

## 1. PORTADA

### a. TÍTULO

**APROBADO**

# **PROSPECTO DE OFERTA PÚBLICA**

### b. RAZÓN SOCIAL, NOMBRE COMERCIAL DEL EMISOR, DEL ESTRUCTURADOR, DEL COLOCADOR Y DE LOS PROMOTORES

**RAZÓN SOCIAL DEL EMISOR: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

**NOMBRE COMERCIAL DEL EMISOR: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

Atlántida Casa de Valores S.A. ACCITLAN

Cevallos Mora&Peña Abogados & Consultores Cía. Ltda.

Estructurador Financiero y Legal; Agente Colocador

Representante de los Obligacionistas

### c. CARACTERÍSTICAS DE LA EMISIÓN

#### **PRIMERA EMISIÓN DE OBLIGACIONES A LARGO PLAZO**

**MONTO TOTAL HASTA US\$ 10'000,000.00**

(Diez millones de dólares de los Estados Unidos de América)

<b>PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.</b>	
<b>Características de la Primera Emisión de Obligaciones</b>	
<b>Monto Total:</b>	10.000.000,00
<b>Clase:</b>	Clase A
<b>Plazo:</b>	1440 días
<b>Tasa de Interés:</b>	8,50%
<b>Garantía:</b>	General
<b>Garantía Específica:</b>	Contrato de Prenda Ordinaria de Inversiones Financieras
<b>Calificador de Riesgo:</b>	Class International Rating Calificadora de Riesgos S.A.
<b>Calificación de Riesgo:</b>	AAA-
<b>Amortización de Capital:</b>	Trimestral
<b>Pago de Interés:</b>	Trimestral
<b>Sistema de Colocación:</b>	Bursátil
<b>Tipo de Títulos:</b>	Desmaterializado
<b>Destino de los recursos:</b>	(100%) Capital de Trabajo
<b>Agente Pagador:</b>	Depósito Centralizado de Compensación y Liquidación de Valores DECEVALE

*Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN*

*Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.*

### d. RAZÓN SOCIAL DE LA CALIFICADORA DE RIESGO Y CATEGORÍA DE LA CALIFICACIÓN DE LA EMISIÓN

**CALIFICACIÓN DE RIESGO: AAA-**

**CLASS INTERNATIONAL RATINGS CALIFICADORA DE RIESGOS S.A.**

**CATEGORÍA AAA:** Corresponde a los valores cuyos emisores y garantes tienen excelente capacidad de pago del capital e intereses, en los términos y plazos pactados, la cual se estima no se vería afectada ante posibles cambios en el emisor y su garante, en el sector al que pertenecen y en la economía en general.

### e. NÚMERO Y FECHA DE LA RESOLUCIÓN EXPEDIDA POR LA SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS, VALORES Y SEGUROS QUE APRUEBA LA EMISIÓN Y EL CONTENIDO DEL PROSPECTO, AUTORIZA LA OFERTA PÚBLICA Y DISPONE SU INSCRIPCIÓN EN EL CATASTRO PÚBLICO DE MERCADO DE VALORES

Resolución No. SCVS-IRQ-DRMV-2022-00001996 del 16 de marzo de 2022.

### f. CLÁUSULA DE EXCLUSIÓN SEGÚN LO ESTABLECE EL ARTÍCULO 15 DE LA LEY DE MERCADO DE VALORES (actual Libro II del Código Orgánico Monetario y Financiero)

**Cláusula de exclusión:** La aprobación no implica de parte de la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros ni de los miembros de la Junta de Política y Regulación Monetaria y Financiera, recomendación alguna para la suscripción o adquisición de valores, ni pronunciamiento en sentido alguno sobre su precio, la solvencia de la entidad emisora, el riesgo o rentabilidad de la emisión.

## INDICE

1. PORTADA.....	1
a. TÍTULO .....	1
b. RAZÓN SOCIAL, NOMBRE COMERCIAL DEL EMISOR, DEL ESTRUCTURADOR, DEL COLOCADOR Y DE LOS PROMOTORES .....	1
c. CARACTERÍSTICAS DE LA EMISIÓN .....	1
d. RAZÓN SOCIAL DE LA CALIFICADORA DE RIESGO Y CATEGORÍA DE LA CALIFICACIÓN DE LA EMISIÓN .....	1
e. NÚMERO Y FECHA DE LA RESOLUCIÓN EXPEDIDA POR LA SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS, VALORES Y SEGUROS QUE APRUEBA LA EMISIÓN Y EL CONTENIDO DEL PROSPECTO, AUTORIZA LA OFERTA PÚBLICA Y DISPONE SU INSCRIPCIÓN EN EL CATASTRO PÚBLICO DE MERCADO DE VALORES .....	1
f. CLÁUSULA DE EXCLUSIÓN SEGÚN LO ESTABLECE EL ARTÍCULO 15 DE LA LEY DE MERCADO DE VALORES (actual Libro II del Código Orgánico Monetario y Financiero) .....	1
2. INFORMACIÓN GENERAL SOBRE EL EMISOR .....	5
a. RAZÓN SOCIAL DEL EMISOR Y NOMBRE COMERCIAL DEL EMISOR.....	5
b. NÚMERO DEL REGISTRO ÚNICO DE CONTRIBUYENTES DEL EMISOR.....	5
c. DOMICILIO, DIRECCIÓN, TELÉFONO, FAX, PÁGINA WEB Y DIRECCIÓN DE CORREO ELECTRÓNICO DEL EMISOR Y SUS PRINCIPALES OFICINAS .....	5
d. FECHAS DE OTORGAMIENTO DE LA ESCRITURA PÚBLICA DE CONSTITUCIÓN E INSCRIPCIÓN EN EL REGISTRO MERCANTIL .....	5
e. PLAZO DE DURACIÓN DE LA COMPAÑÍA .....	5
f. OBJETO SOCIAL .....	5
g. CAPITAL SUSCRITO, AUTORIZADO Y PAGADO .....	6
h. NÚMERO DE ACCIONES, VALOR NOMINAL DE CADA UNA, CLASE Y SERIES .....	6
i. NOMBRES Y APELLIDOS DE LOS PRINCIPALES ACCIONISTAS PROPIETARIOS DEL MÁS DEL DIEZ POR CIENTO DE LAS ACCIONES REPRESENTATIVAS DEL CAPITAL SUSCRITO DE LA COMPAÑÍA, CON INDICACIÓN DEL PORCENTAJE DE SU RESPECTIVA PARTICIPACIÓN .....	6
j. CARGO O FUNCIÓN, NOMBRES Y APELLIDOS DEL REPRESENTANTE LEGAL, DE LOS ADMINISTRADORES Y DE LOS DIRECTORES .....	6
k. NÚMERO DE EMPLEADOS, TRABAJADORES Y COLABORADORES DE LA COMPAÑÍA .....	7
l. ORGANIGRAMA DE LA EMPRESA.....	7
m. REFERENCIA DE EMPRESAS VINCULADAS, DE CONFORMIDAD CON LO DISPUESTO EN LA LEY DE MERCADO DE VALORES, EN LA CODIFICACIÓN DEL CNV, ASÍ COMO EN LA LEY GENERAL DE INSTITUCIONES DEL SISTEMA FINANCIERO Y EN SUS NORMAS COMPLEMENTARIAS .....	8
n. PARTICIPACIÓN EN EL CAPITAL DE OTRAS SOCIEDADES .....	8
o. GASTOS DE LA EMISIÓN .....	8
3. DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO DEL EMISOR .....	9
a. DESCRIPCIÓN DEL ENTORNO ECONÓMICO EN QUE DESARROLLA SUS ACTIVIDADES Y EL DESEMPEÑO DE LA EMPRESA, EN EL SECTOR QUE PERTENECE.....	9

b.	PRINCIPALES LÍNEAS DE PRODUCTOS, SERVICIOS, NEGOCIOS Y ACTIVIDADES QUE REALIZA LA COMPAÑÍA ...	21
c.	DESCRIPCIÓN DE LAS POLÍTICAS DE INVERSIONES Y DE FINANCIAMIENTO, DE LOS ÚLTIMOS TRES AÑOS .....	30
d.	FACTORES DE RIESGO ASOCIADOS CON LA COMPAÑÍA, CON EL NEGOCIO Y CON LA OFERTA PÚBLICA QUE INCLUYAN: DESARROLLO DE LA COMPETENCIA, PÉRDIDAS OPERATIVAS, TENDENCIA DE LA INDUSTRIA, REGULACIONES GUBERNAMENTALES Y PROCEDIMIENTOS LEGALES .....	31
e.	DESCRIPCIÓN SUCINTA DE LA ESTRATEGIA DE DESARROLLO DEL EMISOR EN LOS ÚLTIMOS TRES AÑOS, INCLUYENDO ACTIVIDADES DE INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO DE PRODUCTOS NUEVOS, O MEJORAMIENTO DE EXISTENTES .....	33
4.	CARACTERISTICAS DE LA EMISIÓN .....	34
a.	FECHA DEL ACTA DE JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS O DE SOCIOS QUE HAYA RESUELTO LA EMISIÓN .....	34
b.	MONTO Y PLAZO DE LA EMISIÓN.....	34
c.	UNIDAD MONETARIA EN LA QUE SE REPRESENTA LA EMISIÓN .....	34
d.	NÚMERO Y VALOR NOMINAL DE LAS OBLIGACIONES .....	34
e.	OBLIGACIONES CON LA INDICACIÓN RESPECTIVA.....	34
f.	TASA DE INTERÉS Y FORMA DE REAJUSTE DE SER EL CASO.....	34
g.	FORMA DE CÁLCULO DE CUPÓN DE INTERÉS .....	35
h.	FECHA A PARTIR DE LA CUAL EL TENEDOR DE LAS OBLIGACIONES COMIENZA A GANAR INTERESES .....	35
i.	INDICACIÓN DE SI LOS TÍTULOS LLEVARÁN CUPONES PARA EL PAGO DE INTERESES; EN CASO DE PRESENCIA DE CUPONES, SE DEBERÁ INDICAR SU VALOR NOMINAL O LA FORMA DE DETERMINARLO; LOS PLAZOS, TANTO PARA EL PAGO DE LA OBLIGACIÓN COMO EL DE SUS INTERESES; Y EL NÚMERO DE SERIES.....	35
j.	FORMA DE AMORTIZACIÓN Y PLAZOS, TANTO PARA EL PAGO DE LA OBLIGACIÓN COMO PARA EL DE SUS INTERESES. ....	36
k.	RAZÓN SOCIAL DEL AGENTE PAGADOR, DIRECCIÓN EN LA QUE SE REALIZARÁ EL PAGO E INDICACIÓN DE LA MODALIDAD DE PAGO. ....	36
I.	DETALLE DE LOS ACTIVOS LIBRES DE TODO GRAVAMEN CON SU RESPECTIVO VALOR EN LIBROS, SI LA EMISIÓN ESTÁ AMPARADA SOLAMENTE CON GARANTÍA GENERAL; Y ADÉMÁS, SI ESTÁ RESPALDADA CON GARANTÍA ESPECÍFICA, ÉSTA DEBERÁ DESCRIBIRSE; EN CASO DE CONSISTIR EN UN FIDEICOMISO MERCANTIL DEBERÁ INCORPORARSE EL NOMBRE DE LA FIDUCIARIA, DEL FIDEICOMISO Y EL DETALLE DE LOS ACTIVOS QUE INTEGRAN EL PATRIMONIO AUTÓNOMO, CUYO CONTRATO DE CONSTITUCIÓN Y REFORMAS, DE HABERLAS, DEBEN INCORPORARSE ÍNTEGRAMENTE AL PROSPECTO DE OFERTA PÚBLICA.....	37
m.	TRATÁNDOSE DE EMISIONES CONVERTIBLES EN ACCIONES, ESPECIFICACIÓN DE LOS TÉRMINOS EN LOS QUE SE REALIZARÁ LA CONVERSIÓN. ....	38
n.	DENOMINACIÓN O RAZÓN SOCIAL DEL REPRESENTANTE DE LOS OBLIGACIONISTAS, DIRECCIÓN DOMICILIARIA, Y CASILLERO POSTAL Y CASILLA POSTAL, NÚMEROS DE TELÉFONOS, NÚMERO DE FAX, PÁGINA WEB, DIRECCIÓN DE CORREO ELECTRÓNICO, SI LO HUBIERE. ....	38
o.	RESUMEN DEL CONVENIO DE REPRESENTACIÓN .....	38
p.	DECLARACIÓN JURAMENTADA DEL REPRESENTANTE DE LOS OBLIGACIONISTAS, DE NO ESTAR INCURSO EN LAS PROHIBICIONES DEL ARTÍCULO 165 DE LA LEY DE MERCADO DE VALORES. ....	40
q.	DESCRIPCIÓN DEL SISTEMA DE COLOCACIÓN, CON INDICACIÓN DEL RESPONSABLE Y ASESOR DE LA EMISIÓN	
	40	

r. RESUMEN DEL CONTRATO DE UNDERWRITTING .....	40
s. PROCEDIMIENTO DE RESCATES ANTICIPADOS .....	40
t. DESTINO DETALLADO Y DESCRIPTIVO DEL USO DE LOS RECURSOS PROVENIENTES DE LA COLOCACIÓN DE LA EMISIÓN DE OBLIGACIONES .....	41
u. INFORME COMPLETO DE LA CALIFICACIÓN DE RIESGO ACTUALIZADA.....	41
v. RESGUARDOS DE LA EMISIÓN.....	41
5. INFORMACIÓN ECONÓMICO FINANCIERA DEL EMISOR.....	42
a. INFORMACIÓN FINANCIERA COMPARATIVA DE LOS ÚLTIMOS TRES EJERCICIOS ECONÓMICOS .....	42
b. Estados Financieros Auditados con Notas .....	43
c. ANÁLISIS VERTICAL Y HORIZONTAL DE LOS ESTADOS FINANCIEROS DE LOS ÚLTIMOS TRES EJERCICIOS ECONÓMICOS.....	43
d. Estado de Resultados, Estado de Flujo de Efectivo, y de Flujo de Caja trimestrales proyectados, al menos, para el plazo de la vigencia de la emisión.....	46
e. OPINIÓN EMITIDA POR LA COMPAÑÍA AUDITORA EXTERNA CON RESPECTO A LA PRESENTACIÓN, REVELACIÓN Y BASES DE RECONOCIMIENTO COMO ACTIVOS EN LOS ESTADOS FINANCIEROS DE LAS CUENTAS POR COBRAR A EMPRESAS VINCULADAS. ....	51
6. DESCRIPCIÓN DE LOS PRINCIPALES ACTIVOS PRODUCTIVOS E IMPRODUCTIVOS EXISTENTES A LA FECHA CON INDICACIÓN DE INVERSIONES, ADQUISICIONES Y ENAJENACIONES DE IMPORTANCIA REALIZADAS EN EL ÚLTIMO EJERCICIO ECONÓMICO .....	52
7. DECLARACIÓN JURAMENTADA DEL REPRESENTANTE LEGAL DE LA COMPAÑÍA EMISORA .....	53
8. DECLARACIÓN BAJO JURAMENTO OTORGADA ANTE NOTARIO PÚBLICO POR EL REPRESENTANTE LEGAL DEL EMISOR EN LA QUE DETALLE LOS ACTIVOS LIBRES DE GRAVÁMENES .....	53
<b>Anexo 1:</b> Informes de Auditoría de los años 2018, 2019, 2020, EEFF preliminares a Diciembre 2021 y EEFF comparativos de enero 2021 – Enero 2022.....	54
<b>Anexo 2:</b> Opinión emitida por la compañía auditora externa.....	220
<b>Anexo 3:</b> Certificado del cálculo del monto máximo a emitir suscrito por el representante legal.....	222
<b>Anexo 4:</b> Declaración bajo Juramento de Activos Libres de Gravamen.....	224
<b>Anexo 5:</b> Informe Completo De La Calificación de Riesgo .....	250
<b>Anexo 6:</b> Protocolización del contrato de Prenda .....	291

## 2. INFORMACIÓN GENERAL SOBRE EL EMISOR

### a. RAZÓN SOCIAL DEL EMISOR Y NOMBRE COMERCIAL DEL EMISOR

**RAZÓN SOCIAL DEL EMISOR:** PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

**NOMBRE COMERCIAL DEL EMISOR:** PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### b. NÚMERO DEL REGISTRO ÚNICO DE CONTRIBUYENTES DEL EMISOR

RUC: 1791282299001

### c. DOMICILIO, DIRECCIÓN, TELÉFONO, FAX, PÁGINA WEB Y DIRECCIÓN DE CORREO ELECTRÓNICO DEL EMISOR Y SUS PRINCIPALES OFICINAS

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.	
INFORMACIÓN DE CONTACTO	
Domicilio:	Quito - Ecuador
Dirección:	Av. 6 de Diciembre N30-182 y Alpallana Ed. Petroleos y Servicios
Teléfono:	(02) 381 9680
Página Web:	<a href="https://www.petroleosyservicios.com/web/">https://www.petroleosyservicios.com/web/</a>
Correo Electrónico:	<a href="mailto:wilmer.naranjo@petroleosyservicios.com">wilmer.naranjo@petroleosyservicios.com</a>

*Elaborado por:* ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

*Fuente:* PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.					
Establecimiento	Ciudad	Provincia	Parroquia	Dirección	Responsable
002	Guayaquil	Guayas	Tarqui	Rodolfo Baquerizo Nazur SL10 y Demetrio Aguilera Malta Manzana 902 Ed. Demetrio Aguilera Malta	Pablo Orozco
003	Esmeraldas	Esmeraldas	Simon Plata Torres	Calle 22 S/N y Via Esmeraldas Km. 7	Pablo Orozco
004	Ambato	Tungurahua	Ambato	Av. Atisavel Condor S/N	Pablo Orozco

*Elaborado por:* ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

*Fuente:* PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### d. FECHAS DE OTORGAMIENTO DE LA ESCRITURA PÚBLICA DE CONSTITUCIÓN E INSCRIPCIÓN EN EL REGISTRO MERCANTIL

PETROLEOS Y SERVICIOS C.A. fue constituida en Quito, a los 28 días del mes de noviembre de 1994 mediante Escritura Pública otorgada ante el Dr. Jaime Nolivos Maldonado Notario Decimo Segundo del Cantón Quito, debidamente inscrita en el Registro Mercantil del Cantón Quito, el 14 de diciembre de 1994.

### e. PLAZO DE DURACIÓN DE LA COMPAÑÍA

El plazo de duración de la Compañía es de 50 años a partir de la inscripción en el Registro Mercantil de Quito el 14 de diciembre de 1994.

### f. OBJETO SOCIAL

Actuar como comercializadora en la distribución de combustibles, bien sea de manera directa o a través de terceros, conforme el ordenamiento legal.

#### g. CAPITAL SUSCRITO, AUTORIZADO Y PAGADO

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.	
Capital Suscrito, Autorizado, Pagado	
Suscrito:	3.000.000,00
Pagado:	3.000.000,00
Autorizado:	6.000.000,00

*Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN*

*Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.*

#### h. NÚMERO DE ACCIONES, VALOR NOMINAL DE CADA UNA, CLASE Y SERIES

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.	
Acciones	
Número de Acciones:	75.000
Valor Nominal:	40,00
Clase:	No Aplica

*Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN*

*Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.*

#### i. NOMBRES Y APELLIDOS DE LOS PRINCIPALES ACCIONISTAS PROPIETARIOS DEL MÁS DEL DIEZ POR CIENTO DE LAS ACCIONES REPRESENTATIVAS DEL CAPITAL SUSCRITO DE LA COMPAÑÍA, CON INDICACIÓN DEL PORCENTAJE DE SU RESPECTIVA PARTICIPACIÓN

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.			
Accionistas			
C.C. - R.U.C. - Pasaporte	Razón Social	Capital	Participación (%)
1890148804001	PETROLCENTRO PETROLEOS DEL CENTRO C.A.	1.500.000	50,00%
1791258762001	PERTOLEOS DE LOS HYRIS S.A. PETROSHYRIS	1.500.000	50,00%
<i>Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN</i>		<b>3.000.000</b>	<b>100%</b>

*Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.*

#### j. CARGO O FUNCIÓN, NOMBRES Y APELLIDOS DEL REPRESENTANTE LEGAL, DE LOS ADMINISTRADORES Y DE LOS DIRECTORES

- Administración:

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.		
Administradores		
C.C. - R.U.C. - Pasaporte	Nombre	Cargo
1703126894	Greta María del Pilar Coba Chamorro	Presidente del Directorio
1712692324	Wilmer Eduardo Naranjo Llerena	Presidente Ejecutivo

*Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN*

*Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.*

- Representante Legal

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.		
Representante Legal		
C.C. - R.U.C. - Pasaporte	Nombre	Cargo
1703126894	Greta María del Pilar Coba Chamorro	Presidente del Directorio / Representante Legal
1712692324	Wilmer Eduardo Naranjo Llerena	Presidente Ejecutivo / Representante Legal

*Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN*

*Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.*

- Directorio

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.		
Directorio		
C.C. - R.U.C. - Pasaporte	Nombres	Cargo
1703126894	SRA. PILAR COBA CHAMORRO	PRESIDENTA DIRECTORIO
1712692324	SR. WILMER EDUARDO NARANJO LLERENA	PRESIDENTE EJECUTIVO
0500915459	ECO. FERNANDO MORENO MENA	DIRECTOR PRINCIPAL
1708764327	ING. LUIS GORDILLO COBA	DIRECTOR PRINCIPAL
1800112227	SR. MARCO EDUARDO VELARDE NARANJO	DIRECTOR PRINCIPAL
1701290189	SR. OSWALDO NAPOLEON JURADO ARCENTALES	DIRECTOR PRINCIPAL
1001238946	ING. HECTOR OMAR PEREZ HINOJOSA	DIRECTOR PRINCIPAL
1703404317	SRA. GLORIA INES HIDALGO BALDEON	DIRECTOR PRINCIPAL
0401304548	ING. BERTHA ELIZABETH GODOY ANDRADE	DIRECTOR SUPLENTE
0501323752	SR. FRANCISCO ANIBAL SILVA ESPINDOLA	DIRECTOR SUPLENTE
1711633857	SR. FABIO LEON FRANCO PALACIO	DIRECTOR SUPLENTE
1802057164	SR. EDUARDO ALFONSO KAST SILVA	DIRECTOR SUPLENTE
1001978707	ING. EDISON OSWALDO LUNA ACOSTA	DIRECTOR SUPLENTE

*Elaborado por:* ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

*Fuente:* PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

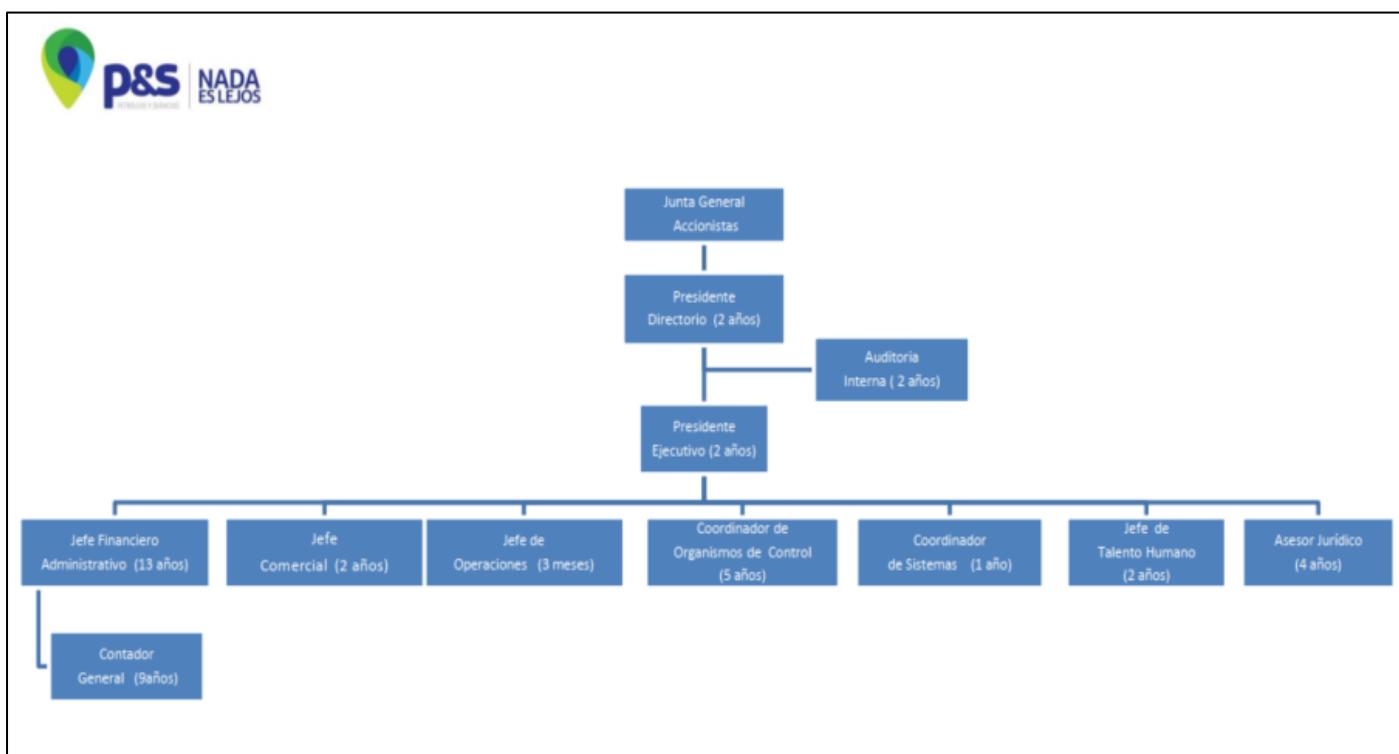
## k. NÚMERO DE EMPLEADOS, TRABAJADORES Y COLABORADORES DE LA COMPAÑÍA

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.				
Funcionarios				
Presidencia del	Presidencia Ejecutiva	Otras Jefaturas	Trabajadores	TOTAL
1	1	4	47	53

*Elaborado por:* ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

*Fuente:* PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

## I. ORGANIGRAMA DE LA EMPRESA



*Fuente:* Petroleos y Servicios PYS C.A.

**m. REFERENCIA DE EMPRESAS VINCULADAS, DE CONFORMIDAD CON LO DISPUESTO EN LA LEY DE MERCADO DE VALORES, EN LA CODIFICACIÓN DEL CNV, ASÍ COMO EN LA LEY GENERAL DE INSTITUCIONES DEL SISTEMA FINANCIERO Y EN SUS NORMAS COMPLEMENTARIAS**

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.					
EMPRESA VINCULADA POR ADMINISTRACIÓN / PROPIEDAD		PERSONA VINCULADA			
RUC	Razón Social	C.C. - R.U.C. - Pasaporte	Nombres	Cargo en Petroleos y Servicios PYS C.A.	Cargo en Empresa Vinculada
1791282299001	PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.				-
1791774906001	CAMIONES Y BUSES DEL ECUADOR S.A. CAMIONEQ	1703126894	Greta María del Pilar Coba Chamorro	Presidente del Directorio / Representante Legal	Presidente / Accionista
1792015898001	COMERCOBSA S.A.				Gerente General / Representante Legal / Accionista

*Elaborado por:* ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

*Fuente:* PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

**n. PARTICIPACIÓN EN EL CAPITAL DE OTRAS SOCIEDADES**

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.		
RUC	Razón Social	Participación %
0991233075001	ELECTROQUIL S.A.	0,0003%

*Elaborado por:* ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

*Fuente:* PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

**o. GASTOS DE LA EMISIÓN**

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.		
Honorarios	Valor	% Sobre la Emisión
<b>Honorarios de Estructuración Legal y Financiera</b>	20.000,00	0,20%
<b>Honorarios de Agente Colocador</b>	125.000,00	1,25%
<b>Honorarios Calificadora de Riesgos</b>	5.000,00	0,05%
<b>Honorarios Representante de Obligacionistas</b>	6.000,00	0,06%
<b>Costos Legales (*)</b>	2.000,00	0,02%
<b>Honorarios Desmaterialización de Valores</b>	5.000,00	0,05%
<b>Garantia Específica(*)</b>	1.500,00	0,015%
<b>Agente Pagador</b>	1.000,00	0,01%
<b>Inscripción ante la Superintendencia de Compañías</b>	2.500,00	0,03%
<b>Inscripción ante la Bolsa de Valores (*)</b>	200,00	0,002%
<b>Comisión de Venta Bolsa de Valores de Quito – Guayaquil</b>	9.000,00	0,09%
<b>Costos Totales</b>	177.200,00	1,772%

(\*) Valores estimados

*Elaborado por:* ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

### **3. DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO DEL EMISOR**

#### **a. DESCRIPCIÓN DEL ENTORNO ECONÓMICO EN QUE DESARROLLA SUS ACTIVIDADES Y EL DESEMPEÑO DE LA EMPRESA, EN EL SECTOR QUE PERTENECE**

##### **Entorno y Escenario Macroeconómico del País**

Ecuador inicia un año 2020 con una fuerte brecha de déficit fiscal, el ejecutivo debió suplir de manera inmediata con préstamos de organismo internacionales el no anticipo del impuesto a la renta que en este 2020 se eliminó y con una fuerte baja de la recaudación tributaria. El efecto se vio mucho más rápido en la económica ecuatoriana, cuando el 29 de febrero se detecta oficialmente el primer caso de COVID-19, lo que llevó al Presidente Lenin Moreno, tomar la medida de cuarentena a nivel nacional y cierre de fronteras el 16 de marzo.

Industrias, comercios, ministerios, alcaldías, demás servicios públicos entraron en una paralización de actividades por más de 70 días, la economía entró en una debacle sumado a precios del barril de petróleo en el mes de abril que llegó a USD -36,00. Las exportaciones ecuatorianas eran de las pocas que mantenían actividad dentro de la cuarentena establecida por el Ejecutivo, estas tuvieron a su vez una gran caída de hasta un 50% como lo fue el sector florícola ante una caída de la demanda externa por entrar en confinamiento.

Para capear la crisis, el gobierno propuso la Ley Orgánica de Apoyo Humanitario que incluye la creación de una cuenta de asistencia humanitaria que se alimentaría de aportes de varias fuentes, entre ellas, las 'contribuciones humanitarias' diseñadas para dar asistencia humanitaria e "impulsar a la economía durante esta emergencia sanitaria", aportaciones del sector privado aquellas empresas que tuvieron utilidades superiores a los USD 5 millones, las personas del sector privado que tengan ingresos superiores a USD 800 deberían realizar una aportación y los servidores públicos sus sueldos tendrían una reducción del 10%, entre otras medidas., las cuales no tuvieron su aprobación en el pleno de la asamblea y el ejecutivo tuvo que retirar la Ley.

El 30 de septiembre el Directorio Ejecutivo del FMI aprobó un acuerdo de 27 meses en el marco del Servicio Ampliado (SAF) del FMI, por un monto equivalente a US \$ 6.500 millones. La aprobación del Directorio Ejecutivo permitió un desembolso inmediato equivalente a US \$ 2.000 millones para apoyo presupuestario, los cuales se desembolsaron en el último trimestre del año. El 8 de octubre Ec. Richard Martínez deja la cartera de Estado, después de haber firmado un nuevo acuerdo con el FMI por un monto USD 6.500 millones en 27 meses, cuyos USD 4.000 millones llegarán hasta diciembre 2020. Es reemplazado por el Ec. Mauricio Pozo.

El BCE al mes de diciembre 2020, presenta sus últimos resultados económicos, donde el PIB cayó en 7.7% y el FMI ajustó sus proyecciones con un decrecimiento del 9.5%.

El 24 de mayo del 2021, es posesionado Guillermo Lasso como presidente de la República, tras 14 años de una línea de gobierno correista, al momento que fue anunciada la victoria en los comicios del 11 de abril, el riesgo país cayó 345 puntos y se avisora cambios tanto en materia política como económica.

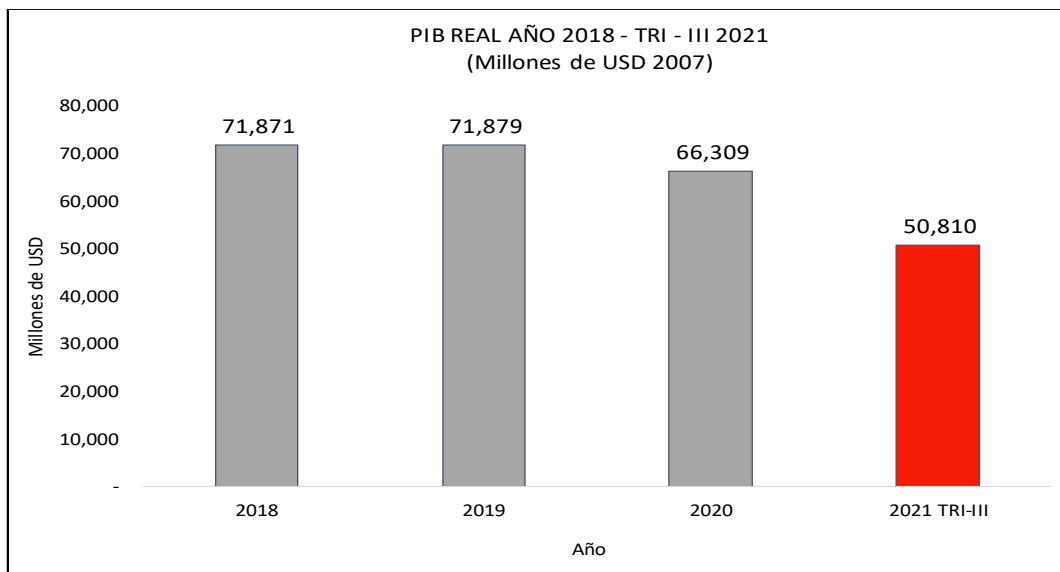
Han transcurrido ya 8 meses de gobierno y el principal objetivo ha sido llegar a la vacunación 70% de la población con dos dosis y 50% con tercera dosis, para un correcta y controlada reactivación económica, este objetivo ha sido primordial.

Hasta finales del 2021, las renegociaciones con el FMI, lograron que el país reciba USD 800 millones adicionales al finalizar el tercer trimestre y con la reforma tributaria hasta diciembre 2021, otros USD 700 millones. El ministro de Economía y Finanzas, Simón Cueva, ha indicado que toda revisión del FMI implica una evaluación macroeconómica del país, considerando precio del petróleo, inflación internacional, ritmo de recuperación, y que estos temas son volátiles en épocas poscovid.

El 29 de noviembre el gobierno nacional logra la aprobación de la reforma Tributaria, al pasar por el ministerio de Ley. Esta reforma le permitirá tener ingresos permanentes por USD 1.900 millones en tres años. Para el 2022 el fisco espera recaudar USD 800 millones. Existen modificatorias impositivas para las empresas de mas de USD 5 millones y personas naturales USD 1 millón. Mas de 274.000 personas que ganan mas de USD 2.000 tendrán una mayor carga tributaria de impuesto a la renta, esto debido a que el calculo ya no estima una total reducción de gastos personales.

El Gobierno buscará en el 2022 la aprobación de los otros componentes de la Ley de Creación de Oportunidades que le fue negada en la Asamblea. Así, en los primeros días de enero enviaría la Ley de Inversiones y, luego de un diálogo con la sociedad, podría enviar la parte laboral

- **Producto Interno Bruto**



*Elaboración: ATLÁNTIDA CASA DE VALORES*

*Fuente: Banco Central del Ecuador*

Al cuarto trimestre del 2018 el PIB registró un incremento del 0,8% (t/t-4) con respecto al cuarto trimestre del 2017; por otro lado, se registró una tasa de variación trimestral del 0,1% (t/t-1) con respecto al tercer trimestre del 2018, cerrando en USD 71.933 millones.

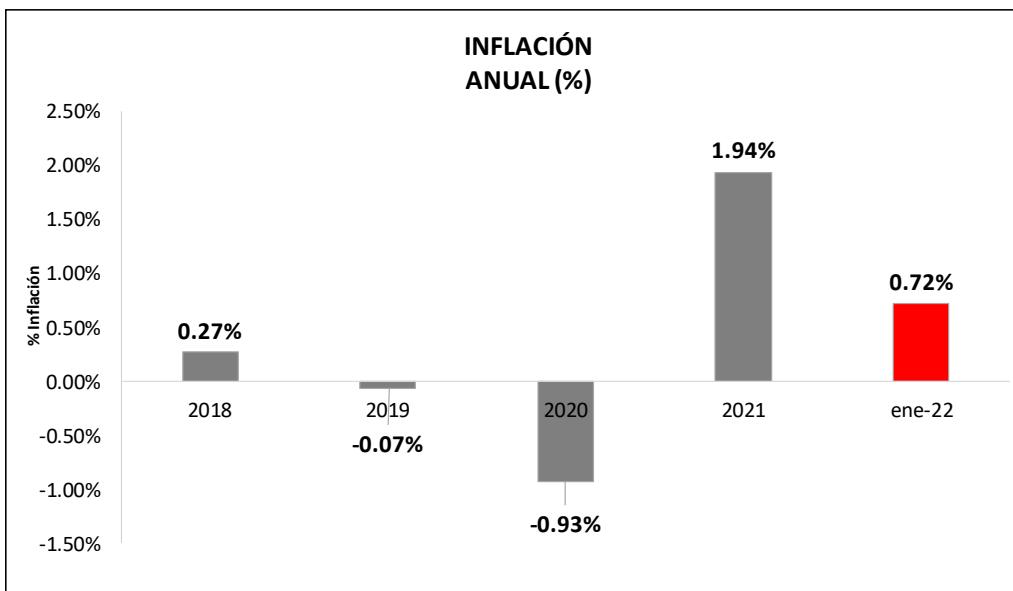
Los datos económicos proyectados al cuarto trimestre del 2019, muestran que PIB registro una reducción del -0.5% con respecto a diciembre 2018, cerrando con un PIB real proyectado de USD 17.491 millones., y un PIB total de 71.573 millones; esta caída se debe a los eventos sucedidos en octubre del 2019, cuando el gobierno tomó la medida de eliminar los subsidios a los combustibles extra y diésel, las protestas generadas por más de 15 días significaron una perdida en productividad del país por el BCE en más de USD 800 millones.

Ante un año atípico causado por la pandemia COVID-19. El PIB Ecuatoriano registró una reducción del 7.8% con respecto a diciembre 2019, terminando con un PIB Total de USD 66.309 millones. a su vez en el cuarto trimestre de 2020 el PIB creció en 0.6%, en relación con el trimestre anterior (t/t-1) y mostró una variación negativa de 7.2% respecto al cuarto trimestre de 2019 (t/t-4).

La economía ecuatoriana creció 5,6% durante el tercer trimestre de 2021 en comparación con el mismo período de 2020. Este incremento fue impulsado por la variación positiva de los componentes del Producto Interno Bruto (PIB) como: Gasto de Consumo Final de los Hogares (11,0%); Formación Bruta de Capital Fijo (FBKF) (7,8%); y, Gasto de Consumo Final del Gobierno General (3,3%). Cabe destacar que

el consumo de los hogares alcanzó los niveles de 2019, anteriores a la pandemia del Covid-19. El valor del PIB alcanzado en el tercer trimestre permitirá un crecimiento anual cercano al 4% en 2021, superando la proyección más reciente de 3,55% presentada por el Banco Central del Ecuador (BCE).

- **Inflación**



Elaboración: ATLÁNTIDA CASA DE VALORES

Fuente: Instituto Nacional de Estadísticas y Censos

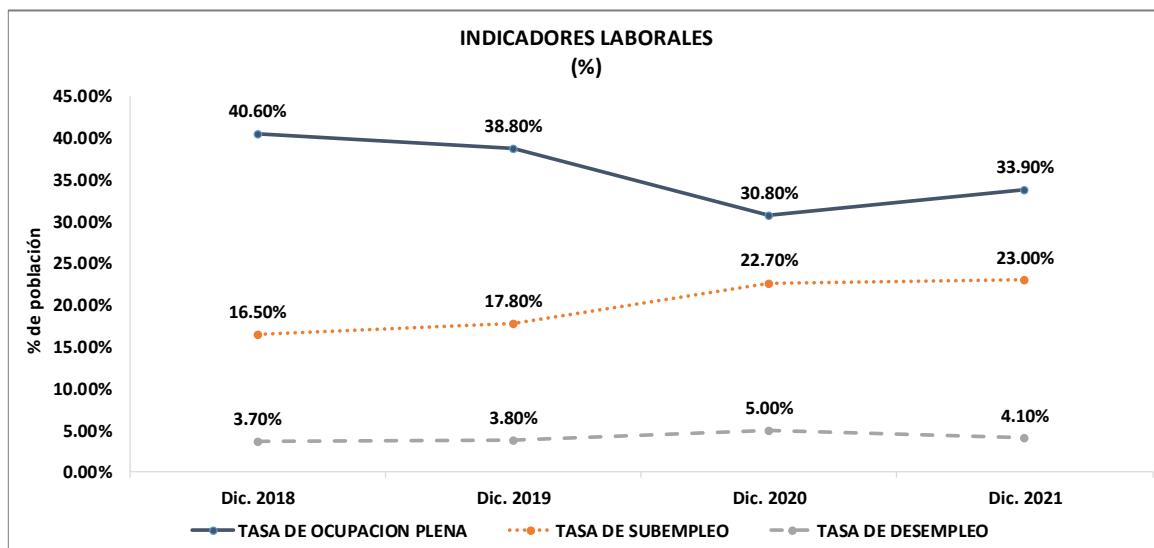
Al mes de diciembre del 2018, el país arrojo una inflación mensual del 0,10%, debido a que 6 de las 12 divisiones de bienes y servicios presentaron variaciones negativas, siendo Alimentos y Bebidas la de mayor porcentaje negativo (-2,03%), seguido restaurantes y hoteles (-0,55%), la tercera división con mayor inflación negativa fue prendas de vestir y calzado con (-0,38%), la cuarta división comunicaciones (-0,15%), muebles y artículos para el hogar con (-0,10%), y por último, bebidas alcohólicas y tabacos con (-0,01%) entre los rubros con mayor inflación presentados en diciembre, y por la eliminación del subsidio al combustible "Súper" y "Extra-Ecopaís". El país termino con una inflación anual del 0,27%.

La inflación acumulada del 2019 registro un valor de (-0.07%), la deflación generada, se debe a que 5 de las 12 divisiones registraron una inflación negativa, siendo los principales: Alimentos y Bebidas (-0.0753%); Prendas de vestir y Calzado (-0.0713%); Bienes y Servicios Diversos (-0.0620%); muebles, artículos para el hogar (-0.0438%) y Comunicaciones (-0.0074%).

Para el cierre del año 2020, el Ecuador arrojo una inflación anual de -0,93%, las ramas que mayores efectos tuvieron son: Alimentos y bebidas no alcohólicas (-0.0322%), Prendas de vestir y calzado (-0.0125%), Muebles, artículos para el hogar (-0.0106%) fueron las que mayor peso negativo presentaron. Mientras que las divisiones con una mayor inflación fueron: Bebidas alcohólicas, tabaco (0.0011%), Restaurantes y hoteles (0.0078%), salud (0.0093%), bienes y servicios diversos (0.0217%).

Al finalizar el 2021, el país cerro con una inflación anual de 1.94%, desde el 2016 el país no sobrepasaba el 1% de inflación. Los productos de la canasta básica, así como bienes y servicios tuvieron una importante participación sobre la inflación acumulada; Bienes y Servicios cerro con 0.0316% que frente al 2020 fue de 0.0217%; los alimentos y bebidas pasaron del - 0.0322% al 0.0313% para el 2021, y así otros 7 rubros como alojamiento, transporte, combustibles, muebles y enseres que para el 2020 presentaron deflación en este 2021 ya fue inflación.

- **Indicadores Laborales**



Elaboración: ATLÁNTIDA CASA DE VALORES

Fuente: Instituto Nacional de Estadísticas y Censos

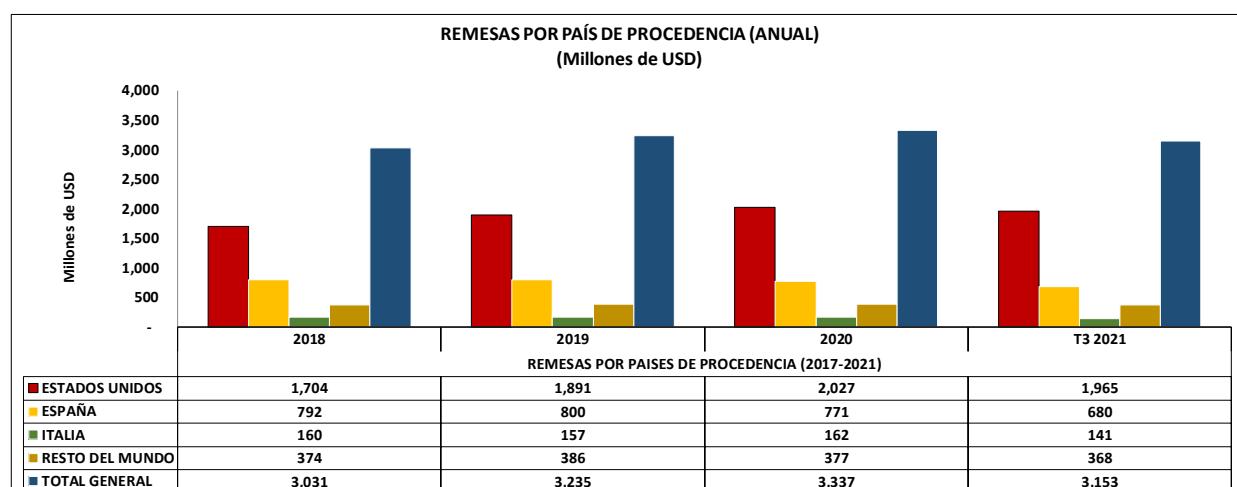
Para el cuarto trimestre del 2018, la tasa de ocupación plena llegó al 40,60% y la tasa de desempleo con el 3,70% es decir 0.90% menos que al cierre del 2017 y con una reducción de 16,50% en la tasa de subempleo dentro de un universo de 8,03 millones de personas económicamente activas.

El indicador laboral al finalizar el 2019, presentó una tasa de 38,80% de ocupación plena. La tasa de desempleo se ubicó en 3.80%, que, con respecto al año anterior, aumento en 0.10%, generándose una pérdida del trabajo formal en 115.000 personas con respecto al 2018., de la misma manera, el subempleo tuvo un incremento importante de 1.30% con respecto al 2018, donde 117.259 personas tuvieron que trabajar en otras actividades indistintas a un empleo fijo y según su capacidad laboral.

El indicador laboral a diciembre 2020 se ubicó de la siguiente manera: La tasa de ocupación plena cayó al 30.80%, la tasa de subempleo presentó 22.70% una leve reducción en comparación al trimestre III del año, y la tasa de desempleo se ubicó en 5.00% un indicador elevado viéndose afectado por la pandemia mundial COVID-19.

El plan de vacunación y una esperanza de reactivación económica han arrojado que los indicadores laborales tengan mejores resultados a diciembre 2021, la tasa de ocupación plena pasó de 30.80% en el 2020 al 33.90% mientras que el subempleo se incrementó en 0.30% cerrando en 23%, algo importante fue la reducción del empleo del 5% al 4.10%, con las reformas laborales, se espera que estos indicadores sean más representativos a mejorar.

- **Remesas**



Elaboración: ATLÁNTIDA CASA DE VALORES

Fuente: Banco Central del Ecuador

Para el año 2018, las remesas se mantuvieron con el mismo comportamiento de su procedencia, con el 56,22% proveniente de Estados Unidos equivalente a USD 1.703,8 millones, seguido por España con el 26,14% que son USD 792,3 millones; mientras que Italia y el resto del mundo con el 5,29% y 12,35% respectivamente. Con un total de USD 3.030,6 millones, cifra superior en 6,7% a la registrada en el año 2017 USD 2.840,1 millones.

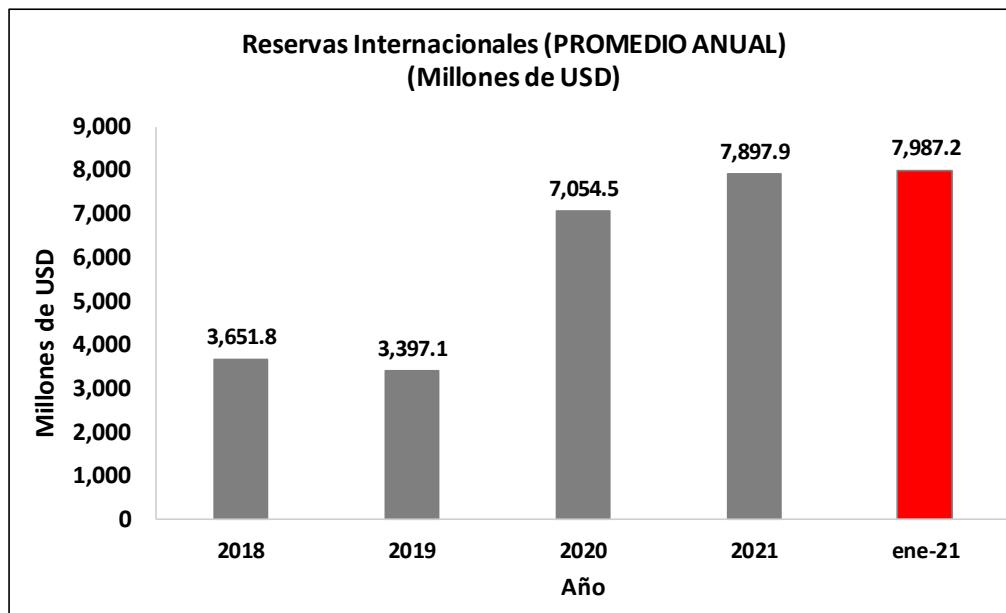
Al finalizar el 2019, las remesas se comportaron de esta manera: Estados Unidos con el USD 1.891 millones equivalente al 58.47%; España con el USD 800 millones que equivale al 24.72%; seguido por Italia con el USD 157 millones que representa el 4.87%, y el Resto del Mundo con USD 386 millones equivalente al 11.94% de las remesas totales, que para este año son USD 3.235 millones.

El flujo de remesas que ingresó al país en el cuarto trimestre de 2020, ascendió a USD 3.338 Millones, se comportaron de la siguiente manera: Estados Unidos con 2.027 millones (60,72% del valor recibido); España sumó USD 770 millones (23,08% del flujo recibido); Italia sumó USD 163 millones equivalente al 4,89% y el Resto del mundo con USD 378 millones que representan el 11,31%.

El primer trimestre del año 2021, presentó la siguiente distribución por país en remesas: Estados Unidos con USD 550 millones, España con USD 214 millones, Italia con USD 47 millones y otros con USD 105 millones, dando un total general de USD 921 millones.

Lo que para el tercer trimestre del año las remesas por destino fueron las siguientes: Estados Unidos con USD 1.965 millones, España con USD 680 millones, Italia con USD 141 millones y otros con USD 368 millones, dando un total general de USD 3.153 millones.

- **Reservas Internacionales**



*Elaboración: ATLÁNTIDA CASA DE VALORES*

*Fuente: Banco Central del Ecuador*

La Reserva Internacional (RI), es el monto en activos externos de alta liquidez que dispone el Banco Central del Ecuador (BCE) de manera inmediata para cumplir con sus obligaciones como agente financiero del Gobierno y bancos. Esta reserva está conformada por los Derechos Especiales de Giro (DEG), el oro, la caja en divisas y depósitos en instituciones financieras del exterior como el FMI y la ALADI.

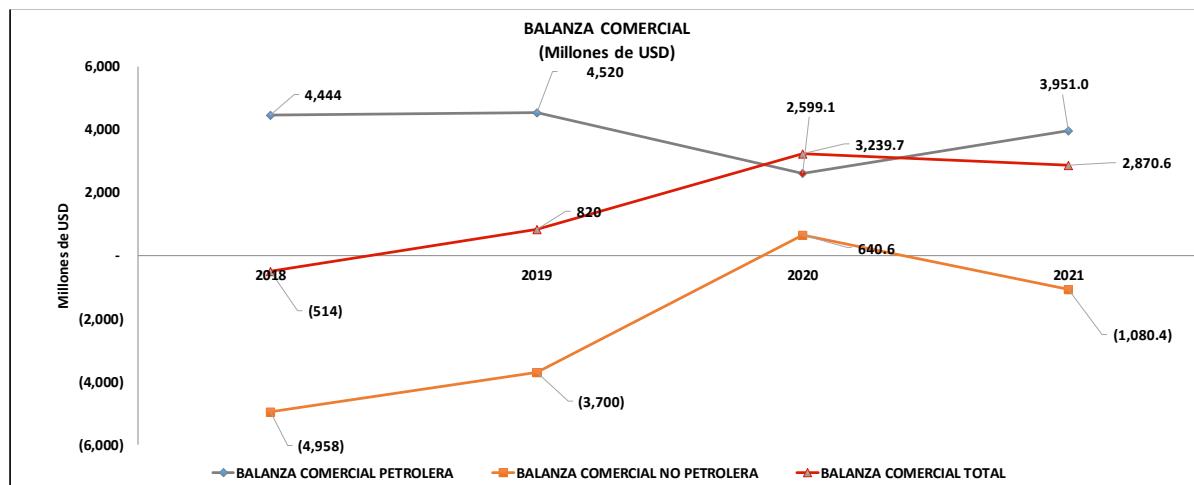
Para diciembre del 2018 el Ecuador mantiene un decrecimiento promedio considerable de las reservas internacionales alcanzando los USD 3.651,8 que comparado con el año anterior de USD 3.793,0 millones.

Parte de los acuerdos con el FMI, radican en que el país debe mejorar sus niveles de reservas,. Al mes de octubre las reservas internacionales pasaron los 4 mil millones, ubicándose en USD 4.097,90 millones, mostrando que el Ecuador se encuentra en proceso de corrección de los desequilibrios macroeconómicos de años pasados., pero que para noviembre del mismo año este cayó a los USD 3.178,7 millones, a causa de las inestabilidades socio-económicas presentadas en un paro nacional de más de 10 días y que para el cierre del 2019 presentó un leve crecimiento cerrando en los 3.397,1 millones.

Para diciembre 2020 cerró con USD 7.195,7 millones en reservas internacionales, un crecimiento de 42.02% con el mes anterior (noviembre 2020) y 111,82% de incremento con respecto al 2019. Esto muestra una mejora en sus niveles de reservas internacionales en un año atípico debido a la pandemia mundial COVID-19.

Las reservas cerraron el 2021, con mas del doble del 2019 y un incremento del 12% frente a diciembre 2020; presentaron un total USD 7.897,9 millones; un incremento mensual del 4.40%. Para enero del 2022 las reservas cerraron en USD 7.987,2 millones, un 1.13% mas que diciembre y un incremento del 16% a enero 2021.

- **Balanza Comercial**



Elaboración: ATLÁNTIDA CASA DE VALORES

Fuente: Banco Central del Ecuador

De enero a diciembre del 2018, la balanza comercial Petrolera fue de USD 4.440,0 millones y la balanza comercial No Petrolera fue de USD -4.958,5 millones, resultando un total de la balanza de USD -514,5 millones; inferior a la balanza total comercial enero - diciembre 2017 que fue de USD 89,2 millones, un 677% menos. Debido al retiro de medidas adoptadas durante el 2017 como el impuesto de 10ctvs a importaciones y las resoluciones en contra de la Organización Mundial de Comercio que eliminaron más barreras a la importación de bienes y servicios.

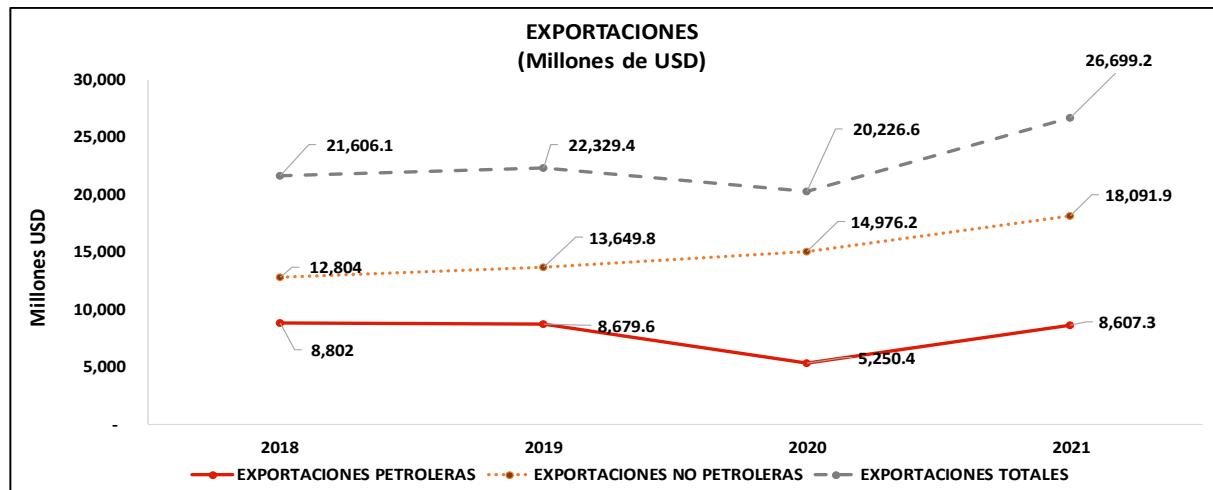
Para el 2019, la balanza comercial presento un superávit de USD 820.1 millones, esto generado básicamente porque la balanza comercial Petrolera que cerro en USD 4.520,6 millones, 61.6 millones más que el año 2018 como una consecuencia de una menor importación de bienes petroleros 4.2%, aun teniendo una reducción en las exportaciones petroleras del 1.4%.

La balanza comercial No Petrolera, aún se mantiene negativa, pero esta redujo en 25% su déficit con respecto al año anterior USD 1.236,2 millones menos, cerrando en este 2019 en USD -3.700,4 millones, frente a los USD -4.936,6 millones.

Al cierre del 2020 el comportamiento de la balanza comercial fue la siguiente: La Petrolera tuvo un resultado positivo con USD 3.239,7 millones, con un comercio muy desfavorable y contraido internacionalmente; esto se ve reflejado con una balanza comercial no petrolera positiva de USD 640,6 millones; es la primera vez desde que el Ecuador es dolarizado que este rubro es positivo, el país exporto mas bienes no petroleros que su importación, esto debido a las restricciones presentadas por el COVOD-19 durante el año.

La balanza comercial al cierre del 2021, presento un incremento en la Petrolera frente al 2020, cerrando en mas de USD 3.900 millones, es decir un aumento del 52.01%, pero este resultado no pudo afrontar la balanza comercial total, que decrecio en 11.39%, esto generado por el decremento de la balanza no petrolera, que decrecio en -268.67%, pasando de USD 640 millones en el 2020 a USD -1080 millones en el 2021.

## ■ Exportaciones



Elaboración: ATLÁNTIDA CASA DE VALORES

Fuente: Banco Central del Ecuador

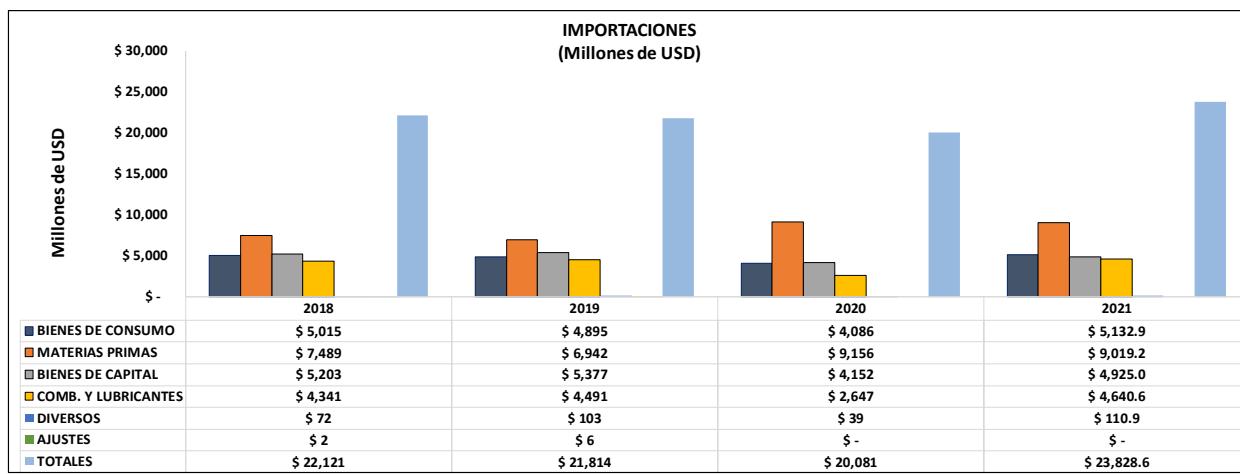
Al cierre del 2018 las exportaciones totales fueron de USD 21.606,1 millones, de los cuales las exportaciones petroleras fueron de USD 8.802 millones y las exportaciones no petroleras llegaron a los USD 12.804 millones. Un crecimiento de 13% con respecto al mismo periodo del 2017.

En el 2019 las exportaciones totales fueron de USD 22.329,4 millones, un 3.2% más que el año 2018. Donde las exportaciones No Petroleras representaron el mayor crecimiento con 6.4% respecto al 2018 y una disminución de las exportaciones Petroleras de 1.4% con respecto al año 2018.

Al cierre del 2020, las exportaciones totales fueron de USD 20.223,6 millones, donde las exportaciones No Petroleras alcanzaron los USD 14.976,2 millones y las exportaciones Petroleras cerraron en USD 5.250,4 millones., desde el 2014 no se presentaba una fuerte caída en las exportaciones debido a los bajos precios del crudo internacionalmente.

El año 2021 supero las proyecciones planteadas en exportaciones, las Petroleras crecieron un 63.94% frente al 2020 llegando a valores del 2019 antes de la pandemia, mientras que las No Petroleras crecieron en un 20.80% cerrando en mas de USD 18 mil millones, estos resultado positivos generaron un incremento total en exportaciones del 32%, superando los resultados del 2019.

## ■ Importaciones.



Elaboración: ATLÁNTIDA CASA DE VALORES

Fuente: Banco Central del Ecuador

Al término del 2018 las importaciones tuvieron un valor total de USD 22.121 millones, este valor se divide de la siguiente manera: Bienes de Consumo con un monto de USD 5.015 millones, Materias Primas con USD 7.489 millones, Bienes de Capital con USD 5.203 millones, Combustibles USD 4.341 millones, otros productos diversos con USD 72,0 millones y ajustes por USD 2 millones, el crecimiento se potencializa en una gran medida por los rubros de Materias primas y Combustibles.

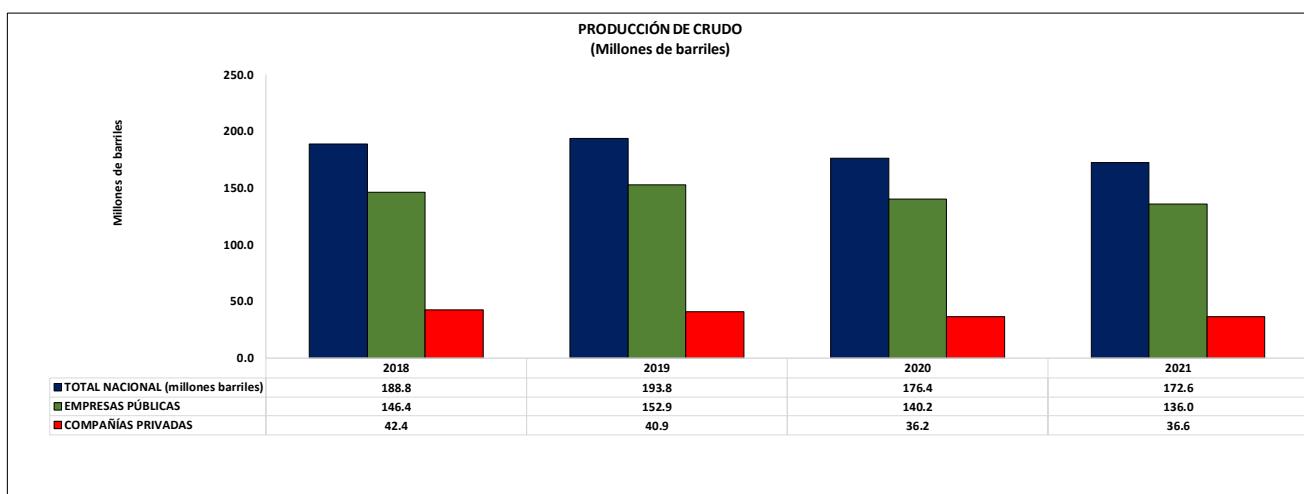
Al finalizar el 2019 las importaciones tuvieron una disminución del 2.7% con respecto al 2018, cerrando en total de USD 21.509,3 millones; teniendo mayor incidencia en las importaciones de materias primas las cuales tuvieron una reducción del 7.3% cerrando en USD 6.941,8 millones; seguida por los combustibles y lubricantes que disminuyeron en 4.1% cerrando en USD 4.148,8 millones y por último bienes de consumo que se redujo en 2.1% cerrando en USD 4.910,9 millones. Las importaciones que tuvieron un incremento son bienes de capital con 3.3% cerrando en USD 5.373,7 millones.

Las importaciones totales en el 2020 presentaron un total USD 20.081 millones, con una participación mayoritaria de USD 9.156 millones de materias primas, seguido por bienes de capital en USD 4.152 millones; y bienes de consumo por USD 4.086 millones. Las importaciones de combustibles y lubricantes han disminuido cerrando en USD 2.647 millones y Diversos en USD 39 millones.

Para el 2021, las importaciones repuntaron cerrando en mas USD 23.800 millones, esto es un 18.66% mas que el año 2020, donde los bienes de consumo y materias primas fueron los rubros mas importantes. Pero los rubros de bienes de consumo y combustibles y lubricantes fueron los que tuvieron un mayor aumento: USD 1.046 y USD 1.993 millones respectivamente.

#### ▪ Sector Petrolero

#### Producción



Al cierre del 2018, la producción total de crudo fue de 188.8 millones de barriles, siendo 146,4 millones de barriles correspondiente a Petroamazonas EP (Bloque 15); y 42,4 millones de barriles correspondiente a la explotación petrolera de empresas privadas.

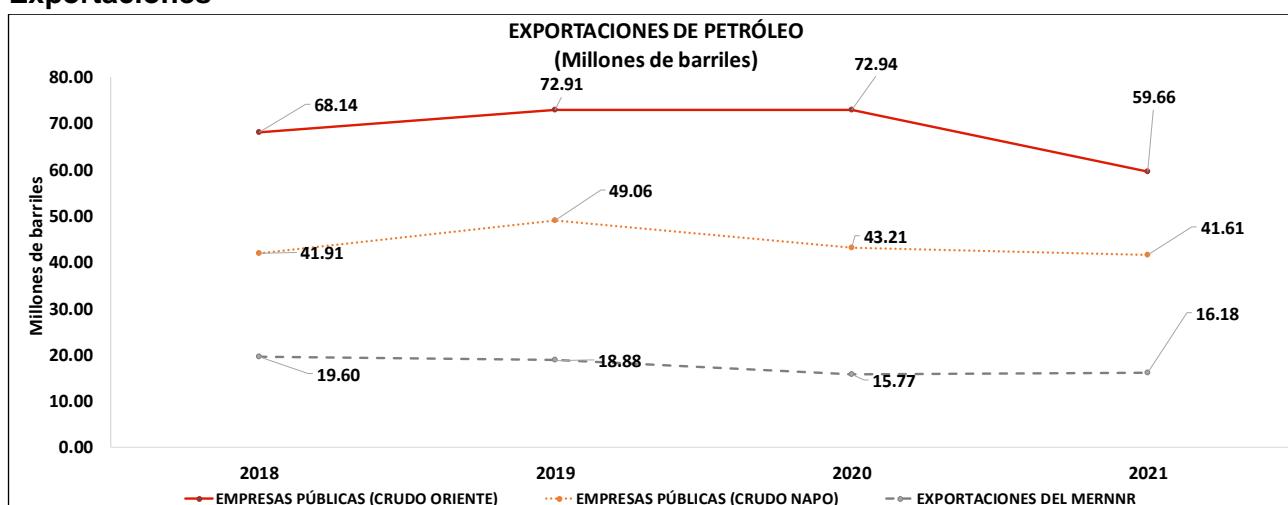
El 2019 la producción petrolera sufrió muchos inconvenientes, desde reducción de la productividad de los pozos, varios percances y problemas en las refinerías y un mes de octubre donde se intentaron atentados a las redes de bombeo de petróleo por las manifestaciones ante las medidas económicas. La explotación estatal cerro en 152.9 millones de barriles y las privadas en 40.9 millones de barriles.

Para lo que va del año 2020, la producción petrolera tuvo un gran impacto negativo por la paralización del país y la ruptura del SOTE y OCP que paralizo los dos más importantes oleoductos por 25 días, contribuyeron a una drástica producción que en el mes abril 2019 llego a los 12.92 millones de barriles que para abril del 2020 cerro en apenas 4.78 millones, es decir una caída del 61.75% en lo correspondiente a los campos estatales, mientras que la producción privada decreció en 55% con respecto al mismo mes del 2019 cerrando en 1.52 millones de barriles.

Al cierre de diciembre 2020 la producción ha ido paulatinamente incrementando a 176.4 millones de barriles a nivel nacional siendo en su gran mayoría empresas públicas con 140.2 millones de barriles y empresas privadas con 36.2 millones de barriles.

El 2021 la producción de crudo tuvo inconvenientes tanto en producción, inversión y desastres naturales que afectaron los oleoductos. Esto se reflejo en que el país produjo menos que en el 2020 (año de pandemia), cerrando en 172.6 millones de barriles, una baja del 2.15%, específicamente generado por una caída en la producción estatal del 2.99% con 136 millones de barriles, a diferencia de las empresas privadas que tuvieron un incremento del 1.10% frente al 2020.

## Exportaciones



Elaboración: ATLÁNTIDA CASA DE VALORES

Fuente: Banco Central del Ecuador

\* A partir de junio 2019, la Secretaría de Hidrocarburos es parte del Ministerio de Energías y Recursos Naturales no Renovables

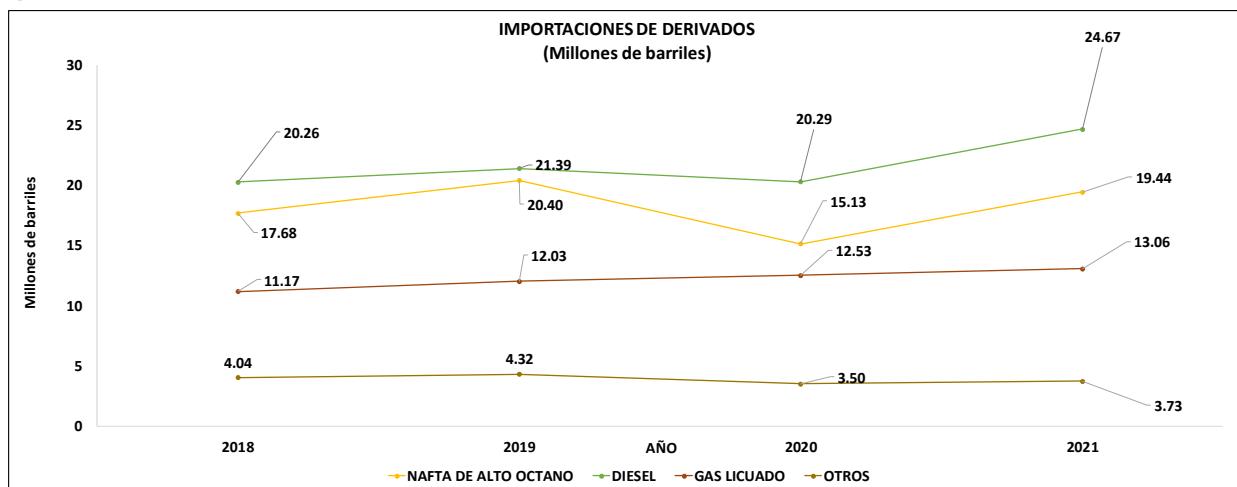
Para el 2018 las exportaciones de petróleo por parte de las empresas públicas (Crudo Oriente) fueron de 68,14 millones de barriles y por parte de (Crudo Napo) fueron de 41,91 millones de barriles, mientras que la Secretaría de Hidrocarburos aporto con 19,60 millones de barriles exportados. Otro año donde las exportaciones de crudo siguen cayendo frente al 2014 debido a la reducción de barriles de exportación a los países miembros de la OPEP, pero en su mayor medida a la reducción de gasto en inversión en los campos estatales lo que ha perjudicado la producción diaria.

La exportación de petróleo en el 2019 fue de 140,85 millones de barriles, exportando 72,91 millones de barriles de Crudo Oriente y 49,06 millones de barriles de Crudo Napo, mientras que el Ministerio de Energías y Recursos Naturales no Renovables exporto 18,88 millones de barriles.

La afectación de los dos más importantes oleoductos por 25 días en mayo, afecto las exportaciones petroleras y el país vio una reducción promedio de 27.02%, frente al mismo periodo 2019. Las exportaciones de Crudo Oriente al cierre del 2020 alcanzaron los 72,94 millones de barriles a comparación de 72,91 millones del 2019, un leve crecimiento de 0,05%, y Crudo Napo cayo en 11.39% cerrando en 43.21 millones de barriles; las exportaciones de la Secretaría de Hidrocarburos (MERNNR), cayó en 16.46% cerrando en los 15.77 millones.

Los problemas causados en infraestructura petrolera en el 2021, perjudicaron a las exportaciones, así como una caída de la producción estatal, dio como resultado que las empresas públicas caigan en 21.93% sus exportaciones, mientras que el MERNNR, presento un incremento del 2.59%, dando como resultado una disminución del 10.98% frente al 2020, con un total de 117.4 millones de barriles.

## Importaciones



Elaboración: ATLÁNTIDA CASA DE VALORES

Fuente: Banco Central del Ecuador

Para el 2018 las importaciones de derivados fueron de la siguiente manera: 20,26 millones de barriles de Diésel; 17,68 millones de barriles de Nafta de Alto Octano; 11,17 millones de Gas Licuado y 4,04 millones en otros. Se aprecia un incremento en el consumo de Diésel y levemente de Nafta, esto generado por la eliminación de subsidios a los combustibles Súper, Extra y Ecopáis, transfiriéndose los hábitos de consumo al Diésel, derivado que mantiene el subsidio por implicaciones sociales y políticas.

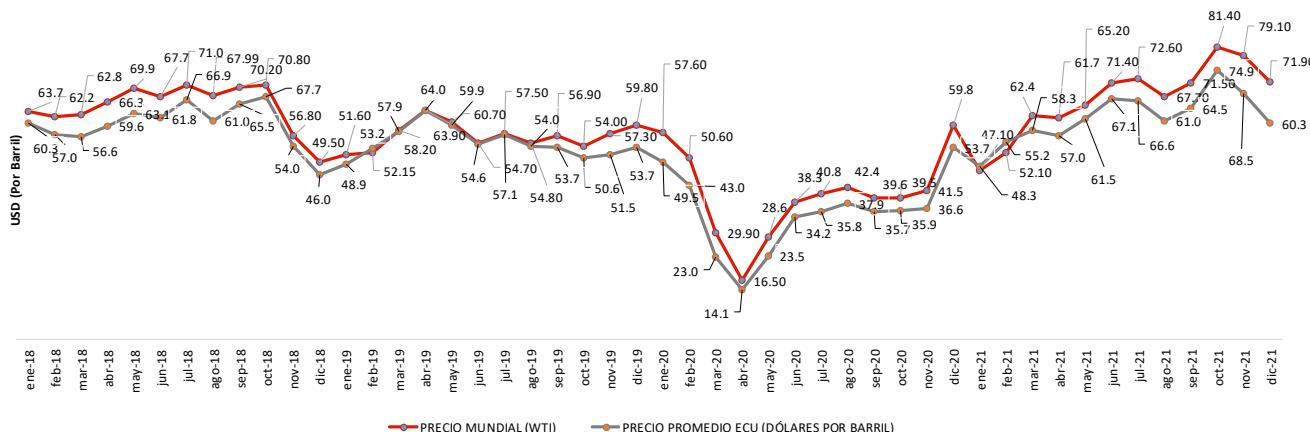
En el 2019, se importó un total de 58,14 millones de derivados distribuidos de la siguiente manera: Diésel 21,39 millones de barriles; Nafta de Alto Octano 20,40 millones de barriles; Gas Licuado 12,03 millones de barriles y otros derivados 4,32 millones de barriles. La tendencia sigue marcando un crecimiento de la importación de combustibles para suplir la demanda local.

Las importaciones de derivados al cierre del 2020 tuvieron el siguiente comportamiento: 15.13 millones de barriles fueron destinados a la importación de NAFTA, 20.29 millones correspondieron a Diesel, 12.53 millones a Gas Licuado y otros cerró en 3.50 millones, presentando una reducción por la reducción de la demanda ante las medidas de confinamiento y la poca reactivación económica del país.

Las importaciones de derivados se dispararon en Diesel y Nafta de Alto Octano, las cuales se incrementaron en 21.62% y 28.51% respectivamente, considerando que a partir de mediados de año los precios del petróleo han crecido hasta cerrar en diciembre del 2020 en mas de USD 70. Se importa mas de 24 millones de barriles de Diesel y 19 millones de Nafta. Este efecto tiene su relación con la reactivación económica del país.

## Precio del crudo

Precio WTI vs Precio Promedio Barril Ecuatoriano



Elaboración: ATLÁNTIDA CASA DE VALORES

Fuente: Banco Central del Ecuador

Con el objeto de fijar el precio del crudo ecuatoriano, se emplea como referencia el West Texas Intermediate (WTI), que es un promedio, en cuanto a calidad, del petróleo producido en los campos occidentales de Texas (Estados Unidos de América).

A diciembre de 2018 el precio promedio WTI fue de USD 49.50; mientras que el precio promedio del crudo ecuatoriano se ubicó en USD 46,0, mostrando nuevamente una tendencia de estar a la baja, por las expectativas comerciales mundiales, donde la guerra comercial China – EE. UU, El problema del Brexit, los embargos a Irán y la crisis de Venezuela han afectado a tener el precio más bajo durante el 2018.

Después de un cierre a la baja del 2018, el promedio del precio WTI para al finalizar el año 2019 presentó un leve crecimiento frente a noviembre 2019 cerrando en USD 59.80 mientras que el precio promedio del crudo ecuatoriano se ubicó en USD 53,7 uno de los más bajos de todo el año 2019.

Para inicios del 2020, los precios continúan su tendencia a la baja, por la sobre demanda del producto, la falta de acuerdos comerciales de los países productores de crudo y la disminución de las economías China y americana. El inicio del confinamiento en Europa en febrero y los primeros casos de COVID-19 en marzo en el continente americano, afectaron drásticamente el precio del barril internacionalmente. Al cierre de mayo los precios del crudo han ido en aumento ya que cada vez más países adoptan planes para relajar las restricciones económicas y sociales para frenar la pandemia del coronavirus.

Al cierre del 2020 el precio promedio del WTI promedio los USD 59.8 y el precio promedio del crudo ecuatoriano se ubicó en USD 53.7, el alza de los precios del barril a fin de año se debió por resultados de los informes gubernamentales de la contracción de inventarios de crudo y gasolina en Estados Unidos. Durante el 2021 los precios del barril de petróleo han venido en aumento, pasando el WTI la barrera de los USD 50,00 en el mes de marzo y llegando en septiembre a su punto más alto de USD 81.40 y cerrando en diciembre del 2021 en USD 71.90; lo que para el crudo ecuatoriano la barrera de los USD 60,00 se rompió en mayo y en septiembre los precios del WTI fueron los más altos de USD 74.90, lo que para el cierre de año bajo USD 60.3

### ▪ OFERTA DE DERIVADOS

La oferta nacional de derivados mostró una tendencia creciente entre 2009 y 2013, asociada a una mayor importación de derivados para abastecer la demanda nacional. En igual período, la producción de derivados también aumentó, pero en menor proporción que las importaciones. Entre 2014 y 2016 la oferta de derivados disminuyó; mientras que de 2017 a 2019, esta variable vuelve a incrementarse,

debido a una mayor importación de derivados, mientras que la producción de derivados presentó una reducción en 2019 en comparación a 2018. En 2020, la producción y la importación de derivados cayeron debido a la paralización de las actividades económicas por la emergencia sanitaria del covid-19, ocasionando que la oferta nacional de derivados disminuya.

- **DEMANDA DE DERIVADOS**

La Demanda Nacional de Derivados tuvo una tendencia creciente entre 2009 y 2014, disminuyendo entre 2015 y 2017, volviendo a incrementarse en 2018 para caer nuevamente en 2019. Debido a las restricciones de movilidad y paralización de las actividades económicas, ocasionadas por la pandemia del covid-19, la Demanda Nacional de Derivados, en 2020, cayó a su nivel más bajo desde el año 2009. La Demanda Nacional de Derivados, mostró un incremento anual en diciembre de 2020 en GLP y otros derivados de 7.5% y 45.0%, respectivamente, mientras que presentó una disminución anual en gasolina y diésel de 9.0% y 0.8%.

- **DIFERENCIA ENTRE INGRESOS Y EGRESOS POR COMERCIALIZACIÓN INTERNA DE DERIVADOS IMPORTADOS**

La mayor diferencia entre ingresos y egresos por comercialización interna de derivados importados durante los tres años de análisis corresponde al Diésel. Es así como de enero a diciembre de 2020 esa diferencia se ubicó en 71.0%, seguida por el GLP con 49.6% y para la nafta de alto octano fue de -20.6%, lo que constituye un ingreso para el Estado.

**b. PRINCIPALES LÍNEAS DE PRODUCTOS, SERVICIOS, NEGOCIOS Y ACTIVIDADES QUE REALIZA LA COMPAÑÍA**



Petróleos y Servicios PyS S.A. es una Compañía de nacionalidad ecuatoriana con domicilio principal en Quito que fue constituida el 28 de noviembre de 1994.

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., nace para satisfacer las necesidades del mercado transportista y romper un monopolio tradicional y se constituye por la iniciativa de un grupo de transportistas de combustible: PetrolCentro, PetroShyris y Servi PetroAlfaro.

El 28 de Enero de 1995 con alrededor de 250 Estaciones de Servicio a nivel nacional nuestra compañía inició sus operaciones.

Por iniciativa de nuestros accionistas creamos por primera vez un logotipo que nos identifica a través de la fusión de nuestras filiales. ¡Somos Orgullosamente ecuatorianos!





Entre 1997 y 1999 por el crecimiento del mercado y la excelente operación de PyS se despachó combustible a través de la importación desde Venezuela por medio de los puertos marítimos para abastecer a las diferentes estaciones de servicio.

A medida que transcurrió el tiempo el mercado automotriz fue creciendo a nivel nacional lo que obligó a PyS a mejorar sus servicios captando nuevos clientes para satisfacer a la demanda, para esta época contábamos con alrededor de 300 Estaciones de Servicio; llegando a ser los #1 en Ventas y #1 en Estaciones de Servicio.



PyS al desarrollar sus actividades en un mercado altamente competitivo, entre el 2009 y el 2016 innova y mejora su imagen con el diseño de un nuevo logotipo y slogan.

Durante el 2017, inspirados en esos ecuatorianos valientes, cambiamos de pensamiento, cambiamos de imagen, para seguir siendo el combustible que une a los ecuatorianos, en el país donde Nada es Lejos.



La compañía cuenta con una de las redes de distribuidores más grande alrededor del país que le ha permitido desde el año 2014 mantener una participación importante. P&S ha logrado mantenerse como una de las comercializadoras más importantes del país con una participación del 20% del mercado y cerca del 22% del total de estaciones de servicio que operan en el país.

Durante el 2020 el consumo de combustibles (despachado por Petroecuador a comercializadoras) a nivel nacional, destinado al sector automotriz (diésel Premium, diésel 2, extra, etanol y súper) disminuyó en un 19.63% con relación año 2019, caída que se debe a la aplicación de decreto ejecutivo 1017, con el que el Ecuador adoptó el estado de excepción, lo que permitió restringir las actividades en un intento por contener los contagios de COVID-19 y además a las medidas tomadas por el Comité de Operaciones de Emergencia Nacional (COE), entre marzo y septiembre, que incluyeron restricciones de movilidad y en la actividad económica y comercial.

## **PRODUCTOS**

El objeto social de la compañía es actuar como comercializadora en la distribución de combustibles, bien sea de manera directa o a través de terceros, conforme el ordenamiento legal; según su escritura de constitución es la importación, exportación, distribución y comercialización de todo tipo de automotores, así como repuestos y accesorios para los mismos; la compañía podrá aceptar y tomar a su cargo consignaciones, contratos de comisión, así como aceptar y ejercer concesiones, comisiones y evaluación de proyectos en el área automotriz en general; podrá administrar y representar sin límites, bienes propios y de terceros, incluyendo todo tipo de bienes muebles e inmuebles Además podrá prestar servicios de taller en general.

## NUESTROS PRODUCTOS



Segmento Automotriz

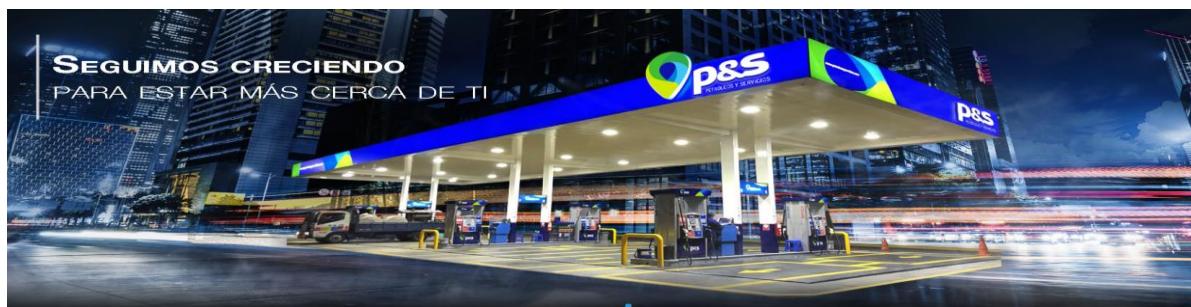


Segmento Industrial



Vending Machine

### 1. SECTOR AUTOMOTRIZ - LISTADO DE PRODUCTOS



- Gasolina Extra
- Gasolina Súper
- Diesel 2
- Diesel Premium
- Extra con etanol
- Diesel Premium Transportista

### PROCEDIMIENTO Y REQUISITOS PARA FORMAR PARTE DE P&S

Las personas naturales o jurídicas interesadas en la implementación de un centro de distribución (estación de servicio) bajo la bandera de petróleos y Servicios, debe enviar una comunicación dirigida al presidente ejecutivo de PyS, a continuación los asesores de la empresa se pondrán en contacto para apoyar la obtención de permisos en la ARCEENR (Antes denominada ARCH).

#### 1. Factibilidad para el emplazamiento de un nuevo centro de distribución otorgado por la Agencia de regulación y control de energía y Recursos Naturales no Renovables.

Acorde la Resolución No. 003-002-DIRECTORIO EXTRAORDINARIO-ARCH- 2018 Los requisitos para solicitar factibilidad de proyectos nuevos a la ARCEENR son:

- Escritura pública de propiedad del inmueble (terreno), inscrito en el **Registro de la Propiedad**
- Plano de ubicación del terreno (Debe cumplir con las distancias de seguridad mínimas para el desarrollo de una estación de servicio).
- Estudio de mercado realizado por una persona natural o jurídica especializada y debidamente calificada ante el organismo competente de acuerdo a Ley.
- Dicho estudio debe estar basado en la densidad en los datos oficiales de los últimos **cinco (5)**.
- Certificado de compatibilidad de "**Uso de Suelo**"

- Comprobante de depósito, correspondiente al pago por los servicios de regulación y control que presta la **ARCERNNR**, costo del trámite: **\$600 dólares**.
- Formulario desarrollado por la agencia para el efecto.

## **2. Obtención de otros permisos**

El beneficiario de la autorización de factibilidad deberá garantizar entre otras aspectos, los siguientes:

- Obtener los permisos o licencias que se requieran para el inicio de la construcción del nuevo centro de distribución. (Municipales, con la entidad de control ambiental).
- Comunicar a la **ARCERNNR** de manera oficial el inicio de la construcción del nuevo centro de distribución dentro del plazo de vigencia de la autorización de factibilidad otorgada.

Con estos antecedentes y una vez obtenida la Licencia Ambiental, el distribuidor estará autorizado para realizar la adecuación del terreno y la construcción de la nueva estación de servicio.

## **3. Requisitos para Autorización de Operación y Registro de Nuevo Centro De Distribución**

Acorde la Resolución No. 004-002-DIRECTORIO-ARCH-2015:

- Contrato de distribución con la comercializadora
- Documentos de representación del establecimiento (RUC, Cédula de ciudadanía y papeleta de votación)
- Póliza de seguros
- Memoria técnica de la infraestructura, conforme las disposiciones de la ARCERNNR.
- Certificados de cumplimiento de normas de calidad y seguridad de toda la infraestructura, tablas de calibración de tanques, pruebas en tanques y líneas emitidos por un organismo de inspección calificado.
- Comprobante de pago original: correspondiente a los servicios que presta la agencia por concepto de registro de nuevo centro de distribución, por un valor de USD 2.300,0 dólares.

## **4. Autorización de Operación y Registro**

Sobre la base del informe técnico, el Directorio Ejecutivo de la ARCERNNR en el término de quince (15) días, otorgará al solicitante mediante Resolución, la autorización de operación y registro para realizar las actividades de distribución de derivados.

## **5. Facturación de Combustible**

Una vez que la ARCERNNR ha emitido la resolución de operación y registro del nuevo centro de distribución, Petróleos y Servicios presentará por escrito a la EP. Petroecuador la solicitud de ingreso de la nueva estación de servicio.

Como resultado de esta solicitud, la EP. Petroecuador ingresará al nuevo centro de distribución en el sistema de Teleprocesos y le asignará un código de facturación, a través del cual podrá efectuar compras de combustible, utilizando para el efecto, la banca privada con la que P&S mantiene convenios; con la factura generada retirará el producto desde el terminal o depósito que la EP. Petroecuador haya determinado.

## **PROCEDIMIENTO Y REQUISITOS PARA CAMBIO DE COMERCIALIZADORA**

Los distribuidores abanderados por otras comercializadoras, interesados en afiliarse a la red de Petróleos y Servicios, previa solicitud elaborada por P&S, deberán presentar a la ARCH los siguientes requisitos:

## **1. Requisitos para cambio de Comercializadora**

**a. Documento de desvinculación con la otra comercializadora**, para el efecto se deberá considerar los siguientes casos:

- **En caso de finalización del plazo establecido en el contrato de suministro suscrito entre la comercializadora y el distribuidor:** El distribuidor, dentro de los plazos establecidos, notificará por escrito a la comercializadora, su intención de dar por terminado la relación contractual que mantiene con la comercializadora. Dentro del tiempo previsto para manifestar la voluntad de terminación del contrato antes del vencimiento del plazo inicial establecido en el contrato, con la notificación debidamente legalizada.
- **En el caso de que el cambio de ambiente del centro de distribución, se quiera realizar antes de la finalización del plazo establecido en el contrato:** En estas condiciones el distribuidor debe presentar el Convenio o Acta de Resciliación firmado con la anterior comercializadora.
- **En el caso de que el cambio de ambiente se realice luego de la venta del centro de distribución:** En este caso, el nuevo propietario no tendrá que presentar el Convenio o Acta de resciliación firmado con la anterior Comercializadora.

**b. Contrato de distribución entre P&S y el distribuidor:** Los documentos requeridos por P&S para la suscripción de contrato son:

### **Persona Natural**

- Escritura de propiedad de la estación de servicio (copia certificada).
- Cédula de ciudadanía y papeleta de votación actualizada anverso y reverso (copia simple).
- RUC con el nombre del establecimiento registrado (copia simple).

### **Persona Jurídica**

- Escritura de propiedad de la estación de servicio (copia certificada).
- Escritura de constitución de la empresa (copia certificada).
- Nombramiento del Representante Legal (copia simple).
- Cédula de ciudadanía y papeleta de votación actualizada del Representante Legal, anverso y reverso (copia simple).
- RUC con el nombre del establecimiento registrado (copia simple).

## **2. SECTOR INDUSTRIAL - LISTADO DE PRODUCTOS**

<b>Sector Industrial</b>	<b>Sector Petrolero</b>	<b>Sector camaronero</b>
Fuel oil liviano	Gasolina extra petrolero	Diésel 2 camaronero
Extra con etanol industrial	Diésel 2 petrolero	
Diésel 2 industrial	Fuel oil petrolero	
Diésel 1 industrial	Diésel Premium petrolero	
Extra industrial		
Súper industrial		
Extra con etanol c.d. industrial		
Diésel Premium industrial		
Asfalto rc-250 obra publica		
Asfalto ac-20 obra publica		

## **PROCEDIMIENTO Y REQUISITOS PARA FORMAR PARTE DE P&S**

Las personas naturales o jurídicas interesadas en obtener el permiso para la compra y consumo de combustible dentro del segmento industrial de P&S, deberán cumplir los siguientes requisitos:

### **Para Autorización de Registro, Incremento de Volumen y Actualización de Información**

El cliente final del Segmento Industrial deberá presentar a la ARCH, a través de P&S

Acta original de declaración de uso de combustible conforme al formato establecido por la ARCH:

- Acta de Uso de Combustible Segmento industrial (Catastro)
- Acta Cantidad Domésticas

Comprobante de depósito original o copia notariada correspondiente a los servicios que presta la ARCH por cada establecimiento cuyo consumo mensual supere los 30.000 galones, por un valor de USD 600,0 dólares a depositarse en cualquier agencia del Banco Pichincha con código n.1301121850.

### **Para cambio de Comercializadora**

Remitir 2 cartas originales de cambio de ambiente de acuerdo al formato que se adjunta.

Comprobante de depósito original o copia notariada por cambio de proveedor (comercializadora), por cada establecimiento cuyo consumo mensual supere los 30.000 galones, por un valor de USD 400,00 dólares a depositarse en cualquier agencia del Banco Pichincha con código n. 1301121851.

Cartas de Cambio de Ambiente.

### **3. Vending Machine**

Es una máquina que proporciona aperitivos, bebidas, golosinas y otros productos a los consumidores. Se trata de vender sin la presencia de un dependiente para cobrar los artículos.

La principal tendencia de este comercio, es automatizar los procesos de ventas de snacks.



**¡Date un Reset!**

DESCUBRE NUESTRAS NUEVAS  
SNACK MACHINES

**Encuentranos en:**

**ME PUEDES ENCONTRAR EN...**

IBARRA • EdS JERUSALEM	LATA CUNGA • EdS SILVA 1
OTAVALO • EdS LOS LAGOS	LATA CUNGA • EdS LASSO
OTAVALO • EdS EL JORDÁN	LATA CUNGA • EdS LATA CUNGA
LOJA • EdS JARAMILLO	AMBATO • EdS HUACHI
LOJA • EdS CASTRO	AMBATO • EdS SAN VICENTE
GUAYAQUIL • EdS EL RANCHO	PELILEO • EdS SIND. CHOF. DE PELILEO
CAYAMBE • EdS PANTERA 2	EL EMPALME • EdS SERVICENTRO ISRAEL
SANTA ELENA • EdS HERNANDEZ JR.	CHAMBO • EdS CHAMBO
LA LIBERTAD • EdS HERNANDEZ JUNIOR 2	

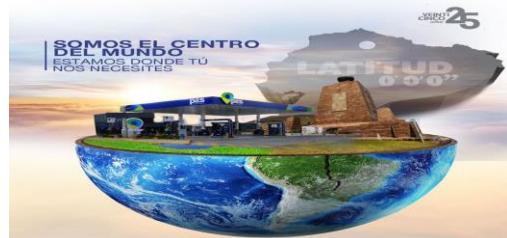
## Buen Gobierno Corporativo

### Misión

Somos una compañía orgullosamente ecuatoriana proveedora de productos y servicios en la comercialización de combustibles, con presencia en todo el territorio nacional; con responsabilidad social y absoluto respeto al medio ambiente; que cuenta con colaboradores y accionistas comprometidos con el desarrollo del país.



### Visión



Ser líderes a través de la innovación de productos y servicios integrales que satisfagan las necesidades de nuestros clientes, logrando una rentabilidad que permita cumplir las expectativas de nuestros asociados.

### Valores

- Responsabilidad
- Disciplina
- Trabajo en equipo
- Creatividad
- Transparencia
- Profesionalismo



### Políticas de ética

Es importante para la Compañía cumplir con todas las leyes, normas y regulaciones gubernamentales aplicables al negocio. Debe reconocerse que los hábitos, tradiciones y costumbres locales difieren de un lugar a otro; sin embargo, la honestidad es un valor que no se cuestiona en ninguna cultura. Una buena reputación fundada en una conducción recta de los negocios es, en sí misma, un activo intangible de la Compañía.

Todos los directivos y empleados deben ser éticos entre ellos mismos, al igual que con los clientes, con los proveedores, con la competencia y con terceras partes involucradas. La Compañía espera el cumplimiento de sus normas de integridad en toda la organización.

## **Políticas Administrativas y de relaciones con el cliente**

Petróleos y Servicios reconoce que la satisfacción de nuestros clientes es de fundamental importancia para alcanzar el éxito, y para ello es necesario un total compromiso con la calidad, el desempeño, la representación y el cumplimiento de las normas y regulaciones. Entendemos que nuestra responsabilidad hacia los consumidores finales y nuestra cadena de distribución, requiere que nos esforcemos por comprender sus requerimientos y preocupaciones, dando la debida importancia a nuestros negocios respondiendo efectivamente a sus necesidades.

Especificamente, la política de la Compañía es:

- Proveer productos de alta calidad que cumplan o superen las especificaciones de los equipos y necesidades de los consumidores finales bajo todas las circunstancias razonables de desempeño.
- Suministrar servicios que cumplan confiablemente con los lineamientos de desempeño, eficiencia y cortesía.
- Suministrar información precisa y suficiente acerca de sus productos y servicios, incluyendo detalles de garantías, de modo que el cliente y consumidor final pueda tomar una decisión de compra contando con la información necesaria.
- Requerir veracidad en la publicidad y todas las demás comunicaciones.

A fin de controlar los cuatro objetivos principales:

- Objetivos Financieros
- Objetivos Clientes
- Objetivos de Procesos Internos
- Objetivos de Crecimiento y Aprendizaje

La filosofía gerencial se enfoca en promover el desarrollo de las competencias y el empoderamiento, mediante los siguientes principios:

- Brindar capacitación, motivación a los colaboradores y un ambiente de amabilidad y compañerismo.
- Información transparente.
- Apoyo de la dirección y reconocimiento a los esfuerzos del personal.
- Ubicar personal clave en puestos claves.
- Brindar estabilidad laboral y un futuro de crecimiento profesional.

## **Políticas de cobranzas**

Los cobros de la línea de combustibles que ocupa casi el 98% del total de ventas, los realizan los Bancos locales que pertenecen al sistema financiero nacional, una vez realizado el cobro de la cartera se acreditan estos valores en las cuentas de la empresa, de esta manera se facilita el sistema de tesorería y se ahoran gastos por gestión de cobranzas a la empresa.

En la línea de surtidores y vending se hace firmar a las ES contratos de mutuo cuya gestión se encuentra a cargo de la Unidad Comercial y Administrativa de la empresa.

## **Políticas de crédito**

La empresa otorga un crédito en las compras de combustible a su red de afiliados de 5 días desde la fecha de facturación, para el segmento industrial el crédito es de hasta 1 a 60 días, Asfalto de 1 a 60 días. En la línea de surtidores y vending el plazo es de hasta 360 días.

Por otro lado, la empresa cuenta con un inventario de bienes para la venta de hasta USD 300.000,00. Para reglamentar este tipo de crédito se ha confirmado el Comité de Crédito conformado por la Presidencia del Directorio y 3 Accionistas de Petroshyris y 3 Accionistas de Petrolcentro.

El Comité de Crédito será nombrado por el Directorio de la Compañía conformado por un Presidente del Directorio y 12 Directores.

### **Políticas de pago**

El proveedor más importante es EP PETROECUADOR, empresa que otorga un plazo de 8 días desde la facturación del producto en sus distintos terminales. Estos pagos se realizan puntualmente mediante débitos bancarios de las cuentas de la empresa.

### **Políticas de precios**

Los precios de los productos Gasolina Extra, Diesel Premium y el producto Super se realizan de acuerdo a las negociaciones con las estaciones, es decir al precio de terminal se incrementa una comisión entre el 1% y el 2%. El producto diesel industrial se negocia a precio de terminal más una comisión entre el 1% y 4%, este margen se maneja a los clientes Industriales. Se comercializa Asfalto cuya comisión se encuentra entre el 1% y 8%.

### **Normas de Calidad implementadas por el originador**

Los combustibles que se comercializan son adquiridos a EP PETROECUADOR, este mismo producto sin ningún tipo de alteración se entrega a nuestros clientes, por tanto el estándar de calidad, así como las dimensiones de calidad son establecidas por EP PETROECUADOR y se encuentran bajo las normas de calidad INEN.

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. garantiza a su red de afiliados que los combustibles que distribuye se encuentran en las mismas condiciones que fueron adquiridos a EP PETROECUADOR.

### **Responsabilidad Social**

Las Unidad de Recursos Humanos y de Organismos de Control en base al Plan de Manejo Ambiental de Petróleos y Servicios han desarrollado diferentes planes de mejora continua en el tema de la responsabilidad social basados en los valores y objetivos empresariales, mismos que tienen los siguientes acápite:

Elaboración anual de planes de capacitación permanente a nuestros afiliados y personal técnico y administrativo de la Comercializadora en temas ambientales y de seguridad y salud ocupacional, promoviendo dentro de nuestra RED la adopción de normas adecuadas de protección del medio ambiente y también el conocimiento de sus contravenciones e inclusive las sanciones en las que se podría incurrir si no se cumple con dichas normas, esto a fin de socializar en el personal la importancia de trabajar en condiciones óptimas de seguridad y generar conciencia de riesgo y prevención.

En relación al entorno social y en atención a las necesidades producto de la pandemia Covid que se vive a nivel mundial, la empresa contribuye anualmente con apoyo económico y de entrega de medicinas en salud en los sectores de escasos recursos, hogares de adultos mayores y otras organizaciones de ayuda a la comunidad en los sitios donde existen nuestras estaciones afiliadas.

Por otro lado, la empresa se ha preocupado de contribuir con el ornato en los cuáles realiza sus operaciones, esto se aprecia directamente en la tranquilidad de los moradores.

## **Responsabilidad Ambiental**

Petróleos y Servicios PYS C.A en base a los objetivos estratégicos de la Compañía, en un estricto compromiso con sus clientes y afiliados contribuye con el desarrollo humano sostenible a través de la generación de valor social y ambiental, acogiendo temáticas sobre sostenibilidad y de prevención, mitigación, corrección, y/o compensación de impactos negativos y la potenciación de los impactos positivos en pleno cumplimiento con lo que dictamina la Constitución, la Ley de Hidrocarburos, la Ley de Gestión Ambiental, Ley de Fomento de Desarrollo Agropecuario y demás Reglamentos que conforman el Marco Legal en defensa y protección del Medio Ambiente del Estado Ecuatoriano.

Reducimos y prevenimos la contaminación ambiental y los riesgos inherentes a las actividades de construcción y operación de un establecimiento de almacenamiento, expendio o transporte terrestre de combustibles, mediante los siguientes ejes:

- 1) Creación de una Unidad Técnica ambiental con autonomía propia para la planificación, y ejecución de actividades de supervisión, control y monitoreo ambiental de las actividades de comercialización y expendio de combustibles a través de nuestra propia Red de distribuidores afiliados;
- 2) inclusión en los respectivos Contratos de Afiliación de cláusulas claras de protección ambiental que deben ser observadas irrestrictamente por las partes;
- 3) Contratación con empresas consultoras calificadas la Elaboración de Estudios de impacto ambiental y Auditorías de manejo ambiental para todos los proyectos de construcción, ampliación o remodelación de estaciones de servicio.

Constante seguimiento al cumplimiento por parte de las Estaciones de Servicio en pleno cumplimiento a las observaciones o disposiciones técnicas de carácter ambiental emitidas sea por PETROLEOS Y SERVICIOS y/o por las autoridades competentes como resultado de sus propios actos de control ambiental en materias de seguridad, manejo de desechos, salud, relaciones comunitarias, etc.

Inspección y monitoreo regular y aleatoria a las estaciones de servicio de la RED a fin de asegurarnos el cumplimiento de los estándares de calidad y compromisos ambientales establecidos en las respectivas Licencias Ambientales.

Asesoramiento permanente a nuestros clientes y afiliados en temas ambientales y de seguridad industrial a través de la Unidad Técnico Ambiental y de expertos y consultores ambientales calificados e idóneos.

## **c. DESCRIPCIÓN DE LAS POLÍTICAS DE INVERSIONES Y DE FINANCIAMIENTO, DE LOS ÚLTIMOS TRES AÑOS**

Al 30 de octubre de 2021, PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. maneja una estructura de financiamiento donde predominan los pasivos, siendo los pasivos de corto plazo 97.08% mientras que el largo plazo representó el 2.92% de los activos.

La compañía ha financiado gran parte de sus inversiones con recursos de los Accionistas Petroshyris y Petrolcentro, se cuenta con líneas de crédito otorgadas por Banco Guayaquil e Internacional a quienes se les ha entregado como colateral los inmuebles y terreno de propiedad de la Compañía para la emisión de Garantías Bancarias (Avales).

Además, la compañía maneja un comité de Crédito con el fin de salvaguardar y velar por los intereses de la compañía.

La compañía tiene inversiones temporales en diferentes bancos a largo plazo por USD 5,550.000.00 a octubre de 2021, las cuales se contabilizan como parte de la cuenta efectivo y equivalentes. Dentro de las inversiones en propiedad, planta y equipo, la empresa se ha mantenido estable en las mismas a octubre de 2021 respecto de diciembre del 2020.

**d. FACTORES DE RIESGO ASOCIADOS CON LA COMPAÑÍA, CON EL NEGOCIO Y CON LA OFERTA PÚBLICA QUE INCLUYAN: DESARROLLO DE LA COMPETENCIA, PÉRDIDAS OPERATIVAS, TENDENCIA DE LA INDUSTRIA, REGULACIONES GUBERNAMENTALES Y PROCEDIMIENTOS LEGALES**

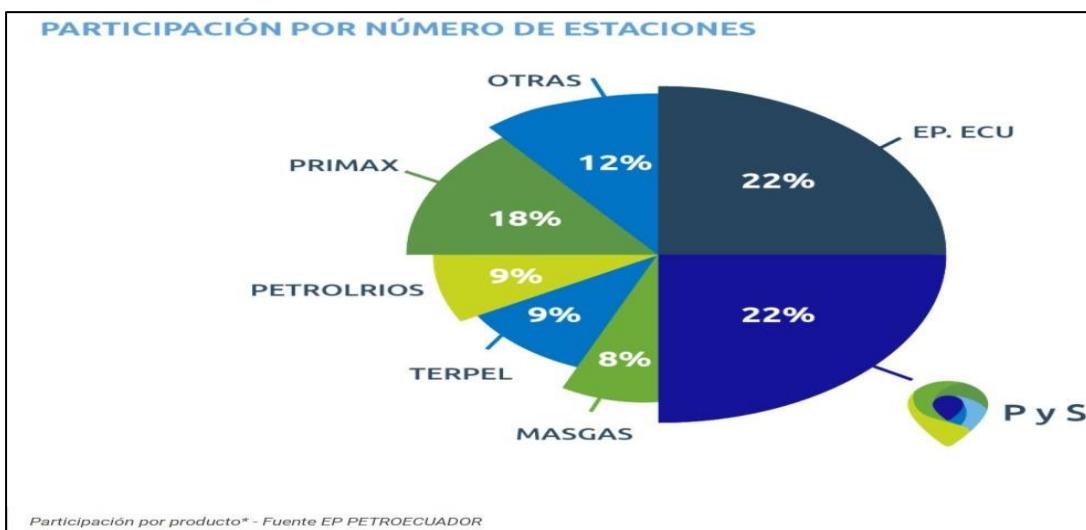
**Análisis FODA**

FORTALEZAS		OPORTUNIDADES	
F1	Fidelidad de E/S	O1	Aprovechar la relación con ATD
F2	Cobertura geográfica amplia / muchas E/S	O2	Utilizar la identidad nacional para estrategias de marketing
F3	Sistema de facturación electrónica	O3	Incrementar ventas segmentos actuales (industrial, petrolero y gasolinas)
F4	Utilización de tecnología para sistemas administrativos	O4	Líder en el segmento automotriz
F5	Capital 100% ecuatoriano	O5	Sistematizar la atención a las E/S (plataforma Organismos de Control) alertas @
F6	Madurez empresarial (experiencia en el mercado)	O6	Categorizar E/S (beneficios por categorías en contrato)
F7	Personal capacitado y con experiencia	O7	Nuevos productos (bunker, gas)
F8	Optimización del gasto operativo	O8	Sistema de facturación electrónica Nuevo modelo de comercialización (bancos / recaudaciones)
F9	Buena participación del mercado	O9	Nuevos negocios de servicios especializados a E/S (empresas satélite)
F10	Paquete de beneficios a clientes	O10	Implementación o generación de franquicias
F11	Seguridad de tener flota "propia"	O11	Posicionamiento de marca
F12	Reputación empresarial	O12	E/S propias
F13	Buena relación con organismos de control	O13	Campañas de fidelización / cliente final
F14	Compromiso de accionistas (Petroshyris y Petrolcentro)	O14	Atención en nuevo trazado vial para nuevas E/S
F15	Capacidad financiera para giro del negocio	O15	Cambios en hábitos de consumo combustibles
F16	Alianzas estratégicas para mejorar servicios en E/S	O16	Campañas de responsabilidad social y medio ambiente
F17	Implementación de nueva imagen corporativa	O17	Reapertura de E/S extinguidas
		O18	Nuevas alianzas estratégicas para mejorar servicios en E/S
DEBILIDADES		AMENAZAS	
D1	No presencia en ciudades grandes	A1	Competencia agresiva / confusión de E/S
D2	Falta de coordinación y trabajo en equipo entre administración y campo	A2	Inseguridad jurídica
D3	Falta de soporte técnico para nuevos proyectos (arq)	A3	Vnecimiento de contratos E/S
D4	E/S no rentables	A4	Atención en nuevo trazado vial para E/S existentes
D5	Debilidades legales en contratos	A5	Matriz productiva / energías alternas
D6	Pobre imagen de las E/S (servicio al cliente)	A6	Saturación del mercado
D7	Falta de difusión y comunicación de procesos internos	A7	Competencia proveedores sistema de facturación
D8	No cobertura de transporte en 100% de terminales	A8	Corresponsabilidad en operación de E/S
D9	Falta estandarización E/S		
D10	Pobre respuesta a requerimientos de clientes		
D11	Falta de políticas comerciales enfocado a sistema de ventas		
D12	Dependencia y controles del Estado		
D13	Distribuidores con poca visión empresarial		
D14	Presupuesto para estrategias publicitarias		
D15	Perfil no afín a funciones		
D16	Bajo nivel de rentabilidad del negocio central		
D17	Único proveedor		
D18	Pobre nivel de atención al cliente final de las E/S		

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

**Desarrollo de la competencia**

La competencia de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. está dada por el resto de los distribuidores de combustible a nivel nacional tales como:



### **Pérdidas operativas**

Petroleos y Servicios PYS C.A. no presentó pérdidas operativas en los últimos tres años de análisis y los estados financieros se presentan razonables en todos los aspectos materiales, la posición financiera, los resultados de sus operaciones y sus flujos de efectivo.

Las proyecciones no contemplan periodos de pérdidas operativas. En caso de eventualidades desfavorables en el sector, la administración de la compañía cuenta medidas internas para la optimización de costos operativos y administrativos.

### **Tendencia de la industria:**

La paralización de actividades producto de la emergencia sanitaria producida por la expansión del COVID-19 en el país, provocó una reducción significativa en la demanda de combustible.

La venta de combustible se lo hace a los diferentes distribuidores autorizados con quien se tiene firmado contratos de distribución. Existen dos segmentos: automotriz y el industrial.

### **Regulaciones Gubernamentales**

1. **Agencia de Regulación y control de Energía y recursos naturales No renovables – ARCKERNNR**
  - 1.1. Calificación y autorización de la comercializadora en cumplimiento al Reglamento para autorización de actividades de comercialización de derivados del petróleo o derivados del petróleo. Frecuencia: 5 años
  - 1.2. Permiso Control anual y pago de tasas en cumplimiento a la Resolución Directorio ARCH No. 002, Frecuencia: anual
  - 1.3. Cumplimiento de las Normas INEN, calidad de combustibles
2. **Ministerio del Ambiente, agua y Transición ecológica**
  - 2.1. Permiso Registro ambiental, cumplimiento al Código orgánico del Ambiente y su reglamento de aplicación.
  - 2.2. Informes de gestión ambiental. Frecuencia: Anual
  - 2.3. Obtención del Registro de generador de desechos peligrosos acorde al Acuerdo Ministerial No. 026

- 2.4. Cumplimiento del Plan de manejo ambiental de la comercializadora principalmente en cumplimiento al Reglamento de operaciones Hidrocarburíferas AM 100-A.

**3. Municipio de Quito**

- 3.1. LUAE- Licencia Metropolitana Única para el Ejercicio de Actividades Económicas. Frecuencia: Anual  
3.2. Permiso Cuerpo de Bomberos. Frecuencia: Anual  
3.3. Patente Municipal. Frecuencia: Anual

**e. DESCRIPCIÓN SUCINTA DE LA ESTRATEGIA DE DESARROLLO DEL EMISOR EN LOS ÚLTIMOS TRES AÑOS, INCLUYENDO ACTIVIDADES DE INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO DE PRODUCTOS NUEVOS, O MEJORAMIENTO DE EXISTENTES**

La estrategia de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. durante estos últimos tres años se ha basado en consolidarnos como la empresa comercializadora de combustible líder en el mercado con mayor presencia a nivel nacional, con un incremento de 4.5% en su facturación anual.

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. es una comercializadora ecuatoriana que se ha ganado la confianza de sus clientes con negociaciones transparentes con una política clara y negocios rentables para todos.

Para PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. los distribuidores se han convertido en socios comerciales y su crecimiento se debe a un trabajo en equipo y continuo.

Trabajamos en posicionarlos como una marca moderna que refleja la esencia de nuestro país y su biodiversidad, ya que nos encontramos en todo el territorio nacional.

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. brinda asesoría y acompañamiento continuo en la búsqueda de nuevos proyectos, dando soporte en normativa legal, técnica y financiera para que el cliente cuente con los permisos necesarios en los diferentes organismos de control.

Otorgamos créditos para ejecución de proyectos, donde creamos una acción ganar ganar.

Guiamos a nuestros clientes a través de estudios de mercado y análisis de factibilidad de ventas donde identificamos la dimensión del proyecto.

Contamos con oficinas y representantes en las principales ciudades y en todos los terminales de despacho a nivel nacional, garantizando una atención personalizada en trámites, permisos, inspecciones y más diligencias.

Estamos trabajando y enfocados en crear planes de desarrollo y fidelización de nuestros clientes.

#### 4. CARACTERISTICAS DE LA EMISIÓN

##### a. FECHA DEL ACTA DE JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS O DE SOCIOS QUE HAYA RESUELTO LA EMISIÓN

La presente emisión de obligaciones fue resuelta por la Junta General Extraordinaria y Universal de Accionistas de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. en sesión celebrada el día jueves 21 de octubre del año 2021.

##### b. MONTO Y PLAZO DE LA EMISIÓN

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.			
Clase de los Títulos			
Clase	Plazo (en días)	Monto	Tasa
A	1440	10.000.000,00	8,50%

*Elaborado por:* ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

*Fuente:* PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

##### c. UNIDAD MONETARIA EN LA QUE SE REPRESENTA LA EMISIÓN

Dólares de los Estados Unidos de América (USD) o la moneda de curso legal en Ecuador.

##### d. NÚMERO Y VALOR NOMINAL DE LAS OBLIGACIONES

Las obligaciones se emitirán bajo la Clase A que representan valores de mil cuatrocientos cuarenta (1440) días.

Los valores de las obligaciones a emitirse y los pagos serán desmaterializados.

Las obligaciones desmaterializadas podrán emitirse por cualquier valor nominal desde USD 1 (UN DÓLAR DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA), bajo la clase A.

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.					
Clase de los Títulos					
Clase	Plazo (en días)	Monto	Tasa	Tipo	Valor Nominal
A	1440	10.000.000,00	8,50%	Desmaterializado	Desde USD 1

*Elaborado por:* ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

*Fuente:* PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

##### e. OBLIGACIONES CON LA INDICACIÓN RESPECTIVA

Los valores desmaterializados constaran en anotaciones en cuenta, se perfeccionaran a través del respectivo registro contable dentro de un sistema de anotaciones en cuenta y estarán respaldados con el certificado emitido por el Depósito Centralizado de Compensación y Liquidación de Valores DECEVALE S.A., respecto de la anotación en cuenta, que será suficiente para demostrar la existencia y legitimidad de los valores desmaterializados.

##### f. TASA DE INTERÉS Y FORMA DE REAJUSTE DE SER EL CASO

El interés compensatorio que las obligaciones a emitirse devengarán será definido a elección del inversionista en el momento de la colocación primaria de cada título bajo la siguiente opción:

- **Clase A:** Tasa Fija Nominal del ocho punto cincuenta por ciento anual (8.50%).

Los intereses de las obligaciones correspondientes a la clase A serán pagados cada noventa días contados a partir de la fecha de emisión y se calcularán sobre saldos de capital.

#### **g. FORMA DE CÁLCULO DE CUPÓN DE INTERÉS**

Base de cálculo de intereses: treinta sobre trescientos sesenta (30/360), es decir, se considerará años de trescientos sesenta días, de doce meses, con duración de treinta días cada mes.

#### **h. FECHA A PARTIR DE LA CUAL EL TENEDOR DE LAS OBLIGACIONES COMIENZA A GANAR INTERESES**

Para fines de mercado, se considerará fecha de emisión, la fecha en que se realice la primera colocación de la clase A.

#### **i. INDICACIÓN DE SI LOS TÍTULOS LLEVARÁN CUPONES PARA EL PAGO DE INTERESES; EN CASO DE PRESENCIA DE CUPONES, SE DEBERÁ INDICAR SU VALOR NOMINAL O LA FORMA DE DETERMINARLO; LOS PLAZOS, TANTO PARA EL PAGO DE LA OBLIGACIÓN COMO EL DE SUS INTERESES; Y EL NÚMERO DE SERIES**

Los títulos llevarán cupones desmaterializados para el pago de intereses.

El capital de las obligaciones correspondientes a la CLASE A será pagado cada noventa días contados a partir de la fecha de emisión.

La CLASE A contempla dieciséis (16) cupones de capital e intereses, donde el capital de las obligaciones se pagará cada noventa días contados a partir de la fecha de emisión. Todos los cupones pagarán el ocho punto cincuenta por ciento de interés anual (8.50%).

PETROLEOS Y SERVICIOS PYs C.A.						
Pagos de los Valores "CLASE A"						
Clase	No. de Pago	Vencimiento en días del Pago	Pago Trimestral de Capital	Pago trimestral de Intereses	% del Capital Pagado Trimestralmente, Sobre Capital Total	% del Interés Pagado Trimestralmente, Sobre Interés Total
A	1	90	625.000	212.500	6,25%	11,76%
A	2	180	625.000	199.219	6,25%	11,03%
A	3	270	625.000	185.938	6,25%	10,29%
A	4	360	625.000	172.656	6,25%	9,56%
A	5	450	625.000	159.375	6,25%	8,82%
A	6	540	625.000	146.094	6,25%	8,09%
A	7	630	625.000	132.813	6,25%	7,35%
A	8	720	625.000	119.531	6,25%	6,62%
A	9	810	625.000	106.250	6,25%	5,88%
A	10	900	625.000	92.969	6,25%	5,15%
A	11	990	625.000	79.688	6,25%	4,41%
A	12	1080	625.000	66.406	6,25%	3,68%
A	13	1170	625.000	53.125	6,25%	2,94%
A	14	1260	625.000	39.844	6,25%	2,21%
A	15	1350	625.000	26.563	6,25%	1,47%
A	16	1440	625.000	13.281	6,25%	0,74%
			<b>10.000.000</b>	<b>1.806.250</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

*Elaborado por:* ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

*Fuente:* PETROLEOS Y SERVICIOS PYs C.A.

**j. FORMA DE AMORTIZACIÓN Y PLAZOS, TANTO PARA EL PAGO DE LA OBLIGACIÓN COMO PARA EL DE SUS INTERESES.**

Las obligaciones a emitirse de la Clase A tendrán un plazo de 1440 días a partir de la fecha de emisión.

La amortización de capital e intereses será de acuerdo al siguiente detalle:

Clase:	A
Monto:	10.000.000,00
Tasa:	8,50%
Plazo días:	1.440

PETROLEOS Y SERVICIOS PYSC.A.						
Trimestre:	Pago Total de Capital e Interés Trimestral:	Pago de Interés:	Pago de Capital:	Capital Reducido:	% del Capital Pagado, Sobre Capital Total Trimestral:	% del Interés Pagado, Sobre Interés Total Trimestral:
1	837.500	212.500	625.000	9.375.000	6,25%	11,76%
2	824.219	199.219	625.000	8.750.000	6,25%	11,03%
3	810.938	185.938	625.000	8.125.000	6,25%	10,29%
4	797.656	172.656	625.000	7.500.000	6,25%	9,56%
5	784.375	159.375	625.000	6.875.000	6,25%	8,82%
6	771.094	146.094	625.000	6.250.000	6,25%	8,09%
7	757.813	132.813	625.000	5.625.000	6,25%	7,35%
8	744.531	119.531	625.000	5.000.000	6,25%	6,62%
9	731.250	106.250	625.000	4.375.000	6,25%	5,88%
10	717.969	92.969	625.000	3.750.000	6,25%	5,15%
11	704.688	79.688	625.000	3.125.000	6,25%	4,41%
12	691.406	66.406	625.000	2.500.000	6,25%	3,68%
13	678.125	53.125	625.000	1.875.000	6,25%	2,94%
14	664.844	39.844	625.000	1.250.000	6,25%	2,21%
15	651.563	26.563	625.000	625.000	6,25%	1,47%
16	638.281	13.281	625.000	-	6,25%	0,74%
<b>TOTAL</b>	<b>11.806.250</b>	<b>1.806.250</b>	<b>10.000.000</b>		<b>100%</b>	<b>100%</b>

Elaborado por: ATLÁNTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYSC.A.

PETROLEOS Y SERVICIOS PYSC.A.					
Año:	Pago Total Anual de Capital e Intereses:	Pago Anual de Intereses:	Pago Anual de Capital.	Capital Reducido:	Capital Pagado, Sobre Capital Total %:
1	3.270.313	770.313	2.500.000	7.500.000	25%
2	3.057.813	557.813	2.500.000	5.000.000	25%
3	2.845.313	345.313	2.500.000	2.500.000	25%
4	2.632.813	132.813	2.500.000	-	25%
<b>TOTAL</b>	<b>11.806.250</b>	<b>1.806.250</b>	<b>10.000.000</b>		<b>100%</b>

**k. RAZÓN SOCIAL DEL AGENTE PAGADOR, DIRECCIÓN EN LA QUE SE REALIZARÁ EL PAGO E INDICACIÓN DE LA MODALIDAD DE PAGO.**

Actuará como agente pagador de las OBLIGACIONES el Depósito Centralizado de Compensación y Liquidación de Valores DECEVALE S.A., entidad con quien ha suscrito para el efecto el correspondiente contrato y anexo de servicios. El pago se realizará mediante crédito a la cuenta que cada OBLIGACIONISTA señale.

Las oficinas del Depósito Centralizado de Compensación y Liquidación de Valores DECEVALE S.A., en las ciudades de Quito o Guayaquil son las siguientes:

Depósito Centralizado de Compensación y Liquidación de Valores DECEVALE S.A.				
CIUDAD	DIRECCIÓN	TELÉFONO	WEB	CORREO ELECTRÓNICO
Quito	Dirección: Av. Naciones Unidas 1084 y Amazonas, Edificio La Previsora, Torre B, Piso 7, Oficina 703	(593) 2 2921650 / (593) 2 2258940	<a href="http://www.decevale.com">www.decevale.com</a>	<a href="mailto:decevale@decevale.com">decevale@decevale.com</a>
Guayaquil	Dirección: Pichincha 334 y Elizalde, Edificio del Comercio, Piso 1	(593) 4 2533625		

Elaborado por: ATLÁNTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

Fuente: Depósito Centralizado de Compensación y Liquidación de Valores DECEVALE S.A.

Las demás condiciones acordadas con el Depósito Centralizado de Compensación y Liquidación de Valores DECEVALE S.A. constan en el documento que se anexa al contrato de Emisión de Obligaciones de largo plazo.

- I. DETALLE DE LOS ACTIVOS LIBRES DE TODO GRAVAMEN CON SU RESPECTIVO VALOR EN LIBROS, SI LA EMISIÓN ESTÁ AMPARADA SOLAMENTE CON GARANTÍA GENERAL; Y ADEMÁS, SI ESTÁ RESPALDADA CON GARANTÍA ESPECÍFICA, ÉSTA DEBERÁ DESCRIBIRSE; EN CASO DE CONSISTIR EN UN FIDEICOMISO MERCANTIL DEBERÁ INCORPORARSE EL NOMBRE DE LA FIDUCIARIA, DEL FIDEICOMISO Y EL DETALLE DE LOS ACTIVOS QUE INTEGRAN EL PATRIMONIO AUTÓNOMO, CUYO CONTRATO DE CONSTITUCIÓN Y REFORMAS, DE HABERLAS, DEBEN INCORPORARSE ÍNTEGRAMENTE AL PROSPECTO DE OFERTA PÚBLICA.**

La presente emisión de Obligaciones está respaldada con Garantía General del EMISOR conforme lo dispone el artículo ciento sesenta y dos de la Ley de Mercado de Valores (actual Libro II del Código Orgánico Monetario y Financiero)

Las obligaciones de Largo Plazo están garantizadas con un “Contrato de Prenda Comercial Ordinaria”, identificada como una Garantía Específica, dicha prenda está constituida de manera incondicional e irrevocable, y ha sido otorgada por la compañía a favor del CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CÍA. LTDA., que funge como representante de los obligacionistas de la Primera Emisión de Obligaciones de Largo Plazo de “PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.” el contrato de prenda comercial ordinaria se mantendrá vigente durante toda la vigencia de la primera emisión de obligaciones de largo plazo de la compañía; y, su monto se mantendrá en al menos UN MILLÓN SEISCIENTOS SESENTA Y UN MIL SETECIENTOS DIECIOCHO DÓLARES CON SETENTA Y CINCO CENTAVOS DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA (USD\$ 1'661.718,75), respecto a la póliza de acumulación y que consta detallada en el Contrato de Prenda Comercial Ordinaria, por todo el lapso de tiempo que se encuentre vigente la Primera Emisión de obligaciones a Largo Plazo. El contrato de Prenda se encuentra en el ANEXO 6 del presente documento.

En el siguiente cuadro se detallan los activos libres de gravamen de la compañía con su respectivo valor en libros al 31 de enero de 2022:

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. DETALLE DE ACTIVOS LIBRES DE GRAVAMEN AL 31 DE ENERO DEL 2022			
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA	Activo Total	Activo Gravado	Activo Libre de Gravamen
<b>ACTIVO</b>	<b>44.973.678</b>	<b>8.263.099</b>	<b>36.710.579</b>
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>41.011.886</b>	<b>6.325.000</b>	<b>34.686.886</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo	370.354	-	370.354
<b>ACTIVOS FINANCIEROS</b>	<b>30.544.705</b>	<b>6.325.000</b>	<b>24.219.705</b>
Activos financieros mantenidos hasta el vencimiento	8.025.000	6.325.000	1.700.000
Renta fija	8.025.000	6.325.000	1.700.000
Pólizas de acumulación	8.025.000	6.325.000	1.700.000
Documentos y cuentas por cobrar no relacionados	22.645.035	-	22.645.035
De actividades ordinarias que generan intereses	4.496.766	-	4.496.766
Cuentas y documentos a cobrar a clientes	4.496.766	-	4.496.766
De actividades ordinarias que no generan intereses	18.148.269	-	18.148.269
Cuentas y documentos por cobrar a clientes	17.284.765	-	17.284.765
Otras cuentas por cobrar no relacionadas	863.505	-	863.505
Provisión por cuentas incobrables y deterioro	(125.330)	-	(125.330)
<b>INVENTARIOS</b>	<b>539.927</b>	<b>-</b>	<b>539.927</b>
<b>SERVICIOS Y OTROS PAGOS ANTICIPADOS</b>	<b>452.605</b>	<b>-</b>	<b>452.605</b>
<b>ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES</b>	<b>9.104.294</b>	<b>-</b>	<b>9.104.294</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>3.961.792</b>	<b>1.938.099</b>	<b>2.023.693</b>
<b>PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO</b>	<b>2.067.030</b>	<b>1.508.754</b>	<b>558.276</b>
Terrenos	799.210	799.210	-
Edificios	710.812	710.812	-
Muebles y enseres	56.747	-	56.747
Maquinaria y equipo	88.958	-	88.958
Vehículos, equipos de transporte y equipo caminero móvil	438.114	-	438.114
Otros propiedades, planta y equipo	993.708	-	993.708
(-) Depreciación acumulada propiedades, planta y equipo	(1.020.517)	(1.267)	(1.019.250)
<b>PROPIEDADES DE INVERSIÓN</b>	<b>463.345</b>	<b>429.345</b>	<b>34.000</b>
Terrenos	463.345	429.345	34.000
<b>ACTIVO INTANGIBLE</b>	<b>923.911</b>	<b>-</b>	<b>923.911</b>
<b>ACTIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS</b>	<b>143.734</b>	<b>-</b>	<b>143.734</b>
<b>OTROS ACTIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>363.772</b>	<b>-</b>	<b>363.772</b>

Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

**m. TRATÁNDOSE DE EMISIONES CONVERTIBLES EN ACCIONES, ESPECIFICACIÓN DE LOS TÉRMINOS EN LOS QUE SE REALIZARÁ LA CONVERSIÓN.**

La presente emisión de obligaciones no es CONVERTIBLE EN ACCIONES.

**n. DENOMINACIÓN O RAZÓN SOCIAL DEL REPRESENTANTE DE LOS OBLIGACIONISTAS, DIRECCIÓN DOMICILIARIA, Y CASILLERO POSTAL Y CASILLA POSTAL, NÚMEROS DE TELÉFONOS, NÚMERO DE FAX, PÁGINA WEB, DIRECCIÓN DE CORREO ELECTRÓNICO, SI LO HUBIERE.**

<b>Cevallos Mora &amp; Peña Abogados &amp; Consultores Cia. Ltda.</b>	
<b>Representante de los Obligacionistas</b>	
Razón Social:	Cevallos Mora & Peña Abogados & Consultores Cia. Ltda.
R.U.C.:	1792300827001
Representante Legal:	Diego Peña García
Ciudad:	Quito
Provincia:	Pichincha
Cantón:	Quito
Dirección:	Av. Orellana E11-28 y Av. Coruña Edificio Orellana, 5to piso Of. 501
Teléfono:	(02) 2527484
Correo Electrónico:	<a href="mailto:info@cmp-abogados.com">info@cmp-abogados.com</a>

*Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES ACCITLAN S.A.*

*Fuente: Cevallos Mora & Peña Abogados & Consultores Cia. Ltda.*

**o. RESUMEN DEL CONVENIO DE REPRESENTACIÓN**

El convenio fue suscrito en la Ciudad de Quito, a los 05 días del mes de noviembre de 2021, cuyo objeto es que el REPRESENTANTE DE LOS OBLIGACIONISTAS, en el ejercicio de sus funciones actúe por el bien y defensa de LOS OBLIGACIONISTAS, en los términos previstos en la Ley de Mercado de Valores (actual Libro II del Código Orgánico Monetario y Financiero) y demás normas aplicables.

De conformidad con la ley, EL REPRESENTANTE DE LOS OBLIGACIONISTAS:

(a) queda sujeto a la supervisión y control de la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros, en cuanto a su calidad de representante;

(b) responde a su gestión hasta por culpa leve, para lo cual puede imponer condiciones a LA EMISORA, demandar a LA EMISORA, solicitar a los jueces competentes la ejecución de las garantías rendidas, u otros actos contemplados legalmente; y,

(c) puede solicitar a LA EMISORA, los informes que sean necesarios para una adecuada protección de los intereses de sus representados; junto con las demás atribuciones establecidas en la Ley de Mercado de Valores y demás normas aplicables.

Por la suscripción del convenio el representante de los obligacionistas se obliga a:

Verificar el cumplimiento por parte de LA EMISORA, de las cláusulas, términos y demás condiciones establecidas en el contrato de emisión.

Informar respecto del cumplimiento de las cláusulas y obligaciones por parte de LA EMISORA, a LOS OBLIGACIONISTAS y Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros, con la periodicidad que ésta señale.

Verificar periódicamente el uso de los fondos declarados por LA EMISORA, en la forma y conforme a lo establecido en el contrato de emisión.

Velar por el pago equitativo y oportuno de todos LOS OBLIGACIONISTAS, de los correspondientes intereses, amortizaciones y reajustes de LAS OBLIGACIONES sorteadas o vencidas.

Acordar con LA EMISORA las reformas específicas al contrato de emisión que hubiese autorizado la Asamblea de Obligacionistas.

Elaborar el informe de gestión para ponerlo a consideración de la Asamblea de Obligacionistas.

Convocar a la Asamblea de Obligacionistas cuando corresponda.

Otorgar a nombre de la comunidad de LOS OBLIGACIONISTAS, los contratos o documentos que deban celebrarse con LA EMISORA en cumplimiento de las resoluciones de la Asamblea de Obligacionistas.

Solicitar a LA EMISORA la conformación de un fondo de amortización para el pago de las OBLIGACIONES en caso de un riesgo razonable de no pago de dichos valores.

Verificar el cumplimiento en el pago de las OBLIGACIONES, conforme al compromiso asumido con el agente pagador e informar a la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros, en caso de demora.

Presentar a la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros, cuando esta lo disponga, un reporte de las obligaciones a que se ha comprometido, así como a los OBLIGACIONISTAS cuando estos lo soliciten en un plazo no mayor de cinco días hábiles.

Todas aquellas otras establecidas en la Ley de Mercado de Valores, demás normas aplicables que se entiendan incorporadas y en el presente contrato.

El convenio de REPRESENTACIÓN DE LOS OBLIGACIONISTAS estará vigente durante todo el período de vigencia de la emisión de LAS OBLIGACIONES. Bajo ninguna razón ni circunstancia del presente Contrato se entenderá extinguido en tanto LA EMISORA mantenga obligaciones pendientes para con LOS OBLIGACIONISTAS.

Por lo tanto, sin perjuicio de su vigencia nominal, el convenio se entenderá prorrogado indefinidamente en cuanto a las obligaciones y responsabilidades de LA EMISORA respecto de LOS OBLIGACIONISTAS, hasta la cancelación total de las mismas por parte de LA EMISORA.

- p. DECLARACIÓN JURAMENTADA DEL REPRESENTANTE DE LOS OBLIGACIONISTAS, DE NO ESTAR INCURSO EN LAS PROHIBICIONES DEL ARTÍCULO 165 DE LA LEY DE MERCADO DE VALORES.

## DECLARACIÓN JURAMENTADA

En mi calidad de Gerente General, y como tal, representante legal de la compañía CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CÍA. LTDA., de conformidad con lo establecido en el literal p), numeral 4, artículo 12, Sección II, Capítulo III, Título II, Libro II de la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras, de Valores y Seguros expedidas por la Junta de Política y Regulación Monetaria y Financiera, declaro bajo juramento, que mi representada, no se encuentra incursa en las prohibiciones del artículo 165 de la Ley de Mercado de Valores y artículo 2 de la Sección I, Capítulo I, Título XV, Libro II de la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras, de Valores y Seguros, respecto de la Quinta Emisión de Obligaciones de Largo Plazo de la compañía PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

Quito, 09 de noviembre de 2021



**Diego Peña G.  
GERENTE GENERAL  
CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CÍA. LTDA.**

- q. DESCRIPCIÓN DEL SISTEMA DE COLOCACIÓN, CON INDICACIÓN DEL RESPONSABLE Y ASESOR DE LA EMISIÓN

**Sistema de colocación:** a través del mercado bursátil.

**Responsable y asesor:** ATLANTIDA CASA DE VALORES ACCITLAN S.A.

- r. RESUMEN DEL CONTRATO DE UNDERWRITTING

La presente EMISIÓN DE OBLIGACIONES no contempla contrato de UNDERWRITTING.

- s. PROCEDIMIENTO DE RESCATES ANTICIPADOS

Podrán efectuarse rescates anticipados mediante acuerdos que se establezcan entre LA EMISORA y los obligacionistas, previa resolución unánime de los obligacionistas, dando cumplimiento a lo previsto en el artículo ciento sesenta y ocho (168) de la Ley de Mercado de Valores (Libro II del Código Orgánico Monetario y Financiero). Se requerirá de la Resolución unánime de los Obligacionistas, tomada en Asamblea General. Las obligaciones dejarán de ganar intereses a partir de la fecha de su vencimiento o redención anticipada, salvo incumplimiento del deudor, en cuyo caso se aplicará el interés de mora. Las obligaciones que fueren readquiridas por el emisor, no podrán ser colocadas nuevamente en el mercado.

**t. DESTINO DETALLADO Y DESCRIPTIVO DEL USO DE LOS RECURSOS PROVENIENTES DE LA COLOCACIÓN DE LA EMISIÓN DE OBLIGACIONES**

En virtud de la delegación conferida por La Junta General Extraordinaria y Universal de Accionistas de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., el 21 de octubre de 2021, la cual aprobó los términos y condiciones de la presente emisión, el Presidente Ejecutivo determina que los recursos a ser captados a través de la colocación de los valores producto del presente proceso de emisión de obligaciones de largo plazo, se destinará en su totalidad, es decir, el 100% cien por ciento para financiar capital de trabajo como pago a proveedores y otras actividades provenientes del giro del negocio de la compañía.

**u. INFORME COMPLETO DE LA CALIFICACIÓN DE RIESGO ACTUALIZADA**

La CALIFICACIÓN DE RIESGO otorgada a la Primera Emisión de Obligaciones es la siguiente, cuyo informe del estudio de calificación emitido por la calificadora de riesgos se adjunta en el **ANEXO 5**.

**v. RESGUARDOS DE LA EMISIÓN**

La Junta General Extraordinaria y Universal de Accionistas de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., celebrada el 21 de octubre de 2021, resuelve adoptar los siguientes resguardos a la emisión en los términos establecidos en la Codificación de Resoluciones expedidas por la Junta de Política y Regulación Monetaria y Financiera:

1. Los activos reales sobre los pasivos deberán permanecer en niveles de mayor o igual a uno (1), entendiéndose como activos reales a aquellos activos que pueden ser liquidados y convertidos en efectivo.
2. No repartir dividendos mientras existan obligaciones en mora.
3. Mantener durante la vigencia de la emisión la relación de activos depurados sobre obligaciones en circulación, en una razón mayor o igual a 1,25.

Se entenderá por activos depurados al total de activos del emisor menos: los activos diferidos o impuestos diferidos; los activos gravados; los activos en litigio y el monto de las impugnaciones tributarias, independientemente de la instancia administrativa y judicial en la que se encuentren; los derechos fiduciarios del emisor provenientes de negocios fiduciarios que tengan por objeto garantizar obligaciones propias o de terceros; cuentas y documentos por cobrar provenientes de derechos fiduciarios a cualquier título, en los cuales el patrimonio autónomo este compuesto por bienes gravados; cuentas por cobrar con personas jurídicas relacionadas originadas por conceptos ajenos a su objeto social; y, las inversiones en acciones en compañías nacionales o extranjeras que no coticen en bolsa o en mercados regulados y estén vinculadas con el emisor en los términos de la Ley de Mercado de Valores y sus normas complementarias.

El incumplimiento de este numeral dará lugar a declarar de plazo vencido a la emisión. Para el efecto se procederá conforme a lo previsto en los respectivos contratos de emisión para la solución de controversias.

Además, como límite de endeudamiento de la presente emisión la compañía se compromete a mantener semestralmente la relación deuda financiera\* sobre patrimonio menor o igual a cinco (5) veces durante el plazo que esté vigente la emisión de obligaciones de largo plazo. El cálculo semestral será considerado dentro del año fiscal

Nota\*: La deuda financiera está compuesta por las cuentas de Obligaciones con Instituciones Financieras y Porción de Valores Emitidos (Corrientes y No corrientes respectivamente).

## 5. INFORMACIÓN ECONÓMICO FINANCIERA DEL EMISOR

### a. INFORMACIÓN FINANCIERA COMPARATIVA DE LOS ÚLTIMOS TRES EJERCICIOS ECONÓMICOS

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA	PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.					
	NIIF	NIIF	NIIF	NIIF* Preliminar	NIIF* Preliminar	NIIF* Preliminar
	2018	2019	2020	2021		
<b>ACTIVO</b>	24.844.660	28.281.337	29.193.523	41.857.381	35.221.697	44.973.678
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>	20.509.334	22.484.011	23.008.422	35.849.577	31.678.870	41.011.886
Efectivo y equivalentes de efectivo	155.644	150.260	357.945	239.313	551.777	370.354
Activos financieros	19.337.089	20.819.198	20.872.614	33.912.165	24.360.339	30.544.705
Inventarios	328.381	525.723	260.178	540.513	260.101	539.927
Servicios y otros pagos anticipados	84.778	110.473	77.030	71.603	429.347	452.605
Activos por impuestos corrientes	603.442	878.357	1.440.655	1.085.983	6.077.306	9.104.294
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>	4.335.326	5.797.326	6.185.101	6.007.804	3.542.826	3.961.792
Propiedad, planta y equipo	2.101.443	2.341.756	2.180.018	2.082.723	2.150.933	2.067.030
Propiedades de inversión	463.345	463.345	463.345	463.345	463.345	463.345
Activo intangible	-	318.768	735.407	890.566	651.096	923.911
Activos por impuestos diferidos	26.204	96.002	114.073	143.734	114.073	143.734
Otros activos no corrientes	1.744.334	2.577.455	2.692.258	2.427.436	163.379	363.772
<b>PASIVO</b>	20.552.528	23.492.639	24.088.875	36.039.664	29.924.006	38.984.975
<b>PASIVO CORRIENTE</b>	19.586.369	22.299.435	22.923.881	34.781.005	28.759.011	37.726.643
Pasivos por contratos de arrendamiento financieros	-	16.278	27.863	-	-	-
Cuentas y documentos por pagar	14.228.559	19.007.847	17.488.971	26.164.471	18.583.865	21.476.237
Obligaciones con instituciones financieras	3.998.710	1.601.300	3.855.421	5.425.118	2.717.486	5.151.392
Otras obligaciones corrientes	1.233.134	1.674.000	1.551.626	3.191.415	7.457.661	11.099.014
Cuentas por pagar diversas/relacionadas	125.966	10	-	-	-	-
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>	966.159	1.193.204	1.164.994	1.258.660	1.164.995	1.258.332
Pasivos por contratos de arrendamiento financiero	-	88.153	69.841	50.937	69.841	50.937
Provisiones por beneficios a empleados	877.036	1.025.275	1.017.942	1.134.292	1.017.942	1.133.964
Pasivo diferido	89.123	79.776	77.211	73.431	77.211	73.431
<b>PATRIMONIO</b>	4.292.132	4.788.698	5.104.648	5.817.717	5.297.690	5.988.703
<b>CAPITAL</b>	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000	3.000.000
<b>RESERVAS</b>	539.902	139.902	629.559	751.845	629.559	751.845
<b>OTROS RESULTADOS INTEGRALES</b>	(69.917)	22.651	113.334	(43.891)	113.334	(43.891)
<b>RESULTADOS ACUMULADOS</b>	1.072.229	1.626.145	1.361.755	752.231	1.361.757	2.109.763
<b>RESULTADOS DEL EJERCICIO</b>	(250.082)	-	-	1.357.532	193.041	170.987
<b>TOTAL PASIVO + TOTAL PATRIMONIO</b>	24.844.660	28.281.337	29.193.523	41.857.381	35.221.697	44.973.678
<b>TOTAL ACTIVO - (TOTAL PASIVO + TOTAL PATRIMONIO)</b>	-	-	-	-	-	-

Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

ESTADO DE RESULTADOS	PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.					
	NIIF	NIIF	NIIF	NIIF* Preliminar	NIIF* Preliminar	NIIF* Preliminar
	2018	2019	2020	2021		
<b>INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS</b>	464.598.962	540.619.604	443.886.218	705.341.698	44.118.900	65.468.186
<b>COSTO DE VENTAS Y PRODUCCIÓN</b>	457.844.959	533.046.635	437.945.574	696.931.787	43.551.972	64.703.596
<b>GANANCIA BRUTA</b>	6.754.003	7.572.969	5.940.644	8.409.912	566.929	764.590
<b>GASTOS DE ADMINISTRACIÓN Y VENTAS</b>	5.664.704	6.121.400	5.052.961	7.696.984	514.288	602.589
<b>15% PARTICIPACIÓN TRABAJADORES</b>	16.154	202.048	150.346	-	-	-
<b>DEPRECIACIONES</b>	150.004	280.861	408.937	-	-	-
<b>GANANCIA (PERDIDA) ANTES DE 15% A TRABAJADORES E IR</b>	923.141	968.660	328.400	712.928	52.640	162.001
<b>GASTOS FINANCIEROS Y OTROS</b>	1.950.201	1.083.424	851.094	1.140.060	35.101	134.555
<b>OTROS INGRESOS</b>	1.118.598	1.259.700	1.374.653	1.784.663	175.501	143.540
<b>GANANCIA (PERDIDA) ANTES DE 15% A TRABAJADORES E IR</b>	91.538	1.144.936	851.959	1.357.532	193.041	170.987
<b>IMPUESTO A LA RENTA CAUSADO</b>	341.620	271.023	242.435	-	-	-
<b>GANANCIA (PERDIDA) NETA DEL PERÍODO</b>	(250.082)	873.913	609.524	1.357.532	193.041	170.987
<b>OTRO RESULTADO INTEGRAL</b>	(69.917)	(13.967)	113.334	-	-	-
<b>RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL AÑO</b>	(319.999)	859.946	722.858	1.357.532	193.041	170.987

Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

## b. Estados Financieros Auditados con Notas

Los ESTADOS FINANCIEROS AUDITADOS CON NOTAS se encuentran en el Anexo 1 del presente documento.

## c. ANÁLISIS VERTICAL Y HORIZONTAL DE LOS ESTADOS FINANCIEROS DE LOS ÚLTIMOS TRES EJERCICIOS ECONÓMICOS

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA	NIIF		NIIF		NIIF		NIIF* Preliminar							
	2018	% Part.	2019	% Part.	% Crec.	2020	% Part.	% Crec.	ene-21	% Part.	ene-22	% Part.	% Crec.	
ACTIVO	24,844,560	100,00%	28,281,337	100,00%	13,83%	29,193,523	100,00%	3,23%	41,857,381	100,00%	44,973,678	100,00%	27,69%	
ACTIVO CORRIENTE	20,509,334	85,55%	22,484,011	79,50%	9,63%	23,008,422	78,81%	2,33%	35,849,577	85,65%	55,81%	41,014,886	91,19%	29,46%
Efectivo y equivalentes de efectivo	155,644	0,63%	150,260	0,53%	-3,45%	357,945	1,23%	138,22%	239,33	0,57%	-33,14%	551,777	157%	-37,88%
Activos financieros	19,337,089	77,83%	20,819,198	75,61%	7,66%	20,872,614	71,50%	0,26%	33,912,155	81,02%	64,47%	24,360,339	69,16%	25,39%
Inventarios	328,381	1,32%	525,723	1,86%	60,10%	260,178	0,89%	-50,51%	540,53	1,29%	-10,75%	260,101	0,74%	10,58%
Servicios y otros pagos anticipados	84,778	0,34%	110,473	0,39%	30,31%	77,330	0,26%	-30,27%	71,683	0,17%	-7,05%	429,347	1,22%	5,42%
Activos por impuestos corrientes	603,442	2,43%	878,357	3,11%	45,56%	1,440,655	4,93%	64,02%	1,085,933	2,59%	-2,62%	6,077,306	17,75%	49,81%
Activos no corrientes	4,335,326	17,45%	5,797,326	20,50%	33,72%	6,185,101	21,19%	6,69%	6,007,804	14,35%	-2,87%	3,542,826	10,06%	11,83%
Propiedad, planta y equipo	2,101,443	8,46%	2,341,756	8,28%	11,44%	2,180,018	7,47%	-6,91%	2,082,723	4,98%	-4,46%	2,150,933	6,11%	-3,90%
Propiedades de inversión	463,345	1,86%	463,345	1,64%	0,00%	463,345	1,5%	0,00%	463,345	1,11%	0,00%	463,345	1,22%	0,00%
Activo intangible	-	0,00%	318,768	1,13%	0,00%	735,407	2,52%	130,70%	890,56	2,13%	21,10%	651,096	1,85%	41,90%
Activos por impuestos diferidos	26,204	0,11%	96,002	0,34%	266,36%	114,073	0,39%	18,82%	143,734	0,34%	26,00%	114,073	0,32%	26,00%
Otros activos no corrientes	1,744,334	7,02%	2,577,455	9,11%	47,75%	2,692,258	9,22%	4,45%	2,477,436	5,80%	-3,84%	163,379	0,46%	122,66%
<b>PASIVO</b>	<b>20,552,528</b>	<b>82,72%</b>	<b>23,492,639</b>	<b>83,07%</b>	<b>14,31%</b>	<b>24,088,875</b>	<b>82,51%</b>	<b>2,54%</b>	<b>36,039,654</b>	<b>86,10%</b>	<b>40,61%</b>	<b>29,924,006</b>	<b>84,96%</b>	<b>30,28%</b>
PASIVO CORRIENTE	19,586,369	78,84%	22,299,435	78,85%	13,83%	22,923,881	78,52%	2,80%	34,781,005	83,09%	51,72%	26,759,011	81,65%	31,18%
PASIVOS POR CONTRATOS DE ARRENDAMIENTO FINANCIERO	-	0,00%	16,278	0,06%	0,00%	27,863	0,10%	71,17%	-	0,00%	-100,00%	-	0,00%	0,00%
Cuentas y documentos por pagar	14,228,559	57,27%	19,007,847	67,21%	33,59%	17,488,971	59,91%	-7,99%	26,164,471	62,55%	46,61%	18,583,885	52,76%	21,476,237
Obligaciones con instituciones financieras	3,998,710	16,09%	1,601,310	5,66%	-59,95%	3,855,421	13,21%	140,77%	5,425,138	12,96%	40,71%	2,717,486	7,72%	5,151,392
Otras obligaciones corrientes	1,233,334	4,96%	1,674,000	5,92%	35,75%	1,551,626	5,31%	-7,31%	3,191,45	7,62%	10,68%	7,457,661	21,17%	11,099,014
Cuentas por pagar diversas/relacionadas	125,366	0,51%	10	0,00%	-99,99%	-	0,00%	-100,00%	-	0,00%	0,00%	-	0,00%	0,00%
PASIVO NO CORRIENTE	966,159	3,89%	1,193,204	4,22%	23,50%	1,164,994	3,99%	-2,36%	1,258,650	3,01%	8,04%	1,164,995	3,31%	1,258,332
PASIVOS POR CONTRATOS DE ARRENDAMIENTO FINANCIERO	-	0,00%	88,153	0,31%	0,00%	69,841	0,24%	-20,77%	50,937	0,12%	-27,07%	69,841	0,20%	50,937
Provisiones por beneficios a empleados	877,136	3,53%	1,025,275	3,63%	16,90%	1,017,942	3,49%	-0,72%	1,134,292	2,71%	11,43%	1,017,942	2,89%	1,133,564
PASIVO DIFERIDO	89,123	0,36%	79,776	0,28%	-10,49%	77,211	0,26%	-3,22%	73,431	0,18%	-4,90%	77,211	0,22%	73,431
<b>PATRIMONIO</b>	<b>4,292,132</b>	<b>17,28%</b>	<b>4,788,698</b>	<b>16,63%</b>	<b>11,57%</b>	<b>5,104,648</b>	<b>17,49%</b>	<b>6,60%</b>	<b>5,817,17</b>	<b>13,90%</b>	<b>13,97%</b>	<b>5,297,690</b>	<b>15,04%</b>	<b>5,988,703</b>
Capital	3,000,000	12,08%	3,000,000	10,61%	0,00%	3,000,000	10,28%	0,00%	3,000,000	7,17%	0,00%	3,000,000	8,52%	3,000,000
Reservas	539,902	2,17%	139,902	0,49%	-74,09%	629,559	2,16%	-350,00%	751,845	1,80%	-19,42%	629,559	1,79%	751,845
Otros resultados integrales	(69,917)	-0,28%	22,651	0,08%	-132,40%	113,334	0,39%	400,35%	(43,891)	-0,10%	-138,73%	113,334	0,22%	(43,891)
Resultados acumulados	1,072,229	4,32%	1,626,145	5,75%	51,66%	1,361,755	4,66%	-16,26%	752,231	1,80%	-4,76%	1,361,757	3,87%	2,109,763
Resultados del ejercicio	(230,982)	-1,01%	-	0,00%	-100,00%	-	0,00%	0,00%	1,357,532	3,24%	0,00%	133,041	0,55%	170,987
<b>TOTAL PASIVO + TOTAL PATRIMONIO</b>	<b>24,844,560</b>	<b>100,00%</b>	<b>28,281,337</b>	<b>100,00%</b>	<b>13,83%</b>	<b>29,193,523</b>	<b>100,00%</b>	<b>3,23%</b>	<b>41,857,381</b>	<b>100,00%</b>	<b>43,38%</b>	<b>35,221,697</b>	<b>78,32%</b>	<b>44,973,678</b>
<b>TOTAL ACTIVO - TOTAL PASIVO + TOTAL PATRIMONIO</b>														
Efectuado por: ATLÁNTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLÁN														
Fuente: PETRÓLEOS Y SERVICIOS C.A.														

### PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

ESTADO DE RESULTADOS	NIIF			NIIF			NIIF			NIIF						
	2018	% Part.	2019	% Part.	% Crec.	2020	% Part.	% Crec.	2021	% Part.	% Crec.	ene-21	% Part.	ene-22	% Part.	% Crec.
INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS	464,598,962	99,76%	540,619,604	99,77%	16,36%	443,886,218	99,69%	-17,89%	705,341,698	99,75%	58,90%	44,118,900	99,60%	65,468,186	99,78%	48,39%
COSTO DE VENTAS Y PRODUCCIÓN	457,844,559	98,31%	533,046,635	98,37%	16,43%	437,945,574	98,56%	-17,84%	696,531,1787	98,56%	59,14%	43,551,972	98,32%	64,703,596	98,62%	48,57%
GANANCIA BRUTA	6,754,003	1,45%	7,572,969	1,40%	12,13%	5,940,644	1,33%	-21,55%	8,409,912	1,19%	41,57%	566,929	1,28%	764,590	1,17%	34,87%
GASTOS DE ADMINISTRACIÓN Y VENTAS	5,664,704	1,22%	6,121,400	1,13%	8,06%	5,052,961	1,13%	-17,45%	7,696,984	1,09%	52,33%	514,288	1,16%	602,589	0,92%	17,17%
15% PARTICIPACIÓN TRABAJADORES	16,154	0,04%	20,204,8	0,04%	27,41%	150,346	0,03%	27,41%	-	0,00%	27,41%	-	0,00%	-	0,00%	0,00%
DEPRECIACIONES	150,004	0,03%	280,861	0,05%	87,24%	408,937	0,09%	45,60%	-	0,00%	-100,00%	-	0,00%	-	0,00%	0,00%
GANANCIA (PÉRDIDA) ANTES DE 15% A TRABAJADORES E IR	923,141	0,20%	968,660	0,18%	4,93%	328,400	0,07%	-66,10%	712,928	0,10%	117,09%	52,640	0,12%	162,001	0,25%	207,75%
GASTOS FINANCIEROS Y OTROS	1,950,201	0,42%	1,083,424	0,20%	-44,45%	851,094	0,19%	-21,44%	1,140,060	0,16%	33,95%	35,101	0,08%	134,555	0,21%	283,34%
OTROS INGRESOS	11,18,598	0,24%	12,59,700	0,23%	12,61%	1,374,653	0,31%	9,13%	1,784,663	0,25%	29,83%	175,501	0,40%	143,540	0,22%	-18,21%
GANANCIA (PÉRDIDA) ANTES DE 15% A TRABAJADORES E IR	91,538	0,02%	1,144,936	0,21%	115,0,78%	851,939	0,19%	-25,59%	1,357,332	0,19%	59,34%	193,041	0,44%	170,987	0,26%	-11,42%
IMPUESTO A LA RENTA CAUSADO	341,620	0,07%	271,023	0,05%	-20,67%	242,435	0,05%	-10,55%	-	0,00%	-100,00%	-	0,00%	-	0,00%	0,00%
GANANCIA (PÉRDIDA) NETA DEL PERÍODO	(250,082)	-0,05%	873,913	0,16%	-449,45%	609,524	0,14%	-30,25%	1,357,332	0,19%	122,72%	193,041	0,44%	170,987	0,26%	-11,42%
OTRO RESULTADO INTEGRAL	(69,917)	-0,02%	(13,967)	0,00%	-80,02%	113,334	0,03%	-91,144%	-	0,00%	-100,00%	-	0,00%	-	0,00%	0,00%
RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL AÑO	(319,999)	-0,07%	859,946	0,16%	-368,73%	722,858	0,16%	-15,94%	1,357,332	0,19%	87,80%	193,041	0,44%	170,987	0,26%	-11,42%

Elaborado por: ATLÁNTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCTLAN

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A

## Indicadores Financieros

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.						
INDICADORES FINANCIEROS	2018	2019	2020	2021	ene-21	ene-22
<b>TENDENCIAS</b>						
VENTAS NETAS (DÓLARES)	464.598.962	540.619.604	443.886.218	705.341.698	44.118.900	65.468.186
VENTAS NETAS (Galones)	446.292.853	451.906.858	382.515.459	449.436.685	34.809.026	34.505.461
<b>COSTOS FIJOS Y VARIABLES</b>						
COSTOS FIJOS	5.664.704	6.121.400	5.052.961	7.696.984	514.288	602.589
COSTOS VARIABLES	457.844.959	533.046.635	437.945.574	696.931.787	43.551.972	64.703.596
<b>RENTABILIDAD</b>						
UTILIDAD NETA	(250.082)	873.913	609.524	1.357.532	193.041	170.987
UTILIDAD NETA / PATRIMONIO (ROE) (%)	-5,83%	18,25%	11,94%	23,33%	3,64%	2,86%
UTILIDAD NETA / ACTIVO TOTAL (ROA) (%)	-1,01%	3,09%	2,09%	3,24%	0,55%	0,38%
UTILIDAD NETA POR ACCIÓN	(0,08)	0,29	0,20	0,45	0,06	0,06
UTILIDAD NETA / VENTAS NETAS (%)	-0,05%	0,16%	0,14%	0,19%	0,44%	0,26%
<b>ROTACIÓN</b>						
DÍAS DE CUENTAS POR COBRAR	9	8	10	11	9	8
ROTACIÓN CUENTAS POR COBRAR	0,03	0,02	0,03	0,03	0,02	0,02
DÍAS DE CUENTAS POR PAGAR	-	13	14	14	13	10
DÍAS DE INVENTARIO	0	0	0	0	0	0
<b>ESTRUCTURA FINANCIERA</b>						
UTILIDAD BRUTA / VENTAS NETAS (%)	1,5%	1,4%	1,3%	1,2%	1,3%	1,2%
UTILIDAD NETA / VENTAS NETAS (%)	-0,1%	0,2%	0,1%	0,2%	0,4%	0,3%
<b>ENDEUDAMIENTO</b>						
PASIVO / ACTIVO	0,83	0,83	0,83	0,86	0,85	0,87
PASIVO / PATRIMONIO	4,79	4,91	4,72	6,19	5,65	6,51
PASIVO / VENTAS	0,04	0,04	0,05	0,05	0,68	0,60
ACTIVOS REALES / PASIVO TOTAL	1,20	1,18	1,17	1,13	1,14	1,11
<b>LÍQUIDEZ</b>						
RAZÓN CORRIENTE O CIRCULANTE	1,05	1,01	1,00	1,03	1,10	1,09
PRUEBA ACIDA	1,03	0,98	0,99	1,02	1,09	1,07
CAPITAL DE TRABAJO (NETO)	922.965	184.576	84.541	1.068.573	2.919.859	3.285.243

Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

## Adquisiciones, Inversiones y/o Adiciones

A continuación se presentan las principales inversiones que fueron realizadas entre el año 2018 y 2021, A enero de 2022 no habido adquisiciones de importancia.

Inversiones en Activo Fijo	2018	2019	2020	2021
Equipos y Maquinaria	22.271	28.783	22.240	18.634
Muebles y Enseres	6.721	15.234	4.864	799
Instalaciones y Adecuaciones	116.657	-	-	-
Vehículos	110.364	50.201	34.990	55.401
Otros Activos Fijos	359.014	433.761	243.175	75.835
<b>Total</b>	<b>615.027</b>	<b>527.979</b>	<b>305.269</b>	<b>150.668</b>

Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

**Detalle de las contingencias en las cuales el Emisor sea garante o fiador de obligaciones de terceros, con la indicación del deudor y el tipo de vinculación de ser el caso.**

El emisor no es garante ni fiador de obligaciones de terceros.

**d. Estado de Resultados, Estado de Flujo de Efectivo, y de Flujo de Caja trimestrales proyectados, al menos, para el plazo de la vigencia de la emisión.**

A continuación, se describen las premisas consideradas en las proyecciones para el plazo de vigencia de la emisión, las mismas que corresponden a un escenario realista/conservador. Ante la emergencia sanitaria declarada en el Ecuador producto del brote del COVID 19, al momento de preparar este escenario, se ha tomado en cuenta que la empresa emisora es parte de la cadena de valor ya que todas las industrias de una u otra forma necesitan combustible para la elaboración de todo tipo materiales o productos independientemente a que industrias pertenezcan: farmaceutica, alimentos, cosméticos, congelados, opera normalmente a raíz de la adversidad de la crisis sanitaria.

Desde el ámbito financiero, el manejo cuidadoso del flujo de caja es prioritario y el financiamiento para desfases de flujo de efectivo son esenciales bajo un esquema de trabajo colaborativo y de entendimiento entre la parte.

**Premisas consideradas en las proyecciones trimestrales:**

**Ventas Netas**

Los ingresos al cierre del año 2020 sufrieron una significativa contracción de 17.89% con respecto al año 2019, debido a la coyuntura económica y sanitaria producida por la pandemia la cual provocó a razón del confinamiento sobretodo un gran impacto en las ventas programadas para el primer semestre del 2020.

Para el cierre de 2021, Petroleos y Servicios PYS C.A. logró una recuperación de lo ocurrido en 2020 y pudo terminar el año con un nivel de ventas de USD 705.3 millones aproximadamente reflejando un incremento del 58.90% con respecto al 2020 en las ventas producto de la reactivación económica, estrategias ejecutadas para captar una mayor participación dentro del sector.

Para el año 2022 se espera un crecimiento del 14.85% con respecto al año 2019 (pre pandemia) y para los siguientes años se espera que la compañía alcance sus ventas en niveles históricos con crecimientos conservadores tal como se detalla a continuación en la siguiente tabla de crecimientos anuales.

Año	2023	2024	2025	2026
% de Crecimiento en Ventas	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%

Para el periodo de proyección la participación de ventas trimestrales se presenta continuación

	I	II	III	IV	Total
Ventas Netas	16%	21%	31%	32%	100%

**Costo de Ventas**

Con respecto al costo de ventas, se espera para todos los años que represente el 98,50% de las ventas anuales, ya que al ser un sector sin estacionalidades y dependiente completamente del principal proveedor del estado por lo que se espera en todos los años de años proyectados mantener niveles del 98,50% con respecto a las ventas.

Año	2022	2023	2024	2025	2026
% Participacion costo de ventas	98,50%	98,50%	98,50%	98,50%	98,50%

### Gastos Administrativos y Ventas

Para la proyección de los gastos administrativos y de ventas la compañía también ha tomado decisiones para que estos gastos sean más eficientes por el impacto de la pandemia mundial del COVID 19, para los siguientes años en base a estas medidas se aplicó, las tasas de crecimiento con respecto a los gastos administrativos y de ventas del año inmediato anterior se esperan crecimientos conservadores como se presenta a continuación:

Año	2022	2023	2024	2025	2026
Crecimiento de gastos administrativos y ventas	1,00%	1,00%	1,50%	3,00%	4,00%

### Depreciación y Amortización

En relación a la depreciación, se mantuvo en el promedio del 0,10% con respecto a las ventas para todos los años proyectados.

Año	2022	2023	2024	2025	2026
Depreciacion y amortizacion como %	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%	0,10%

### Otros Ingresos y Egresos

Otros ingresos (Egresos) se basaron con una participación de las ventas para los años proyectados con base a los años históricos como se detalla a continuación:

Año	2022	2023	2024	2025	2026
Otros ingresos como % ventas	0,24%	0,23%	0,22%	0,21%	0,20%

### Participación de Trabajadores, e Impuestos:

Se ha aplicado una tasa de participación de trabajadores del 15% e impuesto a la renta del 25% para todos los años proyectados.

### Días de Cuentas por Cobrar, Cuentas por Pagar e Inventarios:

Los días de cuentas por cobrar al 2020 cerraron en 11 días y se han mantenido en ese nivel debido a que el producto que se comercializa es rápidamente efectivizado; para todos los años proyectados se espera terminar en ese mismo nivel de 10 días.

Los días de cuentas por pagar al 2021 cerraron en 14 días y se han ido disminuyendo gracias a la política de la compañía de hacer todos sus pagos de manera oportuna y con la suficiente antelación del caso. Para todos los siguientes años proyectados se espera que se mantengan en niveles de 10 u 11 días de cuentas por pagar respectivamente.

Los días de inventario por su parte, cerraron el 2021 en 0 días, ya que únicamente en las tomas de inventario se reflejan lo que ese día tienen en las estaciones de servicio y se espera que para todos los años proyectados mantener los mismos niveles de USD 400 mil en promedio para todos los próximos años.

**Estado de Resultados trimestral proyectado:**

ESTADO DE RESULTADOS	2022				
	I	II	III	IV	TOTAL
VENTAS	149.712.825	152.676.627	171.976.432	146.542.158	620.908.042
COSTO DE VENTAS	147.467.452	150.386.803	169.397.151	144.344.338	611.595.744
<b>UTILIDAD BRUTA</b>	<b>2.245.373</b>	<b>2.289.824</b>	<b>2.579.280</b>	<b>2.197.820</b>	<b>9.312.298</b>
GASTOS ADMINISTRATIVOS Y VENTAS	1.489.456	1.518.942	1.710.951	1.457.911	6.177.259
PARTICIPACION TRABAJADORES	-	-	-	375.936	375.936
DEPRECIAACION & AMORTIZACION	147.466	147.466	147.466	147.466	589.863
<b>UTILIDAD OPERATIVA</b>	<b>608.452</b>	<b>623.417</b>	<b>720.864</b>	<b>216.507</b>	<b>2.169.240</b>
<u>GASTOS FINANCIEROS</u>	224.592	441.539	457.210	405.773	1.529.115
I Emisión de Obligaciones	-	212.500	199.219	185.938	597.656
Gastos Financieros	224.592	229.039	257.991	219.836	931.458
OTROS INGRESOS (EGRESOS)	359.311	366.424	412.743	351.701	1.490.179
<b>UTILIDAD ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>743.170</b>	<b>548.302</b>	<b>676.397</b>	<b>162.435</b>	<b>2.130.304</b>
IMPUESTOS	-	-	-	532.576	532.576
<b>UTILIDAD NETA</b>	<b>743.170</b>	<b>548.302</b>	<b>676.397</b>	<b>(370.141)</b>	<b>1.597.728</b>

*Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN*

*Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.*

ESTADO DE RESULTADOS	2023					2024				
	I	II	III	IV	TOTAL	I	II	III	IV	TOTAL
VENTAS	157.198.466	160.310.458	180.575.253	153.869.266	651.953.444	165.058.389	168.325.981	189.604.016	161.562.730	684.551.116
COSTO DE VENTAS	154.840.824	157.906.143	177.867.009	151.561.555	642.175.531	162.582.865	165.801.450	186.760.359	159.139.633	674.284.308
<b>UTILIDAD BRUTA</b>	<b>2.357.642</b>	<b>2.404.315</b>	<b>2.708.244</b>	<b>2.307.711</b>	<b>9.777.913</b>	<b>2.475.524</b>	<b>2.524.531</b>	<b>2.843.656</b>	<b>2.423.097</b>	<b>10.266.808</b>
GASTOS ADMINISTRATIVOS Y VENTAS	1.504.350	1.534.131	1.728.060	1.472.491	6.239.032	1.526.915	1.557.143	1.753.981	1.494.578	6.332.618
PARTICIPACION TRABAJADORES	-	-	-	431.465	431.465	-	-	-	518.942	518.942
DEPRECIAACION & AMORTIZACION	154.839	154.839	154.839	154.839	619.356	162.581	162.581	162.581	162.581	650.324
<b>UTILIDAD OPERATIVA</b>	<b>698.453</b>	<b>715.345</b>	<b>825.345</b>	<b>248.916</b>	<b>2.488.059</b>	<b>786.028</b>	<b>804.807</b>	<b>927.094</b>	<b>246.996</b>	<b>2.764.926</b>
<u>GASTOS FINANCIEROS</u>	397.294	388.459	404.137	352.692	1.542.582	344.214	335.380	351.063	299.611	1.330.268
I Emisión de Obligaciones	172.656	159.375	146.094	132.813	610.938	119.531	106.250	92.969	79.688	398.438
Gastos Financieros	224.637	229.084	258.043	219.880	931.645	224.682	229.130	258.095	219.924	931.831
OTROS INGRESOS (EGRESOS)	361.556	368.714	415.323	353.899	1.499.493	363.128	370.317	417.129	355.438	1.506.012
<b>UTILIDAD ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>662.716</b>	<b>695.600</b>	<b>836.531</b>	<b>250.123</b>	<b>2.444.970</b>	<b>804.943</b>	<b>839.744</b>	<b>993.160</b>	<b>302.823</b>	<b>2.940.669</b>
IMPUESTOS	-	-	-	611.243	611.243	-	-	-	735.167	735.167
<b>UTILIDAD NETA</b>	<b>662.716</b>	<b>695.600</b>	<b>836.531</b>	<b>(361.119)</b>	<b>1.833.728</b>	<b>804.943</b>	<b>839.744</b>	<b>993.160</b>	<b>(432.345)</b>	<b>2.205.502</b>

*Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN*

*Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.*

ESTADO DE RESULTADOS	2025					2026				
	I	II	III	IV	TOTAL	I	II	III	IV	TOTAL
VENTAS	173.311.309	176.742.280	199.084.217	169.640.866	718.778.672	181.976.874	185.579.394	209.038.427	178.122.909	754.717.605
COSTO DE VENTAS	170.712.009	174.091.523	196.098.377	167.096.615	707.998.523	179.247.609	182.796.099	205.903.296	175.451.445	743.398.449
<b>UTILIDAD BRUTA</b>	<b>2.599.300</b>	<b>2.650.758</b>	<b>2.985.839</b>	<b>2.544.252</b>	<b>10.780.149</b>	<b>2.729.265</b>	<b>2.783.296</b>	<b>3.135.131</b>	<b>2.671.464</b>	<b>11.319.156</b>
GASTOS ADMINISTRATIVOS Y VENTAS	1.572.723	1.603.857	1.806.601	1.539.415	6.522.596	1.635.632	1.668.012	1.878.865	1.600.992	6.783.500
PARTICIPACION TRABAJADORES	-	-	-	594.929	594.929	-	-	-	657.394	657.394
DEPRECIAACION & AMORTIZACION	170.710	170.710	170.710	170.710	682.840	179.245	179.245	179.245	179.245	716.982
<b>UTILIDAD OPERATIVA</b>	<b>855.868</b>	<b>876.190</b>	<b>1.008.529</b>	<b>239.197</b>	<b>2.979.784</b>	<b>914.388</b>	<b>936.038</b>	<b>1.077.021</b>	<b>233.833</b>	<b>3.161.281</b>
<u>GASTOS FINANCIEROS</u>	291.133	282.301	297.990	246.530	1.117.955	238.053	229.222	258.198	220.012	945.485
I Emisión de Obligaciones	66.406	53.125	39.844	26.563	185.938	13.281	-	-	-	13.281
Gastos Financieros	224.727	229.176	258.146	219.968	932.017	224.772	229.222	258.198	220.012	932.204
OTROS INGRESOS (EGRESOS)	363.954	371.159	418.077	356.246	1.509.435	363.954	371.159	418.077	356.246	1.509.435
<b>UTILIDAD ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>928.688</b>	<b>965.048</b>	<b>1.128.616</b>	<b>348.913</b>	<b>3.371.264</b>	<b>1.040.288</b>	<b>1.077.975</b>	<b>1.236.900</b>	<b>370.067</b>	<b>3.725.231</b>
IMPUESTOS	-	-	-	842.816	842.816	-	-	-	931.308	931.308
<b>UTILIDAD NETA</b>	<b>928.688</b>	<b>965.048</b>	<b>1.128.616</b>	<b>(493.903)</b>	<b>2.528.448</b>	<b>1.040.288</b>	<b>1.077.975</b>	<b>1.236.900</b>	<b>(561.241)</b>	<b>2.793.923</b>

*Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN*

*Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.*

**Estado de Flujo de Efectivo trimestral proyectado:**

FLUJO DE EFECTIVO	2022				
	I	II	III	IV	TOTAL
<b>EFECTIVO DE OPERACIONES</b>					
UTILIDAD NETA	743.170	548.302	676.397	(370.141)	<b>1.597.728</b>
DEPRECIACION Y AMORTIZACION	147.466	147.466	147.466	147.466	<b>589.863</b>
CAMBIO EN CUENTAS POR COBRAR NETO	(161.420)	(780.000)	170.834	(456.203)	<b>(1.226.789)</b>
CAMBIO EN INVENTARIO	(3.377)	23.071	3.574	2.396	<b>25.664</b>
CAMBIO EN CUENTAS POR PAGAR	2.175.334	(4.675.628)	234.193	(4.955.067)	<b>(7.221.168)</b>
CAMBIO EN OTROS ACTIVOS	691.058	375.822	2.447.296	(3.331.244)	<b>182.932</b>
CAMBIO EN OTROS PASIVOS	228.513	208.183	1.355.657	(1.010.494)	<b>781.859</b>
<b>FLUJO DE EFECTIVO OPERACIONES</b>	<b>3.820.745</b>	<b>(4.152.784)</b>	<b>5.035.416</b>	<b>(9.973.288)</b>	<b>(5.269.912)</b>
<b>FLUJO DE INVERSION</b>					
ADQUISICIONES PPE, INTANGIBLES	(250.000)	(250.000)	(250.000)	(250.000)	<b>(1.000.000)</b>
<b>FLUJO DE EFECTIVO INVERSION</b>	<b>(250.000)</b>	<b>(250.000)</b>	<b>(250.000)</b>	<b>(250.000)</b>	<b>(1.000.000)</b>
<b>FLUJO DE FINANCIAMIENTO</b>					
I Emisión de Obligaciones Colocación	10.000.000	-	-	-	<b>10.000.000</b>
I Emisión de Obligaciones Pago	-	(625.000)	(625.000)	(625.000)	<b>(1.875.000)</b>
Deuda Bancaria	-	-	-	-	-
<b>FLUJO DE EFECTIVO FINANCIAMIENTO</b>	<b>10.000.000</b>	<b>(625.000)</b>	<b>(625.000)</b>	<b>(625.000)</b>	<b>8.125.000</b>
<b>EFFECTIVO DEL EJERCICIO</b>	<b>13.570.745</b>	<b>(5.027.784)</b>	<b>4.160.416</b>	<b>(10.848.288)</b>	<b>1.855.088</b>
<b>EFFECTIVO INICIAL</b>	<b>221.283</b>	<b>13.792.028</b>	<b>8.764.244</b>	<b>12.924.659</b>	<b>221.283</b>
<b>EFFECTIVO FINAL</b>	<b>13.792.028</b>	<b>8.764.244</b>	<b>12.924.659</b>	<b>2.076.371</b>	<b>2.076.371</b>

*Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN*

*Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.*

FLUJO DE EFECTIVO	2023					2024				
	I	II	III	IV	TOTAL	I	II	III	IV	TOTAL
<b>EFECTIVO DE OPERACIONES</b>										
UTILIDAD NETA	662.716	695.600	836.531	(361.119)	<b>1.833.728</b>	804.943	839.744	993.160	(432.345)	<b>2.205.502</b>
DEPRECIACION Y AMORTIZACION	154.839	154.839	154.839	154.839	<b>619.356</b>	162.581	162.581	162.581	162.581	<b>650.324</b>
CAMBIO EN CUENTAS POR COBRAR NETO	173.687	(742.487)	(2.267.480)	1.967.842	<b>(868.437)</b>	182.372	180.548	178.743	(1.453.522)	<b>(911.859)</b>
CAMBIO EN INVENTARIO	(3.633)	(7.194)	(3.525)	32.520	<b>18.167</b>	(3.815)	(7.554)	(3.701)	34.146	<b>19.075</b>
CAMBIO EN CUENTAS POR PAGAR	209.663	(143.969)	(70.545)	(69.839)	<b>(74.689)</b>	(69.141)	(68.449)	203.295	348.989	<b>414.694</b>
CAMBIO EN OTROS ACTIVOS	1.457.337	394.614	2.569.660	(4.236.850)	<b>184.761</b>	2.269.247	414.344	2.698.143	(5.195.126)	<b>186.608</b>
CAMBIO EN OTROS PASIVOS	(27.540)	218.593	1.423.440	(1.061.019)	<b>553.474</b>	(28.917)	229.522	1.494.612	(1.114.070)	<b>581.147</b>
<b>FLUJO DE EFECTIVO OPERACIONES</b>	<b>2.627.069</b>	<b>569.995</b>	<b>2.642.921</b>	<b>(3.573.626)</b>	<b>2.266.358</b>	<b>3.317.270</b>	<b>1.750.736</b>	<b>5.726.832</b>	<b>(7.649.346)</b>	<b>3.145.491</b>
<b>FLUJO DE INVERSION</b>										
ADQUISICIONES PPE, INTANGIBLES	-	-	-	-	-	(250.000)	(250.000)	(250.000)	(250.000)	<b>(1.000.000)</b>
<b>FLUJO DE EFECTIVO INVERSION</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(250.000)</b>	<b>(250.000)</b>	<b>(250.000)</b>	<b>(250.000)</b>	<b>(1.000.000)</b>
<b>FLUJO DE FINANCIAMIENTO</b>										
I Emisión de Obligaciones Colocación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Emisión de Obligaciones Pago	(625.000)	(625.000)	(625.000)	(625.000)	<b>(2.500.000)</b>	(625.000)	(625.000)	(625.000)	(625.000)	<b>(2.500.000)</b>
Deuda Bancaria	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>FLUJO DE EFECTIVO FINANCIAMIENTO</b>	<b>(625.000)</b>	<b>(625.000)</b>	<b>(625.000)</b>	<b>(625.000)</b>	<b>(2.500.000)</b>	<b>(625.000)</b>	<b>(625.000)</b>	<b>(625.000)</b>	<b>(625.000)</b>	<b>(2.500.000)</b>
<b>EFFECTIVO DEL EJERCICIO</b>	<b>2.002.069</b>	<b>(55.005)</b>	<b>2.017.921</b>	<b>(4.198.626)</b>	<b>(233.642)</b>	<b>2.442.270</b>	<b>875.736</b>	<b>4.851.832</b>	<b>(8.524.346)</b>	<b>(354.509)</b>
<b>EFFECTIVO INICIAL</b>	<b>2.076.371</b>	<b>4.078.440</b>	<b>4.023.435</b>	<b>6.041.356</b>	<b>2.076.371</b>	<b>1.842.729</b>	<b>4.284.999</b>	<b>5.160.736</b>	<b>10.012.567</b>	<b>1.842.729</b>
<b>EFFECTIVO FINAL</b>	<b>4.078.440</b>	<b>4.023.435</b>	<b>6.041.356</b>	<b>1.842.729</b>	<b>1.842.729</b>	<b>4.284.999</b>	<b>5.160.736</b>	<b>10.012.567</b>	<b>1.488.221</b>	<b>1.488.221</b>

*Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN*

*Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.*

FLUJO DE EFECTIVO	2025					2026				
	I	II	III	IV	TOTAL	I	II	III	IV	TOTAL
EFFECTIVO DE OPERACIONES										
UTILIDAD NETA	928.688	965.048	1.128.616	(493.903)	<b>2.528.448</b>	1.040.288	1.077.975	1.236.900	(561.241)	<b>2.793.923</b>
DEPRECIAZION Y AMORTIZACION	170.710	170.710	170.710	170.710	<b>682.840</b>	179.245	179.245	179.245	179.245	<b>716.982</b>
CAMBIO EN CUENTAS POR COBRAR NETO	191.490	189.576	187.680	(1.526.198)	<b>(957.452)</b>	201.065	199.054	197.064	(1.602.508)	<b>(1.005.325)</b>
CAMBIO EN INVENTARIO	(4.006)	(7.932)	(3.886)	35.853	<b>20.029</b>	(4.206)	(8.328)	(4.081)	37.646	<b>21.031</b>
CAMBIO EN CUENTAS POR PAGAR	(73.288)	(72.555)	215.488	369.921	<b>439.566</b>	(77.683)	(76.907)	228.413	392.108	<b>465.931</b>
CAMBIO EN OTROS ACTIVOS	3.129.143	435.061	2.833.050	(6.208.780)	<b>188.475</b>	4.039.498	456.814	2.974.703	(7.280.656)	<b>190.359</b>
CAMBIO EN OTROS PASIVOS	(30.362)	240.998	1.569.342	(1.169.773)	<b>610.205</b>	(31.880)	253.048	1.647.809	(1.228.262)	<b>640.715</b>
<b>FLUJO DE EFECTIVO OPERACIONES</b>	<b>4.312.375</b>	<b>1.920.907</b>	<b>6.101.000</b>	<b>(8.822.171)</b>	<b>3.512.111</b>	<b>5.346.327</b>	<b>2.080.903</b>	<b>6.460.053</b>	<b>(10.063.668)</b>	<b>3.823.616</b>
FLUJO DE INVERSIÓN										
ADQUISICIONES PPE, INTANGIBLES	-	-	-	-	-	(250.000)	(250.000)	(250.000)	(250.000)	<b>(1.000.000)</b>
<b>FLUJO DE EFECTIVO INVERSIÓN</b>	-	-	-	-	-	(250.000)	(250.000)	(250.000)	(250.000)	<b>(1.000.000)</b>
FLUJO DE FINANCIAMIENTO										
I Emisión de Obligaciones Colocación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
I Emisión de Obligaciones Pago	(625.000)	(625.000)	(625.000)	(625.000)	<b>(2.500.000)</b>	(625.000)	-	-	-	<b>(625.000)</b>
Deuda Bancaria	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>FLUJO DE EFECTIVO FINANCIAMIENTO</b>	<b>(625.000)</b>	<b>(625.000)</b>	<b>(625.000)</b>	<b>(625.000)</b>	<b>(2.500.000)</b>	<b>(625.000)</b>	-	-	-	<b>(625.000)</b>
<b>EFFECTIVO DEL EJERCICIO</b>	<b>3.687.375</b>	<b>1.295.907</b>	<b>5.476.000</b>	<b>(9.447.171)</b>	<b>1.012.111</b>	<b>4.471.327</b>	<b>1.830.903</b>	<b>6.210.053</b>	<b>(10.313.668)</b>	<b>2.198.616</b>
<b>EFFECTIVO INICIAL</b>	<b>1.488.221</b>	<b>5.175.596</b>	<b>6.471.503</b>	<b>11.947.503</b>	<b>1.488.221</b>	<b>2.500.332</b>	<b>6.971.659</b>	<b>8.802.562</b>	<b>15.012.615</b>	<b>2.500.332</b>
<b>EFFECTIVO FINAL</b>	<b>5.175.596</b>	<b>6.471.503</b>	<b>11.947.503</b>	<b>2.500.332</b>	<b>2.500.332</b>	<b>6.971.659</b>	<b>8.802.562</b>	<b>15.012.615</b>	<b>4.698.947</b>	<b>4.698.947</b>

Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### Flujo de Caja trimestral proyectado

FLUJO DE CAJA	2022				
	I	II	III	IV	TOTAL
<b>INGRESOS</b>					
COBRANZAS	149.551.405	151.896.627	172.147.265	146.085.956	<b>619.681.253</b>
I Emisión de Obligaciones	10.000.000	-	-	-	<b>10.000.000</b>
<b>TOTAL INGRESOS</b>	<b>159.551.405</b>	<b>151.896.627</b>	<b>172.147.265</b>	<b>146.085.956</b>	<b>629.681.253</b>
<b>SALIDAS</b>					
PROVEEDORES	(145.295.494)	(155.039.360)	(169.159.385)	(149.297.009)	<b>(618.791.248)</b>
GASTOS OPERACIONALES	(210.574)	(568.512)	2.504.745	(6.356.461)	<b>(4.630.802)</b>
GASTOS FINANCIEROS	(224.592)	(441.539)	(457.210)	(405.773)	<b>(1.529.115)</b>
PAGO OBLIGACIONES FINANCIERAS	-	-	-	-	-
Inversión PPE	(250.000)	(250.000)	(250.000)	(250.000)	<b>(1.000.000)</b>
I Emisión de Obligaciones Pago	-	(625.000)	(625.000)	(625.000)	<b>(1.875.000)</b>
<b>TOTAL SALIDAS</b>	<b>(145.980.661)</b>	<b>(156.924.410)</b>	<b>(167.986.850)</b>	<b>(156.934.244)</b>	<b>(627.826.165)</b>
<b>EFFECTIVO DEL EJERCICIO</b>	<b>13.570.745</b>	<b>(5.027.784)</b>	<b>4.160.416</b>	<b>(10.848.288)</b>	<b>1.855.088</b>
<b>EFFECTIVO INICIAL</b>	<b>221.283</b>	<b>13.792.028</b>	<b>8.764.244</b>	<b>12.924.659</b>	<b>221.283</b>
<b>EFFECTIVO FINAL</b>	<b>13.792.028</b>	<b>8.764.244</b>	<b>12.924.659</b>	<b>2.076.371</b>	<b>2.076.371</b>

Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS

FLUJO DE CAJA	2023					2024				
	I	II	III	IV	TOTAL	I	II	III	IV	TOTAL
<b>INGRESOS</b>										
COBRANZAS	157.372.154	159.567.971	178.307.773	155.837.109	<b>651.085.006</b>	165.240.761	168.506.529	189.782.758	160.109.208	<b>683.639.257</b>
I Emisión de Obligaciones										
<b>TOTAL INGRESOS</b>	<b>157.372.154</b>	<b>159.567.971</b>	<b>178.307.773</b>	<b>155.837.109</b>	<b>651.085.006</b>	<b>165.240.761</b>	<b>168.506.529</b>	<b>189.782.758</b>	<b>160.109.208</b>	<b>683.639.257</b>
<b>SALIDAS</b>										
PROVEEDORES	(154.634.794)	(158.057.306)	(177.941.079)	(151.598.875)	<b>(642.232.053)</b>	(162.655.821)	(165.877.453)	(186.560.766)	(158.756.498)	<b>(673.850.538)</b>
GASTOS OPERACIONALES	287.004	(552.211)	2.680.363	(7.459.168)	<b>(5.044.013)</b>	1.076.543	(542.960)	2.855.903	(8.702.445)	<b>(5.312.958)</b>
GASTOS FINANCIEROS	(397.294)	(388.459)	(404.137)	(352.692)	<b>(1.542.582)</b>	(344.214)	(335.380)	(351.063)	(299.611)	<b>(1.330.268)</b>
PAGO OBLIGACIONES FINANCIERAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Inversión PPE	-	-	-	-	-	(250.000)	(250.000)	(250.000)	(250.000)	<b>(1.000.000)</b>
I Emisión de Obligaciones Pago	(625.000)	(625.000)	(625.000)	(625.000)	<b>(2.500.000)</b>	(625.000)	(625.000)	(625.000)	(625.000)	<b>(2.500.000)</b>
<b>TOTAL SALIDAS</b>	<b>(155.370.084)</b>	<b>(159.622.976)</b>	<b>(176.289.853)</b>	<b>(160.035.735)</b>	<b>(651.318.648)</b>	<b>(162.798.491)</b>	<b>(167.630.793)</b>	<b>(184.930.927)</b>	<b>(168.633.554)</b>	<b>(683.993.765)</b>

EFFECTIVO DEL EJERCICIO	2.002.069	(55.005)	2.017.921	(4.198.626)	(233.642)	2.442.270	875.736	4.851.832	(8.524.346)	(354.509)
EFFECTIVO INICIAL	2.076.371	4.078.440	4.023.435	6.041.356	2.076.371	1.842.729	4.284.999	5.160.736	10.012.567	1.842.729
EFFECTIVO FINAL	4.078.440	4.023.435	6.041.356	1.842.729	1.842.729	4.284.999	5.160.736	10.012.567	1.488.221	1.488.221

Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

FLUJO DE CAJA	2025					2026				
	I	II	III	IV	TOTAL	I	II	III	IV	TOTAL
<b>INGRESOS</b>										
COBRANZAS	173.502.799	176.931.856	199.271.896	168.114.668	<b>717.821.220</b>	182.177.939	185.778.449	209.235.491	176.520.402	<b>753.712.281</b>
I Emisión de Obligaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL INGRESOS</b>	<b>173.502.799</b>	<b>176.931.856</b>	<b>199.271.896</b>	<b>168.114.668</b>	<b>717.821.220</b>	<b>182.177.939</b>	<b>185.778.449</b>	<b>209.235.491</b>	<b>176.520.402</b>	<b>753.712.281</b>
<b>SALIDAS</b>										
PROVEEDORES	(170.789.302)	(174.172.009)	(195.886.776)	(166.690.840)	<b>(707.538.928)</b>	(179.329.499)	(182.881.333)	(205.678.965)	(175.021.691)	<b>(742.911.488)</b>
GASTOS OPERACIONALES	1.890.012	(556.639)	3.013.869	(9.999.468)	<b>(5.652.227)</b>	2.735.940	(586.990)	3.161.725	(11.342.366)	<b>(6.031.692)</b>
GASTOS FINANCIEROS	(291.133)	(282.301)	(297.990)	(246.530)	<b>(1.117.955)</b>	(238.053)	(229.222)	(258.198)	(220.012)	<b>(945.485)</b>
PAGO OBLIGACIONES FINANCIERAS	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Inversión PPE	-	-	-	-	-	(250.000)	(250.000)	(250.000)	(250.000)	<b>(1.000.000)</b>
I Emisión de Obligaciones Pago	(625.000)	(625.000)	(625.000)	(625.000)	<b>(2.500.000)</b>	(625.000)	-	-	-	<b>(625.000)</b>
<b>TOTAL SALIDAS</b>	<b>(169.815.424)</b>	<b>(175.635.949)</b>	<b>(193.795.897)</b>	<b>(177.561.839)</b>	<b>(716.809.109)</b>	<b>(177.706.612)</b>	<b>(183.947.546)</b>	<b>(203.025.438)</b>	<b>(186.834.069)</b>	<b>(751.513.665)</b>
EFFECTIVO DEL EJERCICIO	3.687.375	1.295.907	5.476.000	(9.447.171)	1.012.111	4.471.327	1.830.903	6.210.053	(10.313.668)	2.198.616
EFFECTIVO INICIAL	1.488.221	5.175.596	6.471.503	11.947.503	1.488.221	2.500.332	6.971.659	8.802.562	15.012.615	2.500.332
EFFECTIVO FINAL	5.175.596	6.471.503	11.947.503	2.500.332	2.500.332	6.971.659	8.802.562	15.012.615	4.698.947	4.698.947

Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

**e. OPINIÓN EMITIDA POR LA COMPAÑÍA AUDITORA EXTERNA CON RESPECTO A LA PRESENTACIÓN, REVELACIÓN Y BASES DE RECONOCIMIENTO COMO ACTIVOS EN LOS ESTADOS FINANCIEROS DE LAS CUENTAS POR COBRAR A EMPRESAS VINCULADAS.**

La opinión emitida por la compañía auditora externa con respecto a la presentación, revelación y bases de reconocimiento como activos en los estados financieros de las cuentas por cobrar a empresas vinculadas se encuentra en el **ANEXO 2** del presente documento.

## **6. DESCRIPCIÓN DE LOS PRINCIPALES ACTIVOS PRODUCTIVOS E IMPRODUCTIVOS EXISTENTES A LA FECHA CON INDICACIÓN DE INVERSIONES, ADQUISICIONES Y ENAJENACIONES DE IMPORTANCIA REALIZADAS EN EL ÚLTIMO EJERCICIO ECONÓMICO**

Los principales Activos Productivos e Improductivos de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. son los siguientes:

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.					
BALANCES	NIIF	NIIF	NIIF	NIIF* Preliminar	
	2018	2019	2020	2021	
<b>ACTIVO</b>	<b>24.844.660</b>	<b>28.281.337</b>	<b>29.193.523</b>	<b>41.857.381</b>	
ACTIVO PRODUCTIVO	22.989.344	25.178.639	25.574.755	38.324.042	
Efectivo y equivalentes de efectivo	155.644	150.260	357.945	239.313	
Activos financieros	19.337.089	20.819.198	20.872.614	33.912.165	
Inventarios	328.381	525.723	260.178	540.513	
Propiedad, planta y equipo	2.101.443	2.341.756	2.180.018	2.082.723	
Propiedades de inversión	463.345	463.345	463.345	463.345	
Activos por impuestos corrientes	603.442	878.357	1.440.655	1.085.983	
ACTIVOS IMPRODUCTIVO	1.855.316	3.102.698	3.618.768	3.533.339	
Servicios y otros pagos anticipados	84.778	110.473	77.030	71.603	
Activo intangible	-	318.768	735.407	890.566	
Activos por impuestos diferidos	26.204	96.002	114.073	143.734	
Otros activos no corrientes	1.744.334	2.577.455	2.692.258	2.427.436	
TOTAL ACTIVO PRODUCTIVO E IMPRODUCTIVO	<b>24.844.660</b>	<b>28.281.337</b>	<b>29.193.523</b>	<b>41.857.381</b>	
					NIIF* Preliminar
					ene-21
					35.221.697
					44.973.678
					33.863.801
					43.089.656
					551.777
					370.354
					24.360.339
					30.544.705
					260.101
					539.927
					2.150.933
					2.067.030
					463.345
					463.345
					6.077.306
					9.104.294
					1.357.896
					1.884.022
					429.347
					452.605
					651.096
					923.911
					114.073
					143.734
					163.379
					363.772
					35.221.697
					44.973.678

Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### **Adquisiciones, Inversiones y/o Adiciones**

A continuación se presentan las principales inversiones que fueron realizadas entre 2020 y 2021. A enero de 2022 no habido adquisiciones de importancia.

Inversiones en Activo Fijo	2020	2021
Equipos y Maquinaria	22.240	18.634
Muebles y Enseres	4.864	799
Instalaciones y Adecuaciones	-	-
Vehículos	34.990	55.401
Otros Activos Fijos	243.175	75.835
<b>Total</b>	<b>305.269</b>	<b>150.668</b>

Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### **Enajenaciones**

Durante el último ejercicio económico no se han realizado enajenaciones de importancia.

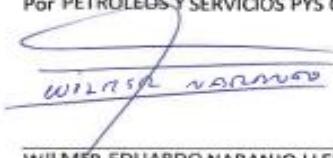
## **7. DECLARACIÓN JURAMENTADA DEL REPRESENTANTE LEGAL DE LA COMPAÑÍA EMISORA**

  
**P&S**  
PETRÓLEOS Y SERVICIOS

**CERTIFICADO**

Yo, **WILMER EDUARDO NARANJO LLERENA**, en mi calidad de Presidente Ejecutivo y por lo tanto Representante Legal de la Compañía **PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**, declaro y certifico bajo juramento que la información contenida en este Prospecto de Oferta Pública de la emisión de Obligaciones a largo plazo es fidedigna, real y completa y que seré penal y civilmente responsable por cualquier falsedad u omisión en este Prospecto, eximiendo tanto a la autoridad como a los estructuradores de cualquier responsabilidad en tal sentido.

Por PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.



**WILMER EDUARDO NARANJO LLERENA**  
PRESIDENTE EJECUTIVO  
PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.



Av. 6 de Diciembre N30-182 y Alpallana  
PBX. (593-2) 3819 680  
Quito - Ecuador  
[www.petroleosyservicios.com](http://www.petroleosyservicios.com)

## **8. DECLARACIÓN BAJO JURAMENTO OTORGADA ANTE NOTARIO PÚBLICO POR EL REPRESENTANTE LEGAL DEL EMISOR EN LA QUE DETALLE LOS ACTIVOS LIBRES DE GRAVÁMENES**

La Declaración bajo Juramento otorgada ante Notario Público por el Representante Legal del Emisor en la que detalla los activos libres de gravamen se encuentra en el **ANEXO 4** del presente documento.

# **ANEXO 1**

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**

Examen de los estados financieros

Al 31 de diciembre de 2018

## INFORME DE AUDITORIA EMITIDO POR AUDITORES INDEPENDIENTES

A los miembros del Directorio y Accionistas de  
**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**

### Informe sobre la auditoría de los estados financieros

#### Opinión

Hemos auditado los estados financieros de **PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**, que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2018, el estado de resultado integral, el estado de cambios en el patrimonio neto y el estado de flujos de efectivo correspondiente al ejercicio terminado en dicha fecha, así como las notas explicativas de los estados financieros que incluyen un resumen de las políticas contables significativas.

En nuestra opinión, los estados financieros adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de **PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**, al 31 de diciembre de 2018, así como los resultados integrales, y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

#### Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo 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 de **PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.** de conformidad con los requerimientos de ética aplicables a nuestra auditoría de los estados financieros y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

#### Cuestiones clave de la auditoría

Las cuestiones clave de la auditoría son aquellas cuestiones que, según nuestro juicio profesional, han sido de mayor significatividad en nuestra auditoría de los estados financieros del período actual. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros en su conjunto y en la formación de nuestra opinión sobre estos, y no expresamos una opinión por separado sobre estas cuestiones.

- (1) Con fecha 20 de agosto de 2018 la Administración Tributaria emite la resolución N° 11701218RDEV267845 en la que resuelve aceptar parcialmente la solicitud de devolución de pago en exceso por concepto de retenciones en la fuente de impuesto a la renta del año 2017, emitiendo una Nota de crédito desmaterializada por el valor de US \$ 641,937.25.

Los procedimientos de auditoría efectuados, permitieron validar la documentación de respaldo de dichas cuestiones, principalmente: i) Revisión de la documentación de soporte con sus firmas de responsabilidad; y ii) Revisión de los efectos en la presentación y revelación en los estados financieros.

- (2) Con fecha 31 de diciembre de 2018 la compañía consideró ajustar a resultados del año 2018 el saldo de la cuenta de retenciones en la fuente del impuesto en la renta del período 2008, las cuales la administración tributaria negó la devolución del pago en exceso por el valor de US\$ 1,189,981 valor considerado en la conciliación tributaria como un gasto no deducible para efectos de determinar el impuesto a la renta del año.

Los procedimientos de auditoría efectuados, permitieron validar la documentación de respaldo de dichas cuestiones, principalmente: i) Revisión de la documentación de soporte con sus firmas de responsabilidad; y ii) Revisión de los efectos en la presentación y revelación en los estados financieros.

**Responsabilidades de la dirección y de los responsables del gobierno de la entidad en relación con los estados financieros**

La dirección es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros adjuntos de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), y del control interno que la dirección considere necesario para permitir la preparación de estados financieros libres de errores materiales, debido a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros, la dirección es responsable de la valoración de la capacidad de PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A. de continuar como empresa en funcionamiento, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con la empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento, excepto si la dirección tiene intención de liquidar PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A., o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

Los responsables del gobierno de la entidad son responsables de la supervisión del proceso de información financiera de PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.

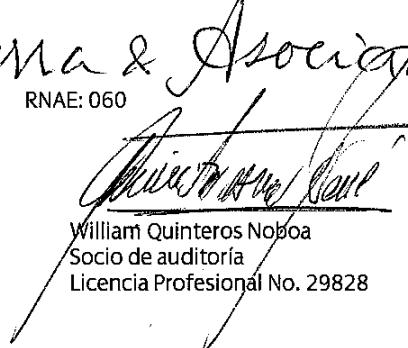
**Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros**

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros en su conjunto estén libres de errores materiales, debido a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las NIIF siempre detecte un error material cuando existe. Las incorrecciones 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 los estados financieros.

En el Anexo A. de este informe de auditoría se incluye una descripción más detallada de nuestras responsabilidades en relación con la auditoría de los estados financieros. Esta descripción que se encuentra en la página 3, es parte integrante de nuestro informe de auditoría.

**Informes sobre otros requerimientos legales y reglamentarios**

Nuestra opinión sobre el cumplimiento de las obligaciones tributarias de la Compañía, por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017, se emite por separado.

  
Guerra & Asociados  
RNAE: 060  
  
William Quinteros Noboa  
Socio de auditoría  
Licencia Profesional No. 29828

Juan Carlos Guerra Enríquez  
Representante Legal

William Quinteros Noboa  
Socio de auditoría  
Licencia Profesional No. 29828

Quito, 27 de febrero de 2019

## **Anexo A**

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

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:

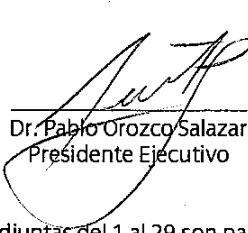
- Identificamos y valoramos los riesgos de errores materiales en los estados financieros, debido a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar un error material debido a fraude es más elevado que en el caso de un error material debido a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o la elusión del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno.
- Evaluamos la adecuación de las políticas contables aplicadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la dirección.
- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización, por la Administración, del principio contable de empresa en funcionamiento y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A. para continuar como empresa en funcionamiento. 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 o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que el PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A. deje de ser una empresa en funcionamiento.

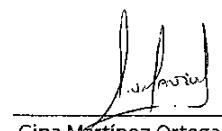
Comunicamos con los responsables del gobierno de la entidad en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planificado y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Estado de Situación Financiera  
 Al 31 de diciembre de 2018 y 2017  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**PASIVOS Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS**

	2018	2017
<b><u>Pasivos Corrientes</u></b>		
Sobregiros Bancarios (Nota 14)	3,998,710	3,741,754
Cuentas Comerciales por Pagar (Nota 15/2.8)	14,228,559	10,883,707
Cuentas Relacionadas por Pagar (Nota 25.1/2.8)	125,966	131,266
Otras Cuentas por Pagar (Nota 16/2.8)	406,451	716,132
Provisiones Corrientes (Nota 17/2.14)	36,314	179,116
Pasivos por Impuestos Corrientes (Nota 18.2/2.13.1)	788,338	841,000
Otros Pasivos Corrientes	<u>2,031</u>	<u>387</u>
 Total Pasivos Corrientes	 19,586,369	 16,493,362
<b><u>Pasivos No Corrientes</u></b>		
Obligaciones por Beneficios Definidos (Nota 20/2.15.2)	877,036	695,566
Pasivos por Impuestos Diferidos (Nota 18.7/2.13.2)	<u>89,123</u>	<u>78,036</u>
 Total Pasivos No Corrientes	 <u>966,159</u>	 <u>773,602</u>
 Total Pasivos	 <u>20,552,528</u>	 <u>17,266,964</u>
<b><u>Patrimonio de los Accionistas</u> (Nota 21)</b>		
Capital Social	3,000,000	3,000,000
Reserva Legal	139,902	48,325
Reserva Facultativa	400,000	
Otros Resultados Integrales	(69,917)	238,257
Resultados Acumulados	1,072,229	1,072,229
Resultado Neto del Ejercicio	<u>(250,082)</u>	<u>677,516</u>
Total Patrimonio de los Accionistas	<u>4,292,132</u>	<u>5,036,327</u>
 Total Pasivos y Patrimonio de Accionistas	 <u>24,844,660</u>	 <u>22,303,291</u>

  
 Dr. Pablo Orozco Salazar  
 Presidente Ejecutivo

  
 Gina Martínez Ortega  
 Contadora General

Las notas adjuntas del 1 al 29 son parte integrante de estos estados financieros.

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Estado de Resultados Integral  
 Años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	2018	2017
<b><u>Ingresos y Costos Operacionales</u></b>		
Ingresos Operacionales (Nota 22/2.16)	464,598,962	431,061,645
Costo de Ventas (Nota 23/2.17)	<u>(457,844,959)</u>	<u>(424,854,856)</u>
Utilidad Bruta en Ventas	6,754,003	6,206,789
<b><u>Gastos Operacionales</u> (Nota 23/2.17)</b>		
Gastos de Administración	(3,284,129)	(3,417,106)
Gastos de Ventas	<u>(2,546,733)</u>	<u>(2,168,018)</u>
Total Gastos Operacionales	<u>(5,830,862)</u>	<u>(5,585,124)</u>
Utilidad en Operaciones	923,141	621,665
<b><u>Otros Ingresos (Egresos)</u> (Nota 24)</b>		
Otros Ingresos	1,118,598	946,589
Otros (Egresos)	<u>(1,950,201)</u>	<u>(669,855)</u>
Total Otros, Neto	<u>(831,603)</u>	<u>276,734</u>
Utilidad Antes de Impuesto a las Ganancias	91,538	898,399
<b><u>Impuestos a las Ganancias</u> (Nota 18.3/2.13.2)</b>		
Impuesto a la Renta Corriente	(356,737)	(223,105)
(Gasto)/Ingreso por Impuestos Diferidos	<u>15,117</u>	<u>2,222</u>
Total Impuesto a las Ganancias	<u>(341,620)</u>	<u>(220,883)</u>
Resultado Neto del Ejercicio	(250,082)	677,516
<b><u>Otros Resultados Integrales</u></b>		
(Pérdidas) Ganancias Actuariales	<u>(69,917)</u>	<u>238,257</u>
Resultado Integral total	<u>(319,999)</u>	<u>915,773</u>

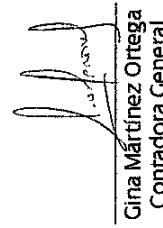
Dr. Pablo Orozco Salazar  
 Presidente Ejecutivo

Gina Martínez Ortega  
 Contadora General

Las notas adjuntas del 1 al 29 son parte integrante de estos estados financieros.

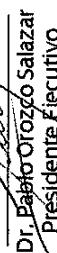
**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
**Estados de Cambios en el Patrimonio de los Accionistas**  
**Años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017**

	Capital Social	Resultados Acumulados					
		Reservas			Otros Resultados		
		Reserva Legal	Reserva Facultativa	Perdidas y Ganancias Actuariales	Resultados Acumulados	Resultados de Adopción NIIF	Resultado Neto del Ejercicio
Saldos al 31 de Diciembre de 2016	3,000,000	-	-	(66,702)	(67,580)	1,072,229	617,534
Apropiación de Utilidades	-	-	-	-	617,534	-	(617,534)
Apropiación de Reserva Legal	-	48,325	-	-	(48,325)	-	-
Distribución de Dividendos	-	-	-	66,702	(501,629)	-	(434,927)
Resultado Integral Total	-	-	-	238,257	-	-	677,516
Saldos al 31 de Diciembre de 2017	3,000,000	48,325	-	238,257	-	1,072,229	677,516
Apropiación de Utilidades	-	-	-	-	677,516	-	(677,516)
Apropiación de Reservas	-	91,577	400,000	-	(491,577)	-	-
Distribución de Dividendos	-	-	-	(238,257)	(185,939)	-	(424,196)
Resultado Integral Total	-	-	-	(69,917)	-	-	(250,082)
Saldos al 31 de Diciembre de 2018	3,000,000	139,902	400,000	(69,917)	-	1,072,229	(250,082)
							4,292,132



Dr. Pablo Orozco Salazar  
 Presidente Ejecutivo

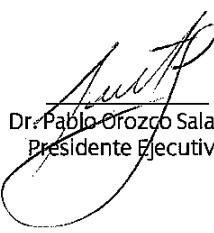
Las notas adjuntas del 1 al 29 son parte integrante de estos estados financieros.

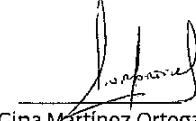


Gina Martínez Ortega  
 Contadora General

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Estados de Flujos de Efectivo  
 Años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	2018	2017
<b><u>Flujo de Efectivo por las Actividades de Operación:</u></b>		
Recibido de Clientes	463,336,770	430,376,115
Pagado a Proveedores, Empleados y Terceros	(460,095,835)	(431,932,48)
Otros Ingresos (Gastos)	<u>(1,607,014)</u>	<u>(189,460)</u>
Efectivo Neto Proveniente de (Utilizado en) las Actividades de Operación	<u>1,633,921</u>	<u>(1,745,826)</u>
<b><u>Flujo de Efectivo por las Actividades de Inversión:</u></b>		
(Adquisición)/Ventas de Propiedad, Planta y Equipo, neto	(600,916)	(50,174)
(Adquisición) de Inversiones	<u>(831,441)</u>	<u>(722,786)</u>
Efectivo Neto (Utilizado en) las Actividades de Inversión	<u>(1,432,357)</u>	<u>(772,960)</u>
<b><u>Flujo de Efectivo por las Actividades de Financiamiento:</u></b>		
(Pagado) Recibido a Relacionadas	(5,300)	131,266
Recibido de Préstamos Instituciones Financieras, neto	256,956	2,742,126
(Pago) de Dividendos	<u>(424,196)</u>	<u>(434,927)</u>
Efectivo Neto (Utilizado en) Proveniente de las Actividades de Financiamiento	<u>(172,540)</u>	<u>2,438,465</u>
Aumento (Disminución) del Efectivo y Equivalentes de Efectivo	29,024	(80,321)
Saldo del Efectivo y Equivalentes de Efectivo al Inicio del Año	126,620	206,941
Saldo del Efectivo y Equivalentes de Efectivo al Final del Año	<u>155,644</u>	<u>126,620</u>

  
 Dr. Pablo Orozco Salazar  
 Presidente Ejecutivo

  
 Gina Martínez Ortega  
 Contadora General

Las notas adjuntas del 1 al 29 son parte integrante de estos estados financieros.

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
Notas a los Estados Financieros  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**Nota 1 – Identificación de la Compañía y Actividad Económica**

- Nombre de la Compañía: Petróleos y Servicios P&S C. A.
- Ruc de la Compañía: 1791282299001
- Domicilio de la Compañía: Av. 6 de Diciembre N30-182 y Alpallana
- Forma legal de la Compañía: Compañía Anónima
- País de incorporación: Ecuador
- Actividad:

**Petróleos y Servicios P&S C.A.**, es una Compañía de nacionalidad ecuatoriana con domicilio principal en el Distrito Metropolitano de Quito, fue constituida el 28 de noviembre de 1994; mantiene oficinas e instalaciones en las ciudades de Quito, Guayaquil, Esmeraldas y Ambato.

El objeto social de la compañía es actuar como comercializadora en la distribución de combustibles, bien sea de manera directa o a través de terceros, conforme el ordenamiento legal.

Sus socios principales son Petrolcentro Petróleos del Centro C.A., que posee el 50% de su capital y Petróleos de los Shyris S. A Petroshyris con el 50% de su capital.

Su principal proveedor de distribución de combustibles se la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador EP PETROECUADOR.

**Nota 2 – Políticas Contables Significativas**

A continuación, se describen las políticas contables significativas adoptadas por la compañía en la preparación de los estados financieros:

**2.1 Declaración de cumplimiento**

Los estados financieros de la compañía han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB), vigentes al 31 de diciembre de 2018. Estas normas han sido adoptadas por el Ecuador y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales.

**2.2 Bases de preparación**

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

Excepto por:

- El deterioro de las cuentas comerciales por cobrar, que es determinado mediante una matriz de riesgos que permite establecer las pérdidas crediticias esperadas.
- Propiedades de inversión que son medidas al valor razonable
- Propiedades, planta y equipo (inmuebles y terrenos) que son medidas al valor razonable
- Las obligaciones por beneficios a empleados a largo plazo que son valorizadas en base a métodos actuariales.
- Las provisiones corrientes que se determinan en base a la legislación vigente en el Ecuador y sobre bases devengadas.

El costo histórico está basado generalmente en el valor razonable de la contraprestación entregada a cambio de los bienes y servicios.

La preparación de los estados financieros conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) requiere el uso de ciertas estimaciones contables. También exige a la administración que ejerza su juicio en el proceso de aplicación de sus políticas contables.

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
Notas a los Estados Financieros  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Posteriormente se revelan las áreas que implican un mayor grado de juicio o complejidad o las áreas donde los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros. Debido a la subjetividad inherente en este proceso contable, los resultados reales pueden diferir de los montos estimados por la Administración.

### **2.3 Moneda funcional y moneda de presentación**

Los estados financieros de la compañía se presentan en dólares estadounidenses que es la moneda de curso legal en Ecuador y que corresponde a la monedad funcional y de presentación.

### **2.4 Pronunciamientos contables y su aplicación**

Al 31 de diciembre, se han publicado nuevas normas, enmiendas, mejoras e interpretaciones a las normas existentes que no han entrado en vigencia y que la compañía no ha adoptado con anticipación. Estas son de aplicación obligatoria en la preparación de los estados financieros a partir de las fechas indicadas a continuación:

Normas	Normas nuevas y revisadas	Fecha de aplicación
NIIF 9	Características de Cancelación Anticipada con Compensación Negativa (Modificaciones a la NIIF 9. Emitida en octubre de 2017.	01 de enero de 2019
NIIF 9	Participaciones de Largo Plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos (Modificaciones a la NIC 28. Emitida en octubre de 2017.	01 de enero de 2019
NIIF 3, NIIF 11, NIC 12, NIC 23	Mejoras Anuales a las Normas: NIIF ciclo 2015-2017 Modificaciones a las NIIF 3 y NIIF 11 Modificaciones a la NIC 12 Modificaciones a la NIC 23. Emitidas en diciembre de 2017.	01 de enero de 2019
NIIF 2	Documento de Práctica de las NIIF 2 Realización de Juicios sobre Materialidad o Importancia Relativa. Emitida en septiembre de 2017.	
NIIF 16	Arrendamientos. Establece los principios para el reconocimiento, Medición, presentación y divulgación de arrendamientos. Emitida en enero del 2016.	01 de enero de 2019

De acuerdo a la evaluación preliminar realizada por la compañía en la aplicación de la NIIF16 – Arrendamientos que inicia a partir del 01 de enero de 2019, los efectos no serán significativos.

### **2.5 Efectivo y equivalentes de efectivo**

Incluye el efectivo disponible y depósitos bancarios a la vista. Así como inversiones fácilmente convertibles en efectivo con vencimiento de tres meses o menos desde la fecha de adquisición.

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
Notas a los Estados Financieros  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**2.6 Inversiones corrientes**

Son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables y con vencimiento fijo que la Administración tiene la intención y capacidad de mantener hasta su vencimiento. Las inversiones mantenidas hasta su vencimiento se incluyen como parte de los activos corrientes, debido a que cuenta con un vencimiento inferior a los 12 meses a partir de la fecha del estado de situación financiera.

**2.7 Instrumentos financieros**

Un instrumento financiero es cualquier contrato que dé lugar a un activo financiero en una entidad y a un pasivo financiero o a un instrumento de patrimonio en otra entidad. Los instrumentos financieros se reconocen cuando la compañía pasa a formar parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

**2.8 Activos y pasivos financieros**

Los activos y pasivos financieros se miden inicialmente al valor razonable (valor razonable es el precio que se recibiría por vender un activo o que se pagaría por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de la medición).

**2.8.1 Clasificación**

Los activos financieros se clasifican según sean medidos posteriormente, en las siguientes categorías:

- Medidos al costo amortizado
- Medidas al valor razonable con cambios en otro resultado integral
- Medidas al valor razonable con cambios en resultados

Los activos financieros de la compañía son los siguientes:

**Medidos al costo amortizado**

- Inversiones corrientes (mantenidos hasta su vencimiento)
- Cuentas comerciales por cobrar
- Otras cuentas por cobrar

Los pasivos financieros de la compañía son los siguientes:

**Medidos al costo amortizado**

- Préstamos
- Cuentas comerciales por pagar
- Cuentas relacionadas por pagar
- Otras cuentas por pagar

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
Notas a los Estados Financieros  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**2.8.2 Medición inicial**

Excepto para las cuentas por cobrar comerciales, los activos financieros o pasivos financieros se miden por su valor razonable más o menos, los costos de transacción que sean directamente atribuibles a la adquisición del activo financiero o pasivo financiero (excepto para un activo o pasivo financiero que se contabilice al valor razonable con cambios en resultados).

A pesar del requerimiento del párrafo anterior, las cuentas por cobrar comerciales se miden por sus precios de transacción, si dichas cuentas comerciales por cobrar no tienen un componente financiero significativo determinado de acuerdo con la NIIF 15 (o cuando la entidad aplique una solución práctica de acuerdo con la NIIF 15). El precio de la transacción es el importe de la contraprestación a la que una entidad espera tener derecho a cambio de transferir los bienes o servicios comprometidos con cliente. La contraprestación que se compromete en un contrato con un cliente puede incluir importes fijos, importes variables, o ambos. Un componente de financiación significativo puede existir independientemente de si el compromiso de financiación se estipula de forma explícita en el contrato, o bien está implícita en las condiciones de pago acordadas por las partes del contrato. Como solución práctica, una entidad no necesita ajustar el importe que se ha comprometido como contraprestación para dar cuenta de los efectos de un componente de financiación significativo si la entidad espera, al comienzo del contrato, que el periodo entre el momento en que la entidad transfiere un bien o servicio comprometido con el cliente y el momento en que el cliente paga por ese bien o servicio sea de un año o menos.

**2.8.3 Medición posterior**

Después del reconocimiento inicial, la compañía mide sus activos y pasivos financieros de la siguiente manera:

**2.8.3.1 Activos y pasivos financieros medidos al costo amortizado**

Es el importe al que fue medido en su reconocimiento inicial un activo financiero o un pasivo financiero, menos reembolsos del principal, más o menos, la amortización acumulada, utilizando el método del interés efectivo, de cualquier diferencia entre el importe inicial y el importe al vencimiento y, para activos financieros, ajustado por cualquier corrección de valor por pérdidas.

**2.8.3.2 Método de la tasa de interés efectiva**

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un instrumento financiero y de imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar o por pagar estimados (incluyendo comisión, puntos básicos de intereses pagados o recibidos, costos de transacción y otras primas o descuentos que estén incluidos en el cálculo de la tasa de interés efectiva) a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero o, cuando sea adecuado, en un período más corto, con el importe neto en libros en el reconocimiento inicial. La compañía utiliza la Tasa Activa Efectiva Referencial Comercial Ordinario emitido por el Banco Central del Ecuador.

**2.8.4 Deterioro de activos financieros**

La compañía establece una provisión para deterioro de sus cuentas por cobrar en base a las pérdidas crediticias esperadas. El importe de las pérdidas crediticias esperadas se actualiza en cada fecha de presentación para reflejar cambios en el riesgo crediticio desde el reconocimiento inicial.

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
Notas a los Estados Financieros  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**2.8.5 Baja de activos y pasivos financieros**

Un activo financiero se elimina cuando expiran los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero o si la compañía transfiere el activo a un tercero sin retener sustancialmente los riesgos y beneficios del activo.

Un pasivo financiero se elimina cuando las obligaciones de la compañía especificadas en el contrato se han cancelado o expirado. La diferencia entre el importe en libros de un pasivo financiero dado de baja y la contraprestación pagada y por pagar se reconoce en el resultado del período.

**2.9 Inventarios**

Los inventarios se registran al costo o al valor neto de realización, el que resulte menor. El valor neto de realización es el precio de venta estimado en el curso normal del negocio, menos los costos para poner los inventarios en condición de venta y los gastos de comercialización y distribución.

El costo de los inventarios y de los productos vendidos se determina usando el costo promedio ponderado.

**2.10 Otros activos corrientes - Gastos pagados por anticipado**

Corresponde a los desembolsos realizados para la adquisición de seguros con el objetivo de salvaguardar sus activos. Aún no han sido transferidos los beneficios y riesgos inherentes del servicio que la compañía está por recibir. Se amortiza con cargo a resultados del ejercicio con base al método de línea recta, en función de la vigencia de los mismos.

**2.11 Propiedades, planta y equipo**

**2.11.1 Medición en el momento del reconocimiento**

Las propiedades, planta y equipo son registradas al costo histórico, menos las depreciaciones acumuladas y pérdidas por deterioro en caso de producirse. El costo incluye los desembolsos directamente atribuibles a la ubicación del activo, en el lugar y en las condiciones necesarias para que pueda operar de la forma prevista. Los costos iniciales comprenden el precio de compra o costo de fabricación, incluyendo aranceles e impuestos de compra no recuperables.

Los desembolsos posteriores a la compra o adquisición solo son capitalizados cuando sea probable que la entidad obtenga los beneficios económicos futuros derivados del mismo; y cuando el costo del elemento puede medirse con fiabilidad. Los otros desembolsos posteriores corresponden a mantenimiento y reparaciones, mismos que son reconocidos en resultados cuando se incurra en ellos.

Los intereses y otros costos de endeudamiento se capitalizan siempre y cuando estén relacionados con la construcción de activos calificables. Un activo calificable es aquel que requiere de un tiempo prolongado para que esté listo para su uso.

La depreciación es calculada linealmente en base a la vida útil estimada del activo o de los componentes significativos identificables que posean vidas útiles diferenciadas, y considera valores residuales (de ser el caso), debido a que la administración estima un valor de realización del activo aplicable al término de su vida útil.

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
Notas a los Estados Financieros  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Las estimaciones de vidas útiles y valores residuales son revisadas y ajustadas si es necesario a cada fecha de cierre de los estados financieros, siendo el efecto de cualquier cambio en el estimado registrado sobre una base prospectiva. Las vidas útiles de las propiedades, planta y equipo, son las siguientes:

Ítem	<u>Vida útil (en años)</u>
Muebles, Enseres y Equipos	10
Equipos de computación	3
Vehículos	5, 7 y 8
Edificios	35 y 40
Bienes Monolitos	3

Las pérdidas y ganancias por la venta de propiedades, planta y equipos se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros, y se incluyen en el estado de resultados integrales.

Cuando el valor en libros de un activo de propiedades, planta y equipo excede a su importe recuperable, este es reducido inmediatamente a su valor recuperable.

## 2.12 Propiedades de inversión

Representados por inmuebles que son mantenidos para obtener rentas, plusvalía o ambas, y que no son ocupadas por la compañía. Las propiedades de inversión se reconocen inicialmente a su costo, incluyendo los costos de transacción relacionados y costos de endeudamiento, de ser el caso. Los desembolsos posteriores a la compra o adquisición solo son capitalizados cuando los beneficios económicos futuros asociados con la inversión fluyan hacia la compañía y los costos pueden ser medidos razonablemente. Los otros costos posteriores corresponden a reparaciones o mantenimiento y son registrados en los resultados integrales cuando son incurridos.

Posteriormente las propiedades de inversión son medidas al valor razonable. Las ganancias o pérdidas que surgen de los cambios en el valor razonable se incluyen en los resultados integrales del año en que se originaron.

Las propiedades de inversión se dan de baja, ya sea en el momento de su venta o cuando la propiedad de inversión se retira del uso en forma permanente, y no se espera recuperar beneficios económicos alguno de su venta. La diferencia entre el valor neto de la venta y el importe en libros del activo se reconoce en el resultado del período en que fue dado de baja.

## 2.13 Impuesto a la renta corriente y diferido

El gasto por impuesto a la renta del año, comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto diferido se reconoce en los resultados integrales, excepto cuando corresponde a partidas que se reconocen directamente en el patrimonio. En este caso el impuesto diferido también se reconoce en otros resultados integrales (ORI) o directamente en el patrimonio.

### 2.13.1 Impuesto a la renta corriente

Los activos y pasivos por el impuesto a la renta corriente se miden por los importes que se esperan recuperar de o pagar a la autoridad fiscal. Las tasas impositivas y la normativa fiscal utilizadas para computar dicho impuesto son aquellas que estén aprobadas a la fecha de cierre sobre el período que se informa.

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
Notas a los Estados Financieros  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**2.13.2 Impuesto a la renta diferido**

El impuesto a la renta diferido se reconoce utilizando el método del pasivo sobre las diferencias temporarias entre las bases fiscales de los activos y pasivos y sus importes en libros a la fecha de cierre del período sobre el que se informa.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen por las diferencias temporarias deducibles. Los pasivos por impuestos diferidos se reconocen por las diferencias temporarias imponibles.

El importe en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa en cada fecha de cierre del período sobre el que se informa y se reduce en la medida en que ya no sea probable la existencia de suficiente ganancia imponible futura, que permita que esos activos por impuestos diferidos sean utilizados total o parcialmente.

Los activos por impuestos diferidos no reconocidos se reevalúan en cada fecha de cierre del período sobre el que se informa y se reconocen en la medida en que se torne probable la existencia de ganancias imponibles futuras, que permitan recuperar dichos activos por impuestos diferidos no reconocidos con anterioridad.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos son medidos a la tasa de impuesto a la renta vigentes a la fecha que se estima que las diferencias temporarias se reversen, considerando las tasas del impuesto a la renta vigente establecido en la Ley de Régimen Tributario Interno y sus reformas.

El saldo del impuesto a la renta diferido activo y pasivo se compensan cuando existe el derecho legal exigible a compensar impuestos activos corrientes con impuestos pasivos corrientes y cuando el impuesto a la renta diferido activo y pasivo se relacione con la misma autoridad tributaria.

**2.14 Provisiones corrientes**

La compañía reconoce provisiones cuando: i) la compañía tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de eventos pasados, ii) es probable que sea necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación, iii) el monto se ha estimado de forma fiable. Los montos reconocidos como provisión son la mejor estimación de la administración, a la fecha de cierre de los estados financieros, de los desembolsos necesarios para liquidación la obligación.

**2.15 Beneficios a empleados**

**2.15.1 Beneficios a corto plazo**

Se registran en el rubro de provisiones del estado de situación financiera y corresponden principalmente a:

Participación a trabajadores en las utilidades

Calculada en función del 15% de la utilidad contable anual antes del impuesto a la renta, según lo establecido por la legislación ecuatoriana vigente. Se registra con cargo a resultados del ejercicio y se presenta como parte del costo de productos vendidos (costo de ventas), los gastos administrativos o gastos de ventas, en función de la labor de la persona beneficiaria de este beneficio de Ley.

Vacaciones

Se registra el costo correspondiente a las vacaciones del personal sobre la base devengada.

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
Notas a los Estados Financieros  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Décimo tercer y décimo cuarto sueldos y beneficios de seguridad social

Se provisionan y se pagan de acuerdo a la legislación vigente en el Ecuador.

**2.15.2 Beneficios a largo plazo**

Provisión de jubilación patronal y desahucio

La Compañía tiene un plan de beneficio definido para jubilación patronal, normado por las leyes laborales ecuatorianas.

De acuerdo a las leyes vigentes, en los casos de terminación de la relación laboral por desahucio solicitado por el empleador o por el trabajador, el empleador bonificará al trabajador con el veinticinco por ciento (25%) del equivalente a la última remuneración mensual por cada uno de los años de servicio prestado a la misma empresa o empleador, este beneficio se denomina desahucio.

La compañía determina anualmente la provisión para jubilación patronal y desahucio con base a estudios actuariales practicados por un profesional independiente y se reconocen con cargo a los costos y gastos (resultados) del año aplicando el método de Costeo de Crédito Unitario Proyectado y representa el valor presente de las obligaciones a la fecha del estado de situación financiera, el cual es obtenido descontando los flujos de salida del efectivo a una tasa de 4,43% (2017: 7.27%) anual equivalente a la tasa promedio de los bonos corporativos de alta calidad de Estados Unidos, los cuales están denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de las obligaciones hasta su vencimiento.

Las hipótesis actuariales en adición a la tasa de descuento, incluyen variables como son, tasa de mortalidad, edad, sexo, años de servicio, remuneraciones, incrementos futuros de remuneraciones, tasa de rotación, entre otras.

Las ganancias y pérdidas actuariales que surgen de los ajustes basados en la experiencia y cambios en los supuestos actuariales se registran en Otros Resultados Integrales - ORI. Los costos de los servicios pasados se reconocen en los resultados del año.

Al cierre del año las provisiones cubren a todos los empleados que se encontraban laborando para la compañía.

**2.16 Reconocimiento de ingresos**

Ingresos ordinarios por venta de bienes y servicios

La compañía reconoce los ingresos de actividades ordinarias por la transferencia de los bienes y/o servicios comprometidos con los clientes, por un importe que refleje la contraprestación a que la compañía espera tener derecho, a cambio de dichos bienes o servicios.

La compañía para el reconocimiento de los ingresos considera los términos del contrato y todos los hechos y circunstancias relevantes según la NIIF 15, incluyendo el uso de cualquier solución práctica, de forma congruente a los contratos con características similares y en circunstancias parecidas.

La compañía contabiliza un contrato cuando se cumplen los siguientes criterios:

- i) las partes del contrato han aprobado el contrato (por escrito, oralmente o de acuerdo con otras prácticas tradicionales del negocio) y se comprometen a cumplir con sus respectivas obligaciones,
- ii) la compañía puede identificar los derechos de cada parte con respecto a los bienes o servicios a transferir,

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
Notas a los Estados Financieros  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

- iii) la compañía puede identificar las condiciones de pago con respecto a los bienes o servicios a transferir,
- iv) el contrato tiene fundamento comercial (es decir, se espera que el riesgo, calendario o importe de los flujos de efectivo futuros de la entidad cambien como resultado del contrato), y
- v) es probable que la compañía recaude la contraprestación a la que tendrá derecho a cambio de los bienes o servicios que se transferirán al cliente. Para evaluar si es probable la recaudación del importe de la contraprestación, una entidad considerará solo la capacidad del cliente y la intención que tenga de pagar esa contraprestación a su vencimiento. El importe de la contraprestación al que la entidad tendrá derecho puede ser menor que el precio establecido en el contrato si la contraprestación es variable, porque la entidad puede ofrecer al cliente una reducción de precio.

#### **2.17 Costos y Gastos**

Los 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 más cercano en el que se conocen.

#### **2.18 Compensación de saldos y transacciones**

Como norma general en los estados financieros no se compensan los activos y pasivos, tampoco los ingresos y gastos, salvo aquellos casos en los que la compensación sea requerida o permitida por alguna norma y esta presentación sea el reflejo de la esencia de la transacción. Los ingresos y gastos con origen en transacciones que, contractualmente o por una norma legal, contemplan la posibilidad de compensación y la compañía tiene la intención de liquidar por su importe neto o de realizar el activo y proceder al pago del pasivo de forma simultánea, se presentan netos en resultados.

#### **2.19 Estimaciones y criterios contables significativos**

Varios de los importes incluidos en los estados financieros implican el uso de criterios y estimaciones. Estos criterios y estimaciones se efectuaron sobre la base de su mejor conocimiento de los hechos relevantes y circunstancias, tomando en cuenta la experiencia previa; sin embargo, los resultados finales podrán diferir de las estimaciones incluidas en los estados financieros. El detalle de estos criterios y estimaciones están incluidos en las políticas contables o en las notas a los estados financieros.

La preparación de los estados financieros incluye los siguientes criterios y estimaciones utilizados por la Administración:

##### **2.19.1 Obligaciones por beneficios a empleados**

El valor presente de las obligaciones de beneficios a empleados se determina mediante valuaciones actuariales. Las valuaciones actuariales implican varias suposiciones que podrían diferir de los acontecimientos que efectivamente tendrán lugar en el futuro. Estas suposiciones incluyen la determinación de la tasa de descuento, los aumentos salariales futuros, los índices de mortalidad y los aumentos futuros de las pensiones. Debido a la complejidad de la valuación, las suposiciones subyacentes y su naturaleza de largo plazo, las obligaciones por beneficios definidos son extremadamente sensibles a los cambios en estas suposiciones. Todas estas suposiciones se revisan a cada fecha de cierre del período sobre el que se informa.

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
Notas a los Estados Financieros  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Para la determinación de la tasa de descuento, el perito consideró las tasas de interés de los bonos corporativos de alta calidad que se negocian en los mercados de Estados Unidos de América, que tienen plazos de vencimiento similares o se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por planes de pensión.

#### **2.19.2 Estimación de cuentas incobrables**

La compañía reconoce periódicamente en los resultados del año una estimación para cuentas incobrables con respecto a su portafolio de clientes. La estimación se determina en base a las pérdidas crediticias esperadas. El importe de las pérdidas crediticias esperadas se actualiza en cada fecha de presentación para reflejar cambios en el riesgo crediticio desde el reconocimiento inicial.

A continuación se describe la base de determinación:

La compañía establece las pérdidas crediticias esperadas en base a una matriz de provisiones, determinadas en base al análisis de la morosidad de la cartera de 12 meses anteriores.

#### **2.19.3 Vida útil de propiedades, planta y equipo**

La propiedad, planta y equipo se registra al costo y se depreciía en base al método de línea recta durante la vida útil estimada de dichos activos. En aquellos casos en los que se pueda determinar que la vida útil de los activos debería disminuir, se depreciaría el exceso entre el valor en libros neto y el valor de recuperación estimado, de acuerdo a la vida útil restante revisada. Factores tales como los cambios en el uso planificado de los distintos activos podrán hacer que la vida útil de los activos se viera disminuida. Las estimaciones se basan principalmente en las proyecciones de uso futuros de los activos.

#### **2.19.4 Deterioro de activos**

A la fecha de cierre de cada período, o en aquella fecha que se considere necesario, se analiza el valor de los activos para determinar si existe algún indicio de que dichos activos hubieran sufrido una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio se realiza una estimación del importe recuperable de dicho activo. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de efectivo de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la unidad generadora de efectivo a la que pertenece el activo. Las pérdidas por deterioro reconocidas en un activo en períodos anteriores son revertidas cuando se produce un cambio en las estimaciones sobre su importe recuperable incrementando el valor del activo con abono a resultados con el límite del valor en libros que el activo hubiera tenido de no haberse reconocido la pérdida por deterioro.

#### **2.19.5 Impuesto a la renta diferido**

La compañía ha realizado la estimación de su impuesto diferido considerando que las diferencias temporarias resultantes entre el valor en libros y la base tributaria de los activos y pasivos se revertirán en el futuro.

#### **2.19.6 Provisiones**

Debido a las incertidumbres inherentes a las estimaciones necesarias para determinar el importe de las provisiones, los desembolsos reales pueden diferir de los importes reconocidos originalmente sobre la base de las estimaciones realizadas.

La determinación del valor a provisionar está basada en la mejor estimación de los desembolsos que serán necesarios pagar por la correspondiente obligación, tomando en consideración toda la información disponible a la fecha del estado de situación financiera, incluyendo la opinión de expertos independientes tales como asesores legales y consultores.

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
Notas a los Estados Financieros  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

## **2.19.7 Contingencias**

Actualmente la compañía posee una serie de casos relacionados con reclamos legales, regulatorios y disputas laborales.

La estimación de la compañía de los costos a incurrir para la resolución de estos reclamos fue consultada con sus asesores legales. La gerencia y sus asesores legales consideran que la compañía tiene importantes fundamentos jurídicos que sustentan su posición y consideran que las pérdidas derivadas de las acciones legales, en su caso no tendrán un impacto importante en los estados financieros. Es posible, sin embargo, que los resultados futuros de las operaciones podrían verse afectados por cambios en las estimaciones o en la eficacia de las estrategias de este procedimiento.

## **Nota 3 – Administración de riesgos**

La actividad de la Compañía la expone a una variedad de riesgos que podrían derivar en impactos financieros, tales como: riesgos de mercado (incluye: riesgo de tasa de cambio, riesgo de tasa de interés y otros riesgos de precio), riesgo de crédito y riesgo de liquidez. En este ámbito, la gestión de administración de riesgos de la Compañía se concentra principalmente en la aplicación de estrategias en los diferentes ámbitos del negocio a fin de asegurar el flujo de efectivo necesario para cubrir sus necesidades de capital de trabajo y minimizar potenciales efectos adversos en la rentabilidad de sus unidades de negocio mediante el procedimiento de identificación, medición y control del riesgo.

### **3.1 Riesgo de mercado**

Es el riesgo de que el valor razonable o los flujos de efectivo futuros de un instrumento financiero puedan fluctuar como consecuencia de variaciones en los precios de mercado. El análisis de riesgo de mercado se encuentra sustentado primordialmente en la evaluación de las características del sector comercial en el Ecuador. El riesgo de mercado comprende tres tipos de riesgo:

#### **3.1.1 Riesgo de tasa de cambio**

El riesgo de que el valor razonable o los flujos de efectivo futuros de un instrumento financiero puedan fluctuar como consecuencia de variaciones en las tasas de cambio de una moneda extranjera.

La compañía realiza las transacciones en dólares de Estados Unidos de América, por lo cual no existe un riesgo de tasa de cambio.

#### **3.1.2 Riesgo de tasa de interés**

El riesgo de que el valor razonable o los flujos de efectivo futuros de un instrumento financiero puedan fluctuar como consecuencia de variaciones en las tasas de interés de mercado.

La compañía mantiene firmados avales con las instituciones financieras, mismas que permiten hacer uso de los mismos como una línea de crédito, dicho avales no generan intereses.

#### **3.1.3 Otros riesgos de precio**

El riesgo de que el valor razonable o los flujos de efectivo futuros de un instrumento financiero puedan fluctuar como consecuencia de variaciones en los precios de mercado (diferentes de las que provienen del riesgo de tasa de interés y del riesgo de tasa de cambio), sea que ellas estén causadas por factores específicos al instrumento financiero en concreto o a su emisor, o por factores que afecten a todos los instrumentos financieros similares negociados en el mercado.

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
Notas a los Estados Financieros  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

La operación de compra de inventario de producto terminado se realiza con su parte relacionada (Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador EP PETROECUADOR). Dichas operaciones están en cumplimiento con el principio de plena competencia y con lo establecido en la Ley de Régimen Tributario para determinar el impuesto sobre la renta vigente del año 2018 en relación con los precios de transferencia.

### **3.2 Riesgo de crédito**

El riesgo de que una de las partes de un instrumento financiero cause una pérdida financiera a la otra parte por incumplir una obligación.

Considerando que la compañía presenta un 99% de cartera corriente y 1% de cartera vencida mayor a 360 días, no se evidencia un riesgo de crédito sobre las cuentas comerciales por cobrar. La compañía otorga un máximo de 0-48 días de crédito, de acuerdo a las condiciones particulares de cada Estación de servicio y cliente.

### **3.3 Riesgo de liquidez**

El riesgo de que una entidad encuentre dificultad para cumplir con obligaciones asociadas con pasivos financieros que se liquiden mediante la entrega de efectivo u otro activo financiero.

La compañía monitorea el riesgo de un déficit de fondos a corto y largo plazo. El objetivo de la compañía es mantener un equilibrio entre la continuidad del financiamiento de su proveedor de inventario que es de 10 días y la recuperación de su cartera corriente.

### **3.4 Riesgo de capital**

Para propósito de gestión de capital de la compañía, el capital incluye el capital accionario emitido y todas las demás reservas de patrimonio atribuibles a los propietarios de la controladora. El objetivo principal de la gestión del capital de la compañía es maximizar el valor para los accionistas.

La compañía gestiona su estructura de capital y realiza los ajustes pertinentes en función de los cambios en las condiciones económicas y los requerimientos de las cláusulas financieras.

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**Nota 4 – Instrumentos financieros**

A continuación, se presenta los valores de libros de cada categoría de instrumentos financieros al cierre de cada ejercicio:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<b>Activos financieros</b>		
Efectivo y equivalentes de efectivo	155,644	126,620
Inversiones corrientes	4,781,043	3,949,602
Cuentas comerciales por cobrar	11,710,034	9,338,792
Otras cuentas por cobrar	811,434	1,704,584
<b>Total</b>	<b><u>17,458,155</u></b>	<b><u>15,119,598</u></b>
<b>Pasivos financieros</b>		
Cuentas comerciales por pagar	14,228,559	10,883,707
Cuentas relacionadas por pagar	125,966	131,266.00
Otras cuentas por pagar	406,451	716,132
<b>Total</b>	<b><u>14,760,976</u></b>	<b><u>11,731,105</u></b>

**Nota 5 – Efectivo y Equivalentes de Efectivo**

El efectivo y equivalentes de efectivo como se muestra en el estado de flujo de efectivo puede ser conciliado con las partidas relacionadas en el estado de situación financiera de la siguiente manera:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Cajas	2,110	2,110
Fondo Rotativo	1,000	1,000
Bancos (1)	152,534	123,510
<b>Total</b>	<b><u>155,644</u></b>	<b><u>126,620</u></b>

- (1) Cuentas corrientes que la compañía mantiene en instituciones financieras nacionales en dólares estadounidenses.

**Nota 6 – Inversiones Corrientes**

Un resumen de inversiones corrientes es como sigue:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Banco Internacional (1)	1,600,000	1,400,000
Banco de Guayaquil (1)	3,181,043	2,549,602
<b>Total</b>	<b><u>4,781,043</u></b>	<b><u>3,949,602</u></b>

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

1) Al 31 de diciembre de 2018, las inversiones vigentes mantienen las siguientes condiciones:

Banco	Emisión	Vencimiento	Tasa de interés	Valor	Capital + interés
Banco Internacional	12/11/2018	22/11/2019	6.2%	1,600,000	1,703,333
Banco Guayaquil	2/7/2018	5/7/2019	6.1%	2,000,000	2,124,711
Banco Guayaquil	7/8/2018	9/5/2019	5.5%	500,000	521,007
Banco Guayaquil	31/5/2018	7/6/2019	5.1%	81,042	85,313
Banco Guayaquil	24/8/2018	11/6/2019	5.5%	500,001	522,230
Banco Guayaquil	20/9/2018	14/6/2019	5.25%	100,000	103,894
<b>Total</b>				<b>4,781,043</b>	<b>5,060,488</b>

**Nota 7– Cuentas Comerciales por Cobrar**

Un resumen de cuentas comerciales por cobrar es como sigue:

	2018	2017
Distribuidores (1)	11,592,842	9,336,406
Industriales	256,788	256,342
Estimación de deterioro	<u>(139,596)</u>	<u>(253,956)</u>
<b>Total</b>	<b>11,710,034</b>	<b>9,338,792</b>

(1) Representan las Estaciones de Servicio (gasolineras) que se encuentran en diferentes lugares del país, las mismas que en su totalidad representan el 99% de las cuentas por cobrar clientes.

**Movimiento de las estimación por el deterioro:**

Los movimientos de la estimación por el deterioro fueron como sigue:

	2018	2017
Saldo al comienzo del año	(253,956)	(416,425)
Reversiones	103,869	
Bajas	<u>10,491</u>	<u>162,469</u>
<b>Saldo al final del año</b>	<b>(139,596)</b>	<b>(253,956)</b>

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**Nota 8 – Otras Cuentas por Cobrar**

Un resumen de otras cuentas por cobrar es como sigue:

	2018	2017
Préstamos y anticipo empleados (1)	58,840	54,950
Anticipo contratistas	8,344	7,452
Anticipo seguros (2)	84,778	84,778
Surtidores, sistema de facturación y otros (3)	340,464	315,217
Otras cuentas por cobrar (4)	<u>319,008</u>	<u>1,242,187</u>
 Total	 <u>811,434</u>	 <u>1,704,584</u>

- (1) La compañía cuenta con un Reglamento para la Concesión de anticipos y préstamos para empleados; la tasa de interés es la Tasa Activa Efectiva para Crédito de Consumo Ordinario emitida por el Banco Central del Ecuador, vigente el momento de la concesión de préstamos de consumo al personal, el tiempo de pago es máximo a doce meses plazo.
- (2) Corresponde a una póliza por Responsabilidad Civil, con fecha de vigencia del 31 de diciembre de 2018 al 31 de diciembre de 2019.
- (3) Corresponde a la venta de surtidores, sistema de facturación, Pay Gas, mangueras para medición de tanques, que la compañía tiene por cobrar a las Estaciones de Servicio, la venta de sistema de facturación representa el 56% de total de la cuenta y la venta de Pay Gas representando el 11% del saldo total.
- (4) A continuación se detalla la composición:

	2018	2017
Facturas vencidas por cobrar	840	19,106
Otras cuentas por cobrar (I)	112,596	51,381
Otros anticipos	31,878	70,362
Intereses por cobrar (II)	100,131	79,821
Sistema de facturación (III)	188	864
Arriendos	508	901
Intereses por cobrar E/S	9,548	10,457
Retenciones judiciales	10,929	1,009,026
Petroecuador error de precios (IV)	49,398	-
Artículos promocionales	<u>2992</u>	<u>269</u>
 Total	 <u>319,008</u>	 <u>1,242,187</u>

- (I) Esta cuenta se compone principalmente de valores por notas de crédito, notas de débito, ajustes en precios, por retenciones en la fuente que la compañía debe cobrar, estos no superan los 360 días de antigüedad.
- (II) Son intereses que generan las pólizas de inversión mantenidas en los bancos de Guayaquil e Internacional, y su cobro es al vencimiento, y la compañía reconoce el ingreso por intereses.
- (III) Valor que la compañía debe cobrar a las Estaciones de Servicio por concepto de la venta del Equipo del sistema de Facturación.

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

- (IV) Corresponden a notas de débito emitidas por Petroecuador a P&S para reliquidar las facturas generadas a clientes industriales, debido a la diferencia de precios producto de la aplicación del Decreto Ejecutivo N° 799.

**Nota 9 – Inventarios**

Un resumen de inventarios es como sigue:

	2018	2017
Inventario de combustibles	8,016	133,325
Equipos de sistemas de facturación (1)	37,860	59,535
Modulares de Sistema de Facturación	22,400	350
Equipos de facturación electrónica	603	1,055
PAY GASS	6,406	54,398
Sondas para medir combustible	10,045	47,019
Vinil Lona azul	10,584	15,012
Vending Machine (2)	226,007	294,810
Consola TLS-450 PLUS	<u>6,460</u>	<u>6,459</u>
 Total	 <u>328,381</u>	 <u>611,963</u>

- (1) Corresponde a equipos de computación que tienen el objetivo de agilitar el sistema de facturación a las Estaciones de Servicio.
- (2) Corresponde a la venta de máquinas expendedoras de variedad de aperitivos que la compañía vende a las estaciones de servicio, mismas que cuentan con el logo de "P&S".

**Nota 10 – Otros Activos Corrientes**

Un resumen de otros activos corrientes es como sigue:

	2018	2017
Cheques protestados	17,448	25,854
Asistencias económicas (1)	2,090,047	1,621,035
Acciones Electroquil	18	18
Cheques devueltos	<u>11,843</u>	<u>8,315</u>
 Total	 <u>2,119,356</u>	 <u>1,655,222</u>

- (1) Las asistencias económicas corresponden a anticipos entregados a estaciones de servicio afiliadas a la red de "Petróleos y Servicios", por las cuales se cobra un interés de acuerdo a la tasa activa del Banco Central del Ecuador; estas operaciones se encuentran garantizadas con pagarés, hipotecas y prendas sobre tanqueros. Los cobros se efectúan a través de descuentos en galonaje por las ventas realizadas a los distribuidores.

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**Nota 11 – Propiedad, Planta y Equipo**

Los movimientos de propiedades, planta y equipo fueron como sigue:

	Saldo Final 2016	Adiciones	Venta/Baja	Reclasificación	Saldo Final 2017	Adiciones	Venta/Baja	Reclasificación	Saldo Final 2018
Terrenos Ambato	52,733				52,733				52,733
Terreno Esmeraldas	10,800				10,800				10,800
Terreno Quito	719,667				719,667				719,667
Terreno Guayaquil	16,010				16,010				16,010
Muebles	42,218	5,487		(17,101)	30,604	562			31,166
Enseres	13,956			(2,039)	11,917	6,159	(1,045)		16,510
Equipos de oficina	8,912	4,350		(3,663)	9,599				9,599
Equipos de comunicación	12,915				12,915				12,915
Equipo de computación	58,244	6,656		(20,076)	3,992	48,816	22,271	(14,229)	(955)
Vehículos	485,901	61,395		(141,997)	405,299	110,364	(35,736)	(1,607)	478,320
Comodato E/S Virgen del Cisne	41,000				41,000				41,000
Comodato Super del Valle		19,112			19,112				19,112
Bienes Imagen corporativa					359,014				359,014
Suite edificio Foresta					116,657				116,657
Inmuebles Quito	436,554				436,554				436,554
Inmuebles Guayaquil	61,389				61,389				61,389
Inmuebles Esmeraldas	21,712				21,712				21,712
Inmuebles Ambato	74,500				74,500				74,500
<b>Subtotal</b>	<b>2,056,511</b>	<b>97,000</b>	<b>(184,876)</b>	<b>3,992</b>	<b>1,972,627</b>	<b>615,027</b>	<b>(51,010)</b>	<b>(3,083)</b>	<b>2,533,561</b>
Depreciación acumulada	<b>(372,508)</b>	<b>(83,202)</b>	<b>134,058</b>	<b>(444)</b>	<b>(322,096)</b>	<b>(150,004)</b>	<b>39,982</b>	<b>(3,083)</b>	<b>(432,118)</b>
<b>Total</b>	<b>1,684,003</b>	<b>13,798</b>	<b>(50,818)</b>	<b>3,548</b>	<b>1,650,531</b>	<b>465,023</b>	<b>(11,028)</b>	<b>(3,083)</b>	<b>2,101,443</b>

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**Nota 12 – Propiedades de Inversión**

Un resumen de las propiedades de inversión es como sigue:

	2018	2017
Terreno Puerto Hondo (1)	429,345	429,345
Terreno Ambato Tisaleo (2)	<u>34,000</u>	<u>34,000</u>
<b>Total</b>	<b><u>463,345</u></b>	<b><u>463,345</u></b>

- (1) Lote de terreno No.14 manzana 30, ubicado en el Sector de Parcelas, Hacienda Palobamba del Recinto Puerto Hondo, parroquia Chongón, Cantón Guayaquil, provincia del Guayas, de superficie total de 2.03 hectáreas. El terreno fue entregado como forma de pago de la deudora Distribuidora Gualme S.A. el 16 de abril de 2004.
- (2) Se encuentra ubicado en el Sector Alobamba, jurisdicción rural de la parroquia Matriz del Cantón Tisaleo, provincia de Tungurahua, signado número tres, en el plano de división superficie de 961.37 metros cuadrados y que corresponde al 8.90% de la totalidad del terreno. El terreno fue entregado como forma de pago de la deudora Olga Susana Jiménez Calvopiña el 13 de noviembre de 2013 por un valor acordado de US\$34,000.

**Nota 13 – Otros Activos No Corrientes**

Al 31 de diciembre otros activos no corrientes se componen de:

	2018	2017
Asistencias económicas (1)	<u>1,744,334</u>	<u>934,216</u>
<b>Total</b>	<b><u>1,744,334</u></b>	<b><u>934,216</u></b>

- (1) Las asistencias económicas corresponden a anticipos entregados a estaciones de servicio afiliadas a la red de "Petróleos y Servicios", por las cuales se cobra un interés de acuerdo a la tasa activa del Banco Central del Ecuador; estas operaciones se encuentran garantizadas con pagarés, hipotecas y prendas sobre tanqueros. Los cobros se efectúan a través de descuentos en galonaje por las ventas realizadas a los distribuidores. Este valor representa la porción a largo plazo.

**Nota 14 – Sobregiros bancarios**

Al 31 de diciembre los sobregiros bancarios se componen de:

	2018	2017
<u>Banco Internacional</u>		
Sobregiro Bancario	<u>3,998,710</u>	<u>3,741,754</u>
<b>Total</b>	<b><u>3,998,710</u></b>	<b><u>3,741,754</u></b>

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**Nota 15 – Cuentas comerciales por pagar**

Al 31 de diciembre las cuentas comerciales por pagar se componen de:

	2018	2017
Petrocomercial (1)	<u>14,228,559</u>	<u>10,883,707</u>
Total	<u>14,228,559</u>	<u>10,883,707</u>

- (1) El saldo presentado en el balance de US\$12,639,238 corresponde a facturas emitidas desde el 26 de diciembre al 31 de diciembre del año corriente. Petrocomercial es una compañía relacionada comercial por superar el 50% de sus compras durante el periodo auditado (Nota 25)

**Nota 16 – Otras cuentas por pagar**

Al 31 de diciembre otras cuentas por pagar se componen de:

	2018	2017
Transporte P&S	8,214	7,604
Proveedores varios por pagar (1)	156,918	179,848
Otras cuentas por pagar	73,138	361,517
Cuentas por pagar facturación	26,243	33,374
Seguros	97,225	92,621
Multas y atrasos	1,897	1,624
IESS por pagar	38,755	35,819
Fondo de reserva	<u>4,061</u>	<u>3,725</u>
 Total	 <u>406,451</u>	 <u>716,132</u>

- (1) Esta cuenta se conforma por anticipos entregados por clientes para la adquisición de bienes, tarjetas de crédito corporativas, mismas que se liquidan en el siguiente mes.

**Nota 17 – Provisiones Corrientes**

El resumen de provisiones corrientes es como sigue:

	2018	2017
Décimo tercer sueldo	9,817	9,227
Décimo cuarto sueldo	10,343	11,348
Participación trabajadores	<u>16,154</u>	<u>158,541</u>
 Total	 <u>36,314</u>	 <u>179,116</u>

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Cambios en participación a trabajadores

Los movimientos de participación a trabajadores fueron como sigue:

	2018	2017
Saldo al comienzo del año	158,541	144,940
Pagos	(158,541)	(144,940)
Provisión	<u>16,154</u>	<u>158,541</u>
 Saldo al final del año	 <u>16,154</u>	 <u>158,541</u>

El cálculo de la base para la participación de las utilidades a los trabajadores correspondientes al ejercicio 2018 y 2017 es el siguiente:

	2018	2017
<b><u>Ingresos y Costos</u></b>		
Ventas, netas	464,598,962	431,061,645
Costo de ventas	<u>(457,844,959)</u>	<u>(424,854,856)</u>
 Utilidad Bruta en Ventas	 6,754,003	 6,206,789
Gastos Operacionales	<u>(5,814,708)</u>	<u>(5,426,583)</u>
 Utilidad en Operaciones	 939,295	 780,206
Otros Ingresos/Egresos, Neto	<u>(831,603)</u>	<u>276,734</u>
 Base cálculo participación a trabajadores	 107,692	 1,056,940
*Participación 15% Trabajadores (1)	<u>16,154</u>	<u>158,941</u>

- (1) Para efectos de presentación del Estado de Resultados Integral, el valor de la participación de trabajadores correspondiente al ejercicio 2018 US\$ 16,154, fue incluido dentro de los gastos de Administración y Ventas según consta en la Nota 23 de este informe.

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**Nota 18 – Impuestos**

**18.1 Activos por impuestos corrientes**

Un resumen de activos por impuestos corrientes se compone de:

	2018	2017
Crédito tributario de IVA	-	8,480
Pago indebido ejercicio económico 2008 (1)	-	1,189,981
Pago indebido ejercicio económico 2016	27,791	27,828
Pago indebido ejercicio económico 2017 (2)	-	642,127
Pago indebido ejercicio económico 2018	<u>575,651</u>	-
 Total	 <u>603,442</u>	 <u>1,868,416</u>

- (1) La compañía consideró dar de baja de retenciones en la fuente del impuesto en la renta del periodo 2008, las cuales la administración tributaria negó la devolución del pago en exceso por el valor de US\$ 1,189,981 valor considerado en la conciliación tributaria como un gasto no deducible.
- (2) Con fecha 20 de agosto de 2018 la Administración Tributaria emite la resolución N° 11701218RDEV267845 en la que resuelve aceptar parcialmente la solicitud de devolución de pago en exceso por concepto de retenciones en la fuente de impuesto a la renta del año 2017, emitiendo una Nota de crédito desmaterializada por el valor de US\$ 641,937.25.

**18.2 Pasivos por impuestos corrientes**

Un resumen de pasivos por impuestos se compone de:

	2018	2017
Retenciones en la fuente de IVA	643,863	696,837
Retenciones en la fuente de renta	<u>144,475</u>	<u>144,163</u>
 Total	 <u>788,338</u>	 <u>841,000</u>

**18.3 Impuesto a la renta reconocido en los resultados**

El gasto del impuesto a la renta incluye:

	2018	2017
Gasto del impuesto corriente	356,737	223,105
Gasto por impuesto diferidos	11,087	-
(Ingreso) por impuesto diferido	<u>(26,204)</u>	<u>(2,222)</u>
 Total gasto de impuestos	 <u>341,620</u>	 <u>220,883</u>

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

#### 18.4 Conciliación tributaria

Una conciliación entre la utilidad según estados financieros y la utilidad gravable es como sigue:

	2018	2017
Utilidad contable (antes de participación a trabajadores e impuesto a la renta)	107,692	1,056,940
(-) 15% Participación a trabajadores	(16,154)	(158,541)
(-) Deducción seguro privado empleados	(61,017)	-
(+) Gastos no deducibles (1)	1,291,611	115,716
(+/-) Diferencias temporarias, neto	<u>104,816</u>	<u>-</u>
Base imponible para el impuesto a la renta	<u>1,426,948</u>	<u>1,014,115</u>
Impuesto a la renta causado	<u>356,737</u>	<u>223,105</u>
Anticipo determinado	136,824	133,815
Cuota 1	-	-
Cuota 2	-	-
Saldo del anticipo por pagar	<u>136,824</u>	<u>133,815</u>
40% Rebaja (Decreto 210)	-	53,526
Saldo de la tercera cuota por pagar	<u>136,824</u>	<u>80,289</u>
(A) Anticipos pagados (1ra. y 2da. cuota) más saldo tercera cuota	136,824	133,815
(B) Impuesto a la renta causado	<u>356,737</u>	<u>223,105</u>
Impuesto a la renta (mayor entre A y B)	<u>356,737</u>	<u>223,105</u>
(-) Retenciones en la fuente	<u>(932,388)</u>	<u>(865,232)</u>
(Crédito tributario)	<u>(575,651)</u>	<u>(642,127)</u>

- (1) Dentro de los gastos no deducibles se encuentran considerado la baja de retenciones en la fuente del impuesto en la renta en el periodo 2008, las cuales la administración tributaria negó la devolución del pago en exceso por el valor de US\$ 1,189,981.

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**18.5 Determinación de generación y reversiones de diferencias temporarias**

	Saldo Inicial	Generación	Reversión	Saldo Final
<b>Año 2018</b>				
Jubilación patronal	-	(80,473)		(80,473)
Desahucio	-	(24,343)		(24,343)
Total	<u>-</u>	<u>(104,816)</u>	<u>-</u>	<u>(104,816)</u>
				25%
Neto entre generación y reversión		<u>(104,816)</u>		26,204
Impuesto diferido por propiedad, planta y equipo				(89,123)
Total activo y pasivo por impuesto diferido				<u>(62,919)</u>

**18.6 Movimiento de la provisión para impuesto a la renta**

Los movimientos de la provisión para impuesto a la renta fueron como sigue:

	2018	2017
Saldo al comienzo del año	-	-
Impuesto a la renta causado	356,737	223,105
Compensación con retenciones recibidas	<u>(356,737)</u>	<u>(223,105)</u>
Saldo al final del año	<u>-</u>	<u>-</u>

**18.7 Saldos de impuestos diferidos**

Un resumen de los activos y pasivos por impuestos diferidos es como sigue:

	2018	2017
<b>Activos por impuestos diferidos</b>		
Provisión de jubilación patronal	20,118	-
Provisión de bonificación de desahucio	6,086	-
Total activos por impuestos diferidos	<u>26,204</u>	<u>-</u>
<b>Pasivos por impuestos diferidos</b>		
Vehículos	(9,127)	(6,687)
Inmuebles	<u>(79,996)</u>	<u>(71,349)</u>
Total pasivos por impuestos diferidos	<u>(89,123)</u>	<u>(78,036)</u>
Total (neto)	<u>(62,919)</u>	<u>(78,036)</u>

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**18.8 Saldos del impuesto diferido**

Los movimientos de activos (pasivos) por impuestos diferidos fueron como sigue:

	Saldos al comienzo del año	Reconocido en los resultados	Reconocido en otro resultado integral	Reconocido directamente en el patrimonio	Saldos al fin del año
<b>Año 2018</b>					
<b>Activos por impuestos diferidos</b>					
Jubilación patronal	-	20,118	-	-	20,118
Desahucio	-	6,086	-	-	6,086
Total pasivos por impuestos diferidos	-	26,204	-	-	26,204
<b>Pasivos por impuestos diferidos</b>					
Vehículos	(6,687)	(2,440)	-	-	(9,127)
Inmuebles	(71,349)	(8,647)	-	-	(79,996)
Total pasivos por impuestos diferidos	(78,036)	(11,087)	-	-	(89,123)
Total	<u>(78,036)</u>	<u>15,117</u>	-	-	<u>(62,919)</u>
	Saldos al comienzo del año	Reconocido en los resultados	Reconocido en otro resultado integral	Reconocido directamente en el patrimonio	Saldos al fin del año
<b>Año 2017</b>					
<b>Pasivos por impuestos diferidos</b>					
Vehículos	(9,483)	2,796	-	-	(6,687)
Inmuebles	(70,775)	(574)	-	-	(71,349)
Total	<u>(80,258)</u>	<u>2,222</u>	-	-	<u>(78,036)</u>

**18.9 Base contable y fiscal**

Las diferencias temporarias deducibles e imponibles son las siguientes:

	Base contable	Base fiscal	Diferencia temporal	Diferencia permanente	Impuesto diferido
<b>Año 2018</b>					
Jubilación Patronal	85,423	-	80,473	4,951	20,118
Desahucio	26,129	-	24,343	1,786	6,085
Vehículos	311,000	74,494	(36,506)	-	(9,126)
Inmuebles	383,329	63,344	(319,985)	-	(79,996)
Total	<u>805,881</u>	<u>137,838</u>	<u>(251,675)</u>	<u>6,737</u>	<u>(62,919)</u>

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	Base contable	Base fiscal	Diferencia temporaria	Impuesto diferido
<b>Año 2017</b>				
Vehículos	243,090	212,695	(30,394)	(6,687)
Inmuebles	<u>496,114</u>	<u>71,335</u>	<u>(324,315)</u>	<u>(71,349)</u>
Total	<b>739,204</b>	<b>284,030</b>	<b>(354,709)</b>	<b>(78,036)</b>

**Nota 19– Precios de Transferencia**

Las normas tributarias vigentes incorporan el principio de plena competencia para las operaciones realizadas con partes relacionadas. Mediante resolución No. NAC-DGERCGC15-00000455 publicado en el segundo suplemento del R.O. 511 del viernes 29 de mayo de 2015 el Servicio de Rentas Internas - SRI, requiere que las compañías preparen y remitan un anexo de operaciones con partes relacionadas, siempre y cuando se haya efectuado operaciones con compañías relacionadas domiciliadas en el exterior y locales en el mismo período fiscal y cuyo monto acumulado sea superior a US\$ 3,000,000, y para las operaciones por un monto acumulado superior a US\$ 15,000,000 se requiere presentar un informe de precios de transferencia. Se incluye como parte relacionada a las empresas domiciliadas en paraísos fiscales. El indicado estudio debe ser remitido hasta el mes de junio de 2019 conforme el noveno dígito del RUC. Adicionalmente se exige que en su declaración de impuesto a la renta anual la Compañía declare las operaciones de activos, pasivos, ingresos y egresos.

Por lo expuesto, la compañía tiene la obligatoriedad de presentar el anexo de operaciones con partes relacionadas y el informe de precios de transferencia para los ejercicios fiscales del 2018 y 2017, ya que en dichos períodos existieron transacciones con partes relacionadas que superan los montos antes mencionados. El informe correspondiente al período 2017 fue presentado en junio de 2018.

A la fecha del presente informe, la Compañía por el año terminado el 31 de diciembre del 2018, no cuenta con el estudio preliminar de precios de transferencia requerido por las disposiciones tributarias vigentes. Sin embargo, la compañía ha solicitado con la firma de un contrato la elaboración de dicho estudio. De acuerdo con la opinión de la Administración los efectos derivados de dicho estudio, carecen de importancia relativa respecto de los estados financieros tomados en su conjunto.

**Nota 20 – Obligación por beneficios definidos**

Un resumen de la obligación por beneficios definidos es como sigue:

	2018	2017
Jubilación patronal	676,115	539,082
Bonificación por desahucio	<u>200,921</u>	<u>156,484</u>
Total	<b><u>877,036</u></b>	<b><u>695,566</u></b>

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

#### 20.1 Jubilación patronal

De acuerdo con disposiciones del Código del Trabajo, los trabajadores que por veinte 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.

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

	2018	2017
Saldos al comienzo del año	539,082	609,577
Costo laboral	46,994	91,236
Costo financiero	38,430	25,602
Pérdidas actuariales	<u>51,609</u>	<u>(187,333)</u>
Saldo al final del año	<u>676,115</u>	<u>539,082</u>

#### 20.2 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 la obligación de bonificación por desahucio fueron como sigue:

	2018	2017
Saldos al comienzo del año	156,484	176,312
Costo laboral	15,002	23,691
Costo financiero	11,127	7,405
Ganancia actuarial	<u>18,308</u>	<u>(50,924)</u>
Saldo al final del año	<u>200,921</u>	<u>156,484</u>

### Nota 21 – Patrimonio

#### 21.1 Capital social

En septiembre de 2016 la Compañía aumenta su capital social en un US\$ 500,000, aumento que se lo realizó mediante capitalización de utilidades no distribuidas del ejercicio económico 2015 por el valor de US\$ 307,712, y mediante la capitalización de la Reserva Legal pertinente del ejercicio económico 2015 por el valor de US\$ 192,288.

La participación de los accionistas es la siguiente:

Accionistas	Nacionalidad	Tipo de Inversión	Valor
Petróleos de los Shyris S. A Petroshyris	Ecuador	Nacional	1,500,000
Petrolcentro Petróleos del Centro C.A.	Ecuador	Nacional	1,500,000

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
Notas a los Estados Financieros  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

### **21.2 Reserva legal**

La Ley de Compañías de la República del Ecuador requiere que se transfieran a la reserva legal, por lo menos el 10% de la utilidad neta anual, hasta igualar por lo menos, el 50% del capital social de la Compañía. Dicha reserva no está sujeta a distribución, excepto en el caso de liquidación de la Compañía, pero puede ser utilizada para aumentos de capital o para cubrir pérdidas en las operaciones.

### **21.3 Reserva facultativa**

Corresponde a apropiaciones de las utilidades que se generan cada año y son de libre disponibilidad, previa disposición de la Junta General de Accionistas

### **21.4 Cuentas provenientes de la Adopción de NIIF**

De acuerdo a lo establecido por la Superintendencia de Compañías Valores y Seguros, en la Resolución No. SC.ICI.CPAIFRS.G.11.007 del 9 de septiembre de 2011, publicada en el R.O. 566 del 28 de octubre de 2011, se expide el reglamento sobre el tratamiento de:

#### **21.4.1 Saldo de la subcuenta resultados acumulados provenientes de la adopción por primera vez de las NIIF**

Los ajustes provenientes de la adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera "NIIF" completas, y que se registraron en el patrimonio en la cuenta Resultados Acumulados, subcuenta "Resultados Acumulados provenientes de la adopción por primera vez de las NIIF", que generaron un saldo acreedor, sólo podrá ser capitalizados en la parte que excede al valor de las pérdidas acumuladas y las del último ejercicio económico concluido, si las hubieren; utilizado en absorber pérdidas; o devuelto en el caso de liquidación de la compañía. De registrar un saldo deudor en la subcuenta "Resultados Acumulados provenientes de la adopción por primera vez de las NIIF", éste podrá ser absorbido por los Resultados Acumulados y los del último ejercicio económico concluido, si los hubiere.

#### **21.4.2 Ajustes provenientes de la adopción por primera vez de las "NIIF"**

Los ajustes realizados bajo las Normas Internacionales de Información Financiera "NIIF" completas y la Norma Internacional de Información Financiera para Pequeñas y Medianas Entidades (NIIF para las PYMES), deberán ser conocidos y aprobados por la junta general de accionistas o socios que apruebe los primeros estados financieros anuales emitidos de acuerdo con las normativas antes referidas.

### **21.5 Resultados acumulados**

Los resultados provenientes de utilidades o pérdidas de cada ejercicio son incluidos en este rubro, manteniendo registros que permiten identificar su año de origen. Con la aprobación de la Junta General de Accionistas y cumpliendo las disposiciones normativas aplicables, las utilidades son distribuidas o destinadas a reservas, mientras que las pérdidas se mantienen en resultados acumulados o se compensan con las reservas y cuentas patrimoniales de libre disposición de los accionistas.

### **21.6 Distribución de dividendos**

La distribución de dividendos a los accionistas de la compañía se deduce del patrimonio y se reconocen como pasivos corrientes en los estados financieros en el período en el que los dividendos se aprueban por los accionistas de la compañía.

El acta de Junta General de Accionistas del 20 de marzo de 2018, aprobó un dividendo de US\$ 424,196, que fue cancelado en su totalidad a los accionistas de la compañía.

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**Nota 22 – Ingresos operacionales**

Un resumen de los ingresos operacionales es como sigue:

	2018	2017
Venta estaciones de servicio	448,195,244	416,568,386
Venta industrias	8,921,776	7,855,555
Dispensador	565,504	327,243
Ventas sistema de facturación	622,378	483,953
Otros	110,609	51,810
Margen de comercialización	<u>6,183,451</u>	<u>5,774,698</u>
 Total	 <u>464,598,962</u>	 <u>431,061,645</u>

**Nota 23 – Costos y gastos por su naturaleza**

Un resumen de los costos reportados en los estados financieros es como sigue:

	2018	2017
Costo de ventas productos	457,505,763	424,672,512
Costo de ventas sistema de facturación	144,644	126,927
Costo de ventas modulares sistema de facturación	452	1,136
Costo de ventas otros	191,610	43,721
Costo productos QUALCO	<u>2,490</u>	<u>10,560</u>
 Total	 <u>457,844,959</u>	 <u>424,854,856</u>

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Un detalle de gasto de administración por su naturaleza es como sigue:

	2018	2017
Arriendos y alquileres	62,935	27,169
Atenciones sociales	69,517	67,550
Beneficios personal	96,051	90,909
Beneficios sociales	100,110	95,869
Bonos	239,559	258,481
Cafetería	4,838	6,049
Capacitaciones	71,048	37,746
Combustibles	19,760	20,052
Depreciación	150,004	83,646
Dietas directores	333,718	362,608
Honorarios	421,859	442,453
Impuestos y contribuciones	75,439	72,020
Mantenimiento	86,413	112,171
Movilización	28,324	24,808
Otros gastos	44,043	73,770
Participación trabajadores	16,154	158,541
Provisión jubilación patronal e indemnizaciones	121,723	191,894
Publicidad	5,824	6,394
Remuneraciones	961,596	876,271
Pay Gas y sondas de medición de combustible	12,977	13,044
Seguridad	30,851	29,981
Sello de auto tanques	85,150	102,600
Servicios básicos	96,410	82,928
Sistema de facturación	76,523	105,086
Suministros y materiales	18,408	20,229
Útiles de oficina	9,248	10,318
Viajes	<u>45,647</u>	<u>44,519</u>
<b>Total</b>	<b><u>3,284,129</u></b>	<b><u>3,417,106</u></b>

Un detalle de gastos de venta por su naturaleza es como sigue:

	2018	2017
Artículos promocionales	188,844	127,305
Beneficios empleados	132,481	129,373
Mantenimiento	623,824	553,068
Movilización	7,750	7,987
Pintura estaciones de servicio	396,721	185,785
Publicidad	593,185	555,222
Cobertores de bombas	19,025	-
Nueva imagen	-	1,280
Seguros	<u>584,903</u>	<u>607,998</u>
<b>Total</b>	<b><u>2,546,733</u></b>	<b><u>2,168,018</u></b>

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**Nota 24 – Otros ingresos y egresos**

Un detalle de otros ingresos y egresos es como sigue:

	2018	2017
Ingreso por arriendos	12,270	12,620
Ingreso por venta artículos promocionales	73,224	59,479
Ingreso por venta de activo fijo	13,721	17,424
Otros ingresos	180,398	42,933
Ingresos por intereses	838,985	814,133
Gasto intereses	(162,665)	(186,138)
Gastos bancarios	(297,862)	(198,410)
Servicios bancarios	(146,488)	(147,114)
Costo financiero	(49,557)	(33,007)
Interés implícito	(8,755)	
Multas	(15,756)	(1,724)
Otros gastos	(770)	(840)
Gastos extrajudiciales		(80,000)
Gastos no deducibles	<u>(1,268,348)</u>	<u>(22,622)</u>
Total	<u>(831,603)</u>	<u>276,734</u>

**Nota 25 – Transacciones con partes relacionadas**

El siguiente es un resumen de los saldos y principales transacciones realizadas durante los años 2018 y 2017 con compañías relacionadas. Se incluye bajo la denominación de compañías relacionadas, a las compañías de accionistas comunes o con participación accionaria significativa en la compañía.

Se considera compañía relacionada a Petrolcentro Petróleos del Centro C.A. y Petróleos de los Shyris S.A. Petroshyris por su participación patrimonial, así como de operación, ya que P&S realiza transacciones de transporte.

Se considera compañía relacionada a PETROCOMERCIAL por ser su proveedor principal ya que P&S realiza compras de combustible del 100%

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

### 25.1 Saldos

A continuación se presentan los saldos por pagar a partes relacionadas:

	2018	2017
<u>Cuentas comerciales por pagar</u>		
Petroecuador	14,228,559	10,883,707
<u>Cuentas por pagar relacionadas</u>		
Transporte – Petroshyris (1)	45,553	49,037
Transporte – Petrolcentro (1)	80,413	82,229
Total	125,966	131,266
 Total por pagar relacionadas	 <u>14,354,525</u>	 <u>11,014,973</u>

- (1) Transacciones realizadas por concepto de realizar el transporte de los derivados de hidrocarburos para entregarlos en las Estaciones afiliadas a su red de comercialización y a clientes de otros segmentos autorizados.

### 25.2 Compensación del personal clave de la gerencia

La remuneración y/o compensación pagada al personal clave de gerencia que tiene la autoridad y responsabilidad de planificar, dirigir y controlar las actividades de la Compañía de manera directa o indirecta durante el año 2018 fue de US\$ 99,449 (US\$ 94,314 en el año 2017)

### Nota 26 – Contratos suscritos, garantías, avales y actos legales

#### 26.1 Contrato suscrito de abastecimiento

##### Contrato de Abastecimiento de Combustibles Líquidos Derivados de los Hidrocarburos para el Segmento Automotriz No. 2011155 e Industrial 2011256

La empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador EP PETROECUADOR, a través de la Gerencia de Comercialización, legalmente representada por el Ing. Carlos Ordoñez Rivadeneira y la Compañía PETRÓLEOS Y SERVICIOS, legalmente representada por su Presidente Ejecutivo (la COMERCIALIZADORA), firman un Contrato de Abastecimiento de Combustibles Líquidos Derivados de los Hidrocarburos para el Segmento AUTOMOTRIZ e INDUSTRIAL.

PETROECUADOR se compromete a suministrar los Combustibles Líquidos Derivados de los Hidrocarburos, adquiridos por la COMERCIALIZADORA, de acuerdo a la disponibilidad de producto en los Terminales, Depósitos y Refinerías, a fin de establecer los requerimientos de clientes del segmento AUTOMOTRIZ. El precio de venta será determinado de acuerdo a la legislación y normas vigentes, siendo estas condiciones las mismas para todas las comercializadoras. La facturación de combustibles se realizará a través del banco seleccionado por la COMERCIALIZADORA de entre los bancos que tengan conexión directa a la red de EP PETROECUADOR. Cuando exista incumplimiento en el pago de las facturas se suspenderá el despacho hasta que se cumpla con el pago y se justifique el incumplimiento.

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Garantías, Seguro y Plazo

La COMERCIALIZADORA se obliga a entregar una garantía bancaria a EP PETROECUADOR, ésta deberá cubrir como mínimo siete días del promedio de despachos diarios, tendrá una vigencia no menor a 90 días. El emisor de la garantía bancaria pagará el valor de esta garantía a la sola presentación de una comunicación firmada por el Gerente de Comercialización de EP PETROECUADOR o un funcionario delegado por este informando que la COMERCIALIZADORA no ha cumplido con su obligación. En el evento que a la COMERCIALIZADORA se le suspendan por más de tres ocasiones los despachos a sus Distribuidores, EP PETROECUADOR comunicará el particular a la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero, a fin de que disponga los correctivos necesarios. La COMERCIALIZADORA contratará una póliza de RESPONSABILIDAD CIVIL, a favor de EP PETROECUADOR, por el valor de US\$1,500.000, la misma que permanecerá vigente durante el tiempo de ejecución del contrato. LA duración de este contrato es ocho años (8).

#### 26.2 Contrato de Mutuo - Asistencias económicas estaciones de servicio

La compañía suscribe un contrato de mutuo con la Estación de Servicio que solicita Asistencia Económica,

Partes del Contrato

- 1) Intervinientes.- Como representante de la compañía Petróleos y Servicios PyS C.A., el Dr. Pablo Orozco y el Mutuario o distribuidor según corresponda.
- 2) Antecedentes.- En donde se describe la fecha de afiliación a la red P&S la estación de servicio, se detalla el valor a solicitar por el mutuario y a que va destinado. Se detalla si tiene adeudado a P&S algún valor de créditos anteriores.
- 3) Objeto:- Se detalla el valor que se entrega al mutuario, se lo realiza con cargo a la facturación del combustible, y en donde se firma un pagaré con vencimientos sucesivos que constituye el título ejecutivo que respalda la obligación.
- 4) Términos y condiciones.- Se establece el plazo solicitado el mismo que se cuenta a partir de la suscripción del contrato, se establece el valor a descontar por galón que se adquiere en cada factura de compra de combustible.
- 5) Tasa de interés.- La compañía que aplica a todos los créditos comerciales es la 11.83% anual, misma que podrá ser reajustada y regulada por el banco Central.
- 6) Determinación de galones.- Se determina la cantidad mensual de galones a ser descontados en función a su facturación.
- 7) Mora.- Se establece que en caso de mora por parte del mutuario pagará el interés máximo que sea permisible de acuerdo a las Regulaciones del Directorio del Banco Central.
- 8) Garantía.- El mutuario a fin de garantizar las obligaciones que contraen con P&S, entregan una garantía, la misma que se evalúa de acuerdo a la cantidad solicitada, entre estas pueden ser; Garantía Hipotecaria, Pagaré, Fianza Solidaria, Prenda Industrial.

Código	Estación de Servicio	Corriente	No Corriente	GARANTIA	Fecha Inicial	Plazo
11302453	Autoservicios Lago Agrio	20,000	20,000	Garantía Real, Contrato De Mutuo Y Pagaré	29/3/2018	20/9/2019
11302431	Coop.Trans.Pres.Eloy Alfaro	127,439	169,918	Hipoteca Abierta E/S	12/11/2018	30/4/2021
11302286	E/S 7 Colinas	19,408	11,322	Hipoteca E/S Lopez Santana	18/7/2017	23/8/2017
11302099	E/S Alban Valle	10,053		Sobre Firmas	22/11/2018	17/11/2019
11302387	E/S Alma Lojana	1	20,128	Hipoteca Inmueble Duran	3/4/2014	19/9/2016
11302458	E/S Alobamba Clia.Ltda.	7,885		Sobre Firmas	29/12/2018	25/9/2019
11302208	E/S Archidona	2,480		Sobre Firmas / Pagaré	18/7/2107	7/7/2109
11302048	E/S Avelino	1,831	5,200	Prenda Industrial Autotanque	20/2/2017	15/2/2018
11302221	E/S Azor	31,946	95,025	Hipoteca Inmueble Calderon	14/9/2017	4/9/2019

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Código	Estación de Servicio	Corriente	No Corriente	GARANTIA	Fecha Inicial	Plazo
11302412	E/S Azor Shell	13,375	26,311	Hipoteca inmueble Calderón	14/9/2017	4/9/2019
11302084	E/S Ballesteros 2	-585		Hipoteca Terreno Aribato	11/10/2016	6/10/2017
11302454	E/S Batalla De Los Amarillos	55,765	111,529	Hipoteca E/S Petrocalceta	13/7/2018	27/6/2021
11302202	E/S Bellavista	8,200		Hipoteca E/S	29/3/2018	18/3/2020
11302264	E/S Boyacá	30,054	19,594	Garantía Real	12/12/2017	2/12/2019
11302225	E/S Ca—Ar	11,359		Sobre Firmas	22/11/2018	18/10/2019
11302350	E/S Caluma	8,545		Sobre Firmas	16/7/2018	7/1/2020
11302410	E/S Cantos Andrade	-955		Sobre Firmas / Pagaré	11/11/2017	5/5/2019
11302006	E/S Castro Hermanos S.C.C.	88,705	177,410	Hipoteca E/S, Mutuo Y Pagaré	19/10/2018	3/10/2021
11302152	E/S Cayapas	-928		Sobre Firmas	21/9/2011	15/9/2012
11302283	E/S Charombo	3,208		Hipoteca E/S Del Pacífico	18/9/2017	13/9/2018
11302079	E/S Chango	-269		Sobre Firmas / Pagaré	17/11/2017	12/11/2018
11302315	E/S Chiguirpe	30,116	5,019	Prenda Industrial Autotanque	15/2/2017	31/1/2020
11302319	E/S Churute	-461		Sobre Firmas / Pagaré	19/9/2016	9/9/2018
11302428	E/S Citim	13,659		Sobre Firmas	22/11/2018	19/8/2019
11302102	E/S Ciudad Del Tena	55,472	166,417	Hipoteca E/S	24/3/2017	8/3/2020
11302103	E/S Coka	12,304	467	Sobre Firmas	13/8/2018	4/2/2020
11302022	E/S Cotacachi	6,262		Sobre Firmas	12/9/2018	9/6/2019
11302304	E/S Cupa	36,016	27,012	Hipoteca E/S Cupa	21/9/2018	10/9/2020
11302381	E/S Delgar Cia. Ltda.	31,578		Hipoteca Abierta Terreno	23/2/2018	17/8/2019
11302456	E/S Eco El Oasis	22,000		Sobre Firmas / Pagaré	22/11/2018	17/11/2019
11302309	E/S El Aguador	-272		Prenda Industrial	3/5/2010	28/4/2011
11302220	E/S El Jardin	27,634	18,423	Hipoteca E/S Siete Colinas	18/10/2018	7/10/2020
11302389	E/S El Oasis	6,802		Sobre Firmas / Pagaré	19/7/2017	9/7/2019
11302181	E/S El Papo	26,335		Sobre Firmas / Pagaré	21/2/2018	11/2/2020
11302210	E/S El Rancho	3,283		Sobre Firmas, Mutuo Y Pagaré	2/3/2018	29/8/2018
11302274	E/S El Rocio	17,815	7,356	Fianza Solidaria	29/11/2017	23/5/2019
11302165	E/S Estaserpico S.A.	-397		Hipoteca E/S	15/8/2017	30/7/2020
11302374	E/S Fenix Gasstation	6,480	360	Fianza Solidaria	23/10/2017	16/4/2019
11302271	E/S Fernandez		65,158	Hipoteca E/S	24/2/2014	8/2/2017
11302170	E/S Carajes Standard	29,742	14,871	Hipoteca Abierta E/S	27/11/2018	20/5/2020
11302177	E/S Genesis	-173		Sobre Firmas / Pagaré	17/10/2017	14/7/2018
				Hipoteca Inmueble-Contrato De Mutuo-Pagaré		
11302114	E/S Gladyscita	13,070	26,141		28/11/2018	12/11/2021
11302318	E/S Guamote	-364		Fianza Solidaria	16/9/2016	11/9/2017
11302407	E/S Guayaquil	32,445	64,890	Prenda Industrial Dispensador	25/9/2018	14/9/2020
11302175	E/S Hernandez	1,774		Sobre Firmas	19/1/2018	14/1/2019
				Hipoteca Abierta E/S		
11302344	E/S Hernandez Jr.	25,843	12,921	Hernandez Jr 2	14/8/2018	3/8/2020
11302380	E/S Hernandez Jr. 2	91,290	60,860	Hipoteca Abierta Sobre E/S	21/8/2018	10/8/2020
				Hipoteca Abierta Sobre El 50% Derechos y Acciones		
11302183	E/S Jamajay	10,440			30/8/2018	25/8/2019
11302035	E/S Jardin Del Cajas	16,235	10,823	Hipoteca Abierta Terreno	23/3/2018	8/9/2020
11302438	E/S La Carmela	4,191		Sobre Firmas / Pagaré	2/5/2017	22/4/2019
11302280	E/S La Macarena	23,691	37,511	Hipoteca E/S	13/8/2018	28/7/2021
11302234	E/S La Mama Negra	8,397		Sobre Firmas	10/10/2018	5/10/2019

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Código	Estación de Servicio	Corriente	No Corriente	GARANTIA	Fecha Inicial	Plazo
11302308	E/S La Unión	26,170	19,627	Hipoteca E/S Cupa	20/9/2018	9/9/2020
11302066	E/S Lasso	13,735		Sobre Firmas	29/11/2018	26/8/2019
11302311	E/S Leoaster	30,476	38,096	Hipoteca Abierta Sobre Lote Terreno	19/3/2018	3/3/2021
11302241	E/S Llumitasig Riofrio Y Asociados	15,520	6,467	Sobre Firmas	15/5/2018	4/5/2020
11302275	E/S Macao	3,114		Sobre Firmas	17/1/2018	11/7/2019
11302361	E/S Manssur.	15,725		Sobre Firmas	18/4/2018	14/11/2018
11302346	E/S Manuel J.Calle	22,334	27,918	Hipoteca E/S	21/9/2018	9/3/2021
11302242	E/S Maria 2 - Buena Fe	34,100	45,466	Hipoteca Estación	10/12/2018	28/5/2021
11302457	E/S Maria Agustina	10,544		Sobre Firmas / Pagaré	22/11/2018	17/11/2019
11302455	E/S Mechita	10,945		Sobre Firmas	12/9/2018	7/9/2019
11302439	E/S Merizalde ...	3,199		Sobre Firmas / Pagaré	12/10/2018	10/4/2019
11302072	E/S Norte	1,411		Sobre Firmas / Pagaré	17/11/2017	11/5/2019
11302392	E/S Nuevo Israel	37,485	24,989	Hipoteca Abierta Terreno	24/8/2018	13/8/2020
11302106	E/S Oriente	21,088		Sobre Firmas / Pagaré	11/1/2019	8/10/2019
11302030	E/S Pantera 2	17,178	11,109	Prenda Industrial Dispensador - Vending	5/12/2018	24/11/2020
11302164	E/S Parraga	8,106		Hipoteca Terreno, Mutuo Y Pagaré	14/3/2018	9/3/2019
11302406	E/S Payamino	14,527		Sobre Firmas	9/10/2018	6/7/2019
11302419	E/S Petrocalceta	13,164		Hipoteca Terreno, Mutuo Y Pagaré	16/3/2018	7/9/2019
11302418	E/S Petroflavio	11,272		Fianza Solidaria E/S Los Dos Puentes	14/3/2018	9/3/2019
11302255	E/S Pirmampiro	13,582	7,923		17/1/2018	5/7/2020
11302104	E/S Quero	-600		Sobre Firmas / Pagaré	31/3/2017	22/9/2018
11302160	E/S Reina Del Camino	30,279		Hipoteca Terrenos Chone	14/9/2018	9/9/2019
11302256	E/S Reina Del Cisne 2	34,106	34,106	Hipoteca Sobre Terreno	22/11/2018	17/11/2019
11302423	E/S Rutas Empalme—As	10,726		Sobre Firmas	12/9/2018	9/6/2019
11302273	E/S San Jacinto	11,099		Sobre Firmas	28/12/2018	24/10/2019
11302394	E/S San Marcos..	2,072		Sobre Firmas / Pagaré	13/2/2017	8/2/2018
11302119	E/S San Miguel	7,548	8,510	Sobre Firmas	23/4/2018	18/4/2019
11302061	E/S Santa Ana	-785		Sobre Firmas / Pagaré	26/9/2017	21/9/2018
11302291	E/S Silmod	19,095	20,344	Hipoteca E/S	24/11/2017	8/11/2020
11302069	E/S Silva	23,557		Fianza Solidaria	26/11/2018	19/5/2020
11302166	E/S Sind. Chof. Calceta	5,396		Sobre Firmas - Pagaré	13/8/2018	8/8/2019
11302230	E/S Sind. Chof. De Pujili	6,218		Fianza Solidaria	1/12/2017	25/5/2019
11302140	E/S Sind. Chof. Los Andes	15,945	3,248	Hipoteca E/S	12/12/2016	27/11/2019
11302124	E/S Sind. Chof. Pelileo	9,729	18,953	Fianza Solidaria - E/S San Vicente (A)	22/5/2018	11/5/2020
11302236	E/S Sind. Chof. Prof. Shushufindi	8,564		Sobre Firmas, Contrato De Mutuo Y Pagaré	17/9/2018	14/6/2019
11302252	E/S Sind. Chof. Valencia	21,642		Prenda Industrial Autotanque	14/9/2018	3/9/2020
11302251	E/S Sindicato De Chof.De La Maná	-2,668		Sobre Firmas / Sistema De Facturación	14/2/2018	8/8/2019
11302240	E/S Standar Motors	18,233	4,558	Fianza Solidaria Dispensador	12/9/2018	5/3/2020
11302161	E/S Super Estacion Del Valle	-632		Sobre Firmas / Pagaré	2/8/2016	18/7/2019

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Código	Estación de Servicio	Corriente	No Corriente	GARANTIA	Fecha Inicial	Plazo
11302017	E/S Superestacion Los Lagos	10,544		Sobre Firmas / Pagaré	26/11/2018	21/11/2019
11302060	E/S Superservicio El Sol	15,181	4,844	Sobre Firmas / Contrato De Mutuo	27/1/2017	22/1/2018
11302172	E/S Surcompi	8,000		Sobre Firmas	1/12/2018	26/11/2019
11302028	E/S Tambillo	3,471		Sobre Firmas	13/8/2018	8/8/2019
11302039	E/S Tandapi	22,018	24,000	Sobre Firmas	19/9/2018	12/3/2020
11302293	E/S Tandapi II	15,033	7,517	Sobre Firmas / Pagaré	29/1/2019	18/1/2021
11302353	E/S Transinser Ba—Os	15,541		Hipoteca Abierta E/S	19/12/2018	18/5/2019
11302005	E/S Urcuqui	8,969		Sobre Firmas	17/9/2018	16/3/2019
11302232	E/S Vinces	14,839	3,710	Hipoteca Terreno	13/8/2018	4/2/2020
11302239	E/S Virgen De Las Mercedes	-670		Sobre Firmas / Pagaré	26/11/2017	23/8/2018
11302446	Estacion De Ser.Los Angeles Dos	1		Sobre Firmas / Pagaré	2/10/2017	27/9/2018
11302231	Estacion De Servicio Camarones	12,846		Fianza Solidaria	13/9/2018	2/9/2020
11302441	Estacion De Servicio Ciudad De Milagro	43,294		Sin detalle	6/6/2016	6/6/2016
11302415	Estacion De Servicio Gasovélez	2,131		Firmas	23/4/2018	18/1/2019
11302020	Estacion De Servicio La Florida	38,170	17,490	Hipoteca Abierta E/S	16/7/2018	5/7/2020
11302425	Estacion De Servicio La Tambenita	-2,264		Sobre Firmas	17/1/2018	14/10/2018
11302043	Estacion De Servicio Los Dos 2 Puentes	31,375	15,688	Hipoteca Abierta Departamento San Carlos	17/1/2018	11/7/2019
11302420	Estacion De Servicio Lospits	11,109		Sobre Firmas	12/9/2018	11/3/2019
11302089	Estacion De Servicio Mayorga	14,367	3,592	Sobre Firmas	12/9/2018	5/3/2020
11302395	Estacion De Servicio Mulaalillo	5,302	2,924	Sobre Firmas / Pagaré	8/8/2017	29/7/2019
11302432	Estacion De Servicio Rioverde	13,252	9,678	Prenda Industrial	14/9/2018	3/9/2020
11302360	Estacion De Servicios Castro	18,024		Prenda Industrial Abierta	22/6/2018	6/6/2021
11302260	Estacion De Servicios Jaramillo	19,720	4,930	Hipoteca Inmueble	21/9/2018	14/3/2020
11302278	Estacion De Servicios Jerusalem	55,603	3,387	Hipoteca E/S Jerusalem	10/4/2017	31/3/2019
11302444	Estacion De Servicios Petropacif S.A.	14,499	5,237	Hipoteca Terreno, Mutuo Y Pagaré	16/3/2018	11/3/2019
11302452	Estacion De Servicios Quinsaloma	13,124	17,499	Prenda Industrial / Autotanque	16/5/2018	30/4/2021
11302448	Estacion De Servicios San Andres	15,520		Hipoteca E/S	7/10/2016	22/9/2019
11302447	Estacion De Servicios San Jose	18,489	6,163	Hipoteca E/S	17/4/2017	1/4/2020
11302450	Estacion De Servicios Soria	18,181	9,090	Sobre Firmas	22/10/2018	14/4/2020
11302445	Estacion De Servicios Sur Oriente	636		Sobre Firmas / Pagaré	28/11/2017	23/11/2018
11302449	Estacion El Jardin	33,919	28,266	Prenda Industrial ( Autotanque )	18/1/2018	8/1/2020
11302430	Estacion Internacional Jordan	469		Sobre Firmas / Pagaré	18/9/2017	17/12/2017

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
 Notas a los Estados Financieros  
 (En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

Código	Estación de Servicio	Corriente	No Corriente	GARANTIA	Fecha Inicial	Plazo
11302100	Gasolinera Amazonas	9,906	1,651	Sobre Firmas Hipoteca Abierta Inmueble Concepción	12/8/2018	3/2/2020
11302095	Gasolinera America	11,806			16/5/2018	11/5/2019
11302158	Gasolinera Las Golondrinas	10,791	11,121	Hipoteca E/S	11/7/2018	30/6/2020
11302292	Gasolinera Silva Dos Cia. Ltda	10,027		Sobre Firmas / Pagaré	26/11/2018	21/11/2019
11302217	Servicentro Israel El Empalme	79,890	106,521	Hipoteca E/S	17/4/2018	1/4/2021
11302440	Super Estac. Del Valle Salinas Recuperación Provisional Asistencias Económicas	6,227		Sobre Firmas / Pagaré	22/1/2018	17/1/2019
<u>1.1.3.02.999</u>		<u>-61,216</u>				
	Total Asistencias económicas	<u>2,090,047</u>	<u>1,744,334</u>			

### 26.3 Garantías bancarias

#### Banco de Guayaquil

La compañía mantiene las siguientes garantías bancarias:

	Fecha	Valor
Lote de terreno No. 14 manzana 30	23-feb-2005	575,513.75
Lote de terreno No.1 de 400 M2	19-jul-2006	203,174.86
Oficina No. 2 segundo piso edificio Demetrio	27-jul-2006	60,501.26
Lote de terreno No.1 de 225 M2	14-jul-2006	<u>75,038.87</u>
 Total		<u>914,228.74</u>

### 26.4 Avales

La compañía mantiene fianzas y avales con el Banco de Guayaquil por el valor de US\$ 7,000.000, cuyas fechas de vencimiento son a partir del mes de enero al mes de julio de 2019. Para el flujo de PyS no fue utilizado en el periodo 2018

#### Nota 27 – Información por segmentos

La NIIF 8 "Segmentos de operación" requiere que los segmentos de operación sean identificados con base en informe internos sobre los componentes de la compañía, los cuales son revisados regularmente por los encargados de la toma de decisiones de la compañía con el fin de destinar los recursos a los segmentos y evaluar su rendimiento. La información por segmento de la compañía está estructurada en función de las siguientes categorías:

La compañía en el periodo 2018 y 2017 efectuó ventas de combustibles en el segmento de combustibles-hidrocarburos

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.**  
Notas a los Estados Financieros  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**27.1 Actos legales**

Reclamo de devolución de pago en exceso

La compañía TAXASSURANCE & LEGAL ADVICE C.I.A. LTDA., ingresa con fecha 09 de octubre de 2018 a la Administración Tributaria con N° de trámite 117012018547400 la Solicitud de devolución de pago en exceso por Retenciones en la fuente de Impuesto a la renta por el ejercicio fiscal 2016 por el valor de US\$ 27,791.32.

Otros actos legales

A continuación un detalle de juicios a cargo del Dr. Hugo Montalvo, abogado de la compañía:

a) Recusación al Juez

<u>Actor</u>	<u>Demandado</u>	<u>Cuantía US\$</u>
TRANSCOME (Nadachowski Raúl)	P y S	Indeterminada

Con providencia de fecha 07 de enero 2019 se dispone que vuelvan autos para resolver.

b) Nulidad de escritura pública

<u>Actor</u>	<u>Demandado</u>	<u>Cuantía US\$</u>
José Peñaloza	P y S	Indeterminada

Por ser demandados no se está impulsando.

c) Embargo

<u>Actor</u>	<u>Demandado</u>	<u>Cuantía US\$</u>
P y S Dr. Pablo Orozco	Xatymer S.A. y Togepor S.A.	35,000

Escrito presentado de fecha 30 de noviembre de 2018, en el cual se solicita citar a los demandados.

d) ARCH

<u>Actor</u>	<u>Demandado</u>	<u>Cuantía US\$</u>
P y S	ARCH	2,000

Con escrito presentado el dia 30 de noviembre de 2018, se insiste en que se dicte sentencia.

e) Cobro Pagaré

<u>Actor</u>	<u>Demandado</u>	<u>Cuantía US\$</u>
P y S	E/S Fernández	70,000

Proceso de citación a los demandados.

f) Ministerio de Recursos no Renovables

<u>Actor</u>	<u>Demandado</u>	<u>Cuantía US\$</u>
P y S	Ministerio de Recursos no Renovables	Indeterminada

En espera para que el Contencioso Administrativo avoque conocimiento.

PETRÓLEOS Y SERVICIOS P&S C.A.  
Notas a los Estados Financieros  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**Nota 28 – Hechos ocurridos después del período sobre el que de informa**

Entre el 31 de diciembre del 2018 y la fecha de emisión de los estados financieros (27 de febrero de 2019) no se produjeron eventos que en opinión de la Administración pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros adjuntos.

**Nota 29 – Aprobación de los estados financieros**

Los estados financieros de la compañía por el año terminado el 31 de diciembre de 2018, fueron aprobados y autorizados el 27 de febrero de 2019, por la Gerencia General. Posteriormente serán puestos a consideración del Directorio y la Junta General para su aprobación definitiva.

---

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A..**

**Estados financieros al 31  
de Diciembre de 2019, junto con el informe de los  
auditores independientes**

## INFORME DE AUDITORIA EMITIDO POR AUDITORES INDEPENDIENTES

A los miembros del Directorio y Accionistas de  
**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

### Informe sobre la auditoría de los estados financieros

#### Opinión

Hemos auditado los estados financieros de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., que comprenden el estado de situación financiera al 31 de Diciembre de 2019, el estado de resultado integral, el estado de cambios en el patrimonio neto y el estado de flujos de efectivo correspondiente al ejercicio terminado en esa fecha, así como las notas explicativas de los estados financieros que incluyen un resumen de las políticas contables y otra información explicativa.

En nuestra opinión, los estados financieros adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., al 31 de Diciembre de 2019, así como los resultados integrales, y flujos de efectivo correspondientes al año terminado en esa fecha, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

#### Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo 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 de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. de conformidad con los requerimientos de ética aplicables a nuestra auditoría de los estados financieros y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

#### Responsabilidades de la administración y de los responsables del gobierno de la compañía en relación con los estados financieros

La administración es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros adjuntos de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), y del control interno que la administración considere necesario para permitir la preparación de 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 PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. de continuar como negocio en marcha, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con negocio en marcha y utilizando el principio contable de negocio en marcha, excepto si la administración tiene intención de liquidar PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

Los responsables del gobierno de la compañía son responsables de la supervisión del proceso de información financiera de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A..

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

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados financieros en su conjunto estén 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 las Normas Internacionales de Auditoría (NIA) siempre detecte un error material cuando existe. 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 los estados financieros.

En el Anexo A, de este informe de auditoría se incluye una descripción más detallada de nuestras responsabilidades en relación con la auditoría de los estados financieros. Esta descripción es parte integrante de nuestro informe de auditoría.

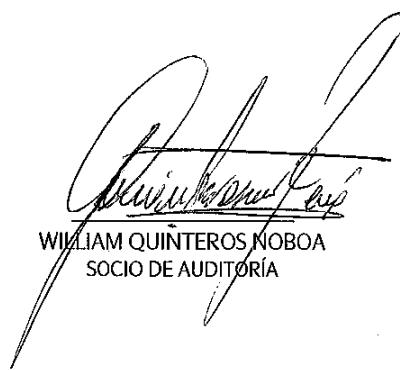
Informes sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

Nuestra opinión sobre el cumplimiento de las obligaciones tributarias de la Compañía, por el ejercicio terminado el 31 de Diciembre de 2019, se emite por separado.

*Guerra & Asociados*  
GUERRA Y ASOCIADOS CIA LTDA - RNAE: 060



JUAN CARLOS GUERRA ENRÍQUEZ  
SOCIO - GERENTE GENERAL



WILLIAM QUIÑTEROS NOBOA  
SOCIO DE AUDITORÍA

Quito, 9 de Marzo de 2020

## Anexo A

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

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 valoramos los riesgos de errores materiales en los estados financieros, debido a fraude o error, diseñamos y aplicamos 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 un error material debido a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o la elusión del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno.
- Evaluamos lo apropiado de las políticas contables aplicadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la administración.
- Concluimos sobre lo adecuado de utilizar, por parte de la Administración, la base contable de negocio en marcha y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. para continuar como 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 o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que el PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. no continúe como un negocio en marcha.
- Evaluamos la presentación de los estados financieros tomados en su conjunto; así como la estructura, el contenido, incluyendo las revelaciones, y si los estados financieros contienen las transacciones y los hechos subyacentes de una manera tal que logran una presentación razonable.

Comunicamos con los responsables del gobierno de la entidad en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planificados y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

## INDICE

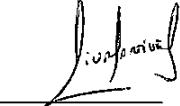
INFORME DE AUDITORIA EMITIDO POR AUDITORES INDEPENDIENTES .....	1
Anexo A.....	3
ACTIVOS .....	5
PASIVOS Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS.....	6
ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL .....	7
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO.....	8
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO.....	9
Nota 1 - Identificación de la compañía y actividad económica.....	10
Nota 2 - Resumen de las políticas contables significativas.....	10
Nota 3 - Administración de riesgos.....	20
Nota 4 - Instrumentos financieros.....	21
Nota 5 - Efectivo y equivalentes de efectivo.....	22
Nota 6 - Inversiones corrientes.....	22
Nota 7 - Cuentas comerciales por cobrar .....	23
Nota 8 - Otras cuentas por cobrar .....	23
Nota 9 - Inventarios .....	24
Nota 10 - Otros activos corrientes .....	25
Nota 11 - Propiedad, planta y equipo .....	26
Nota 12 - Activos por derecho de uso.....	28
Nota 13 - Propiedades de inversión .....	28
Nota 14 - Activos intangibles .....	29
Nota 15 - Otros activos no corrientes.....	29
Nota 16 - Sobregiros corrientes .....	30
Nota 17 - Cuentas comerciales por pagar .....	30
Nota 18 - Pasivos por arrendamiento corrientes .....	30
Nota 19 - Otras cuentas por pagar .....	30
Nota 20 - Provisiones corrientes .....	31
Nota 21 - Impuestos .....	32
Nota 22 - Pasivos por arrendamiento no corrientes .....	34
Nota 23 - Obligaciones por beneficios definidos .....	35
Nota 24 - Patrimonio .....	35
Nota 25 - Ingresos ordinarios .....	37
Nota 26 - Costo y gastos por su naturaleza.....	37
Nota 27 - Otros ingresos y otros egresos .....	39
Nota 28 - Transacciones con partes relacionadas .....	39
Nota 29 - Contratos suscritos, garantías, avales y actos legales .....	42
Nota 30 - Hechos ocurridos después del período sobre el que se informa .....	46
Nota 31 - Aprobación de los estados financieros .....	46

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

**PASIVOS Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS**

	2019	2018
<i><b>Pasivos Corrientes</b></i>		
Sobregiros (Nota 16/2.5)	1,601,300	3,998,710
Cuentas Comerciales por Pagar (Nota 17/2.8)	19,007,847	14,228,559
Pasivos por Arrendamiento Corrientes (Nota 18/2.12)	16,278	-
Cuentas Relacionadas por Pagar (Nota 28/2.8)	10	125,966
Otras Cuentas por Pagar (Nota 19/2.8)	557,780	408,482
Provisiones Corrientes (Nota 20/2.16)	223,581	36,314
Pasivos por Impuestos Corrientes (Nota 21/2.15.1)	892,638	788,338
<b>Total Pasivos Corrientes</b>	<b>22,299,434</b>	<b>19,586,369</b>
<i><b>Pasivos no Corrientes</b></i>		
Pasivos por Arrendamiento no Corrientes (Nota 22/2.12)	88,153	-
Obligaciones por Beneficios Definidos (Nota 23/2.17.2)	1,025,275	877,036
Pasivos por Impuestos Diferidos (Nota 21/2.15.2)	79,776	89,123
<b>Total Pasivos no Corrientes</b>	<b>1,193,204</b>	<b>966,159</b>
<b>Total Pasivos</b>	<b>23,492,638</b>	<b>20,552,528</b>
<i><b>Patrimonio (Nota 24)</b></i>		
Capital Social	3,000,000	3,000,000
Reservas	139,902	539,902
Resultados Acumulados	774,882	1,002,312
Resultado Neto del Ejercicio	873,915	(250,082)
<b>Total Patrimonio</b>	<b>4,788,699</b>	<b>4,292,132</b>
<b>Total Pasivos y Patrimonio</b>	<b>28,281,337</b>	<b>24,844,660</b>

  
Dr. Pablo Orozco Salazar  
Presidente Ejecutivo

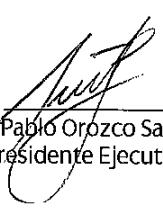
  
Gina Martínez Ortega  
Contadora General

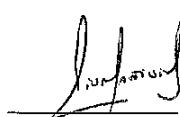
*Las notas adjuntas del 1 al 31 son parte integrante de estos estados financieros.*

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.  
 ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL  
 Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL

	2019	2018
<i>Ingresos y Costos Ordinarios</i>		
Ingresos Ordinarios (Nota 25/2.18)	540,619,604	464,598,962
Costo de Ventas (Nota 26/2.19)	(533,046,635)	(457,844,959)
<b>Utilidad Bruta en Ventas</b>	<b>7,572,969</b>	<b>6,754,003</b>
<i>Gastos Operacionales (Nota 26)</i>		
Gastos de Administración	(3,869,631)	(3,284,129)
Gastos de Ventas	(2,734,678)	(2,546,733)
Total Gastos Operacionales	(6,604,309)	(5,830,862)
Resultado Operacional	968,660	923,141
Otros Ingresos (Nota 27)	1,296,255	1,118,598
Otros Egresos (Nota 27)	(1,119,978)	(1,950,201)
<b>Total Otros, Neto</b>	<b>176,277</b>	<b>(831,603)</b>
<b>Resultado antes de Impuesto a las Ganancias</b>	<b>1,144,937</b>	<b>91,538</b>
<i>Impuesto a las Ganancias</i>		
Ingreso/(Gastos) por Impuesto a las Ganancias (Nota 21/2.15)	(271,022)	(341,620)
<b>Resultado Neto del Ejercicio</b>	<b>873,915</b>	<b>(250,082)</b>
<i>Otros Resultados Integrales</i>		
Pérdidas Actuariales	(13,967)	(69,917)
<b>Resultado Integral Total</b>	<b>859,948</b>	<b>(319,999)</b>

  
 Dr. Pablo Orozco Salazar  
 Presidente Ejecutivo

  
 Gina Martínez Ortega  
 Contadora General

*Las notas adjuntas del 1 al 31 son parte integrante de estos estados financieros.*

PETROLEOS Y SERVICIOS PY'S C.A.  
 ESTADO DE CAMBIOS AL PATRIMONIO  
 Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

**ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO**

	Capital Social	Reserva Legal	Reserva Facultativa	Otros Resultados Integrales	Resultados Acumulados		
					Reservas	Resultados Acumulados	Resultado Neto del Ejercicio
					Reserva Legal	Resultados Acumulados	Total
Saldos al 31 de Diciembre de 2017	3,000,000	48,325	-	238,257	-	1,072,229	677,516
Apropiación de Utilidades	-	-	-	-	677,516	-	(677,516)
Apropiación de Reservas	91,577	400,000	-	-	(491,577)	-	-
Distribución de Dividendos	-	-	(238,257)	(185,939)	-	-	(424,196)
Resultado Integral Total	-	-	(69,917)	-	-	(250,082)	(319,999)
Saldos al 31 de Diciembre de 2018	3,000,000	139,902	400,000	(69,917)	-	1,072,229	(250,082)
Apropiación de Resultados	-	-	69,917	-	(319,999)	250,082	-
Distribución de Dividendos	-	(400,000)	-	-	-	-	(400,000)
Ajuste de Impuestos Diferidos	-	-	36,619	-	-	-	36,619
Resultado Integral Total	-	-	(13,967)	-	-	873,915	859,948
Saldos al 31 de Diciembre de 2019	3,000,000	139,902	-	22,652,00	-	752,230	873,915
<b>4,788,699</b>							

  
 Dr. Pablop Gómez Salazar  
 Presidente Ejecutivo

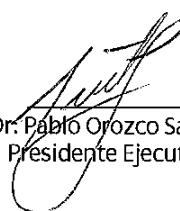
  
 Gina Martínez Ortega  
 Contadora General

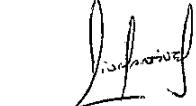
*Las notas adjuntas del 1 al 31 son parte integrante de estos estados financieros.*

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

**ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO**

	<b>2019</b>	<b>2018</b>
<b>Flujo de Efectivo por las Actividades de Operación:</b>		
Recibido de Clientes	540,430,186	463,336,770
Pagado a Proveedores, Empleados y Terceros	(535,219,522)	(460,095,835)
Otros Ingresos (Gastos)	(1,428,508)	(1,607,014)
<b>Efectivo Neto Proveniente de las Actividades de Operación.</b>	<b>3,782,156</b>	<b>1,633,921</b>
<b>Flujo de Efectivo por las Actividades de Inversión:</b>		
(Adquisición)/Ventas de Propiedad, Planta y Equipo, neto	(521,173)	(600,916)
(Adquisición) de Inversiones	(468,957)	(831,441)
<b>Efectivo Neto (Utilizado en) las Actividades de Inversión</b>	<b>(990,130)</b>	<b>(1,432,357)</b>
<b>Flujo de Efectivo por las Actividades de Financiamiento:</b>		
(Pagado) a Relacionadas	-	(5,300)
(Pagado) Recibido de Instituciones Financieras, neto	(2,397,410)	256,956
(Pago) de Dividendos	(400,000)	(424,196)
<b>Efectivo Neto (Utilizado en) las Actividades de Financiamiento</b>	<b>(2,797,410)</b>	<b>(172,540)</b>
<b>(Disminución) Aumento del Efectivo y Equivalentes de Efectivo</b>	<b>(5,384)</b>	<b>29,024</b>
Saldo del Efectivo y Equivalentes de Efectivo al Inicio del Año	155,644	126,620
<b>Saldo del Efectivo y Equivalentes de Efectivo al Final del Año</b>	<b>150,260</b>	<b>155,644</b>

  
Dr. Pablo Orozco Salazar  
Presidente Ejecutivo

  
Gina Martínez Ortega  
Contadora General

*Las notas adjuntas del 1 al 31 son parte integrante de estos estados financieros.*

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

**Nota 1 - Identificación de la compañía y actividad económica**

- Nombre de la Compañía: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.
- Ruc de la Compañía: 1791282299001
- Domicilio de la Compañía: AV. 6 DE DICIEMBRE N30-182 Y ALPALLANA
- Forma legal de la Compañía: Compañía Anónima
- País de incorporación: Ecuador
- Actividad:

Petróleos y Servicios P&S C.A., es una Compañía de nacionalidad ecuatoriana con domicilio principal en el Distrito Metropolitano de Quito, fue constituida el 28 de noviembre de 1994; mantiene oficinas e instalaciones en las ciudades de Quito, Guayaquil, Esmeraldas y Ambato.

El objeto social de la compañía es actuar como comercializadora en la distribución de combustibles, bien sea de manera directa o a través de terceros, conforme el ordenamiento legal.

Sus socios principales son Petrolcentro Petróleos del Centro C.A., que posee el 50% de su capital y Petróleos de los Shyris S. A Petroshyris con el 50% de su capital.

Su principal proveedor de distribución de combustibles se la Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador EP PETROECUADOR.

**Nota 2 - Resumen de las políticas contables significativas**

A continuación se describen las políticas contables significativas adoptadas por la compañía en la preparación de los estados financieros:

**2.1 - Declaración de cumplimiento**

Los estados financieros de la compañía han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB), vigentes al 31 de Diciembre de 2019. Estas normas han sido adoptadas por el Ecuador y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales.

**2.2 - Bases de preparación de los estados financieros**

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

Excepto por:

- a) El deterioro de las cuentas comerciales por cobrar, que es determinado mediante una matriz de riesgos que permite establecer las pérdidas crediticias esperadas.
- b) Propiedades de inversión que son medidas al valor razonable
- c) Las provisiones corrientes que se determinan en base a la legislación vigente en el Ecuador y sobre bases devengadas.
- d) Las obligaciones por beneficios a empleados a largo plazo que son valorizadas en base a métodos actuariales.
- e) Activos y pasivos por impuestos diferidos se miden en función de la tasa de impuesto corriente sobre los valores que se estiman recuperar y cancelar a largo plazo.

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
**(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)**

El costo histórico está basado generalmente en el valor razonable de la contraprestación entregada a cambio de los bienes y servicios.

La preparación de los estados financieros conforme a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) requiere el uso de ciertas estimaciones contables. También exige a la administración que ejerza su juicio en el proceso de aplicación de sus políticas contables.

Más adelante se revelan las áreas que implican un mayor grado de juicio o complejidad o las áreas donde los supuestos y estimaciones son significativas para los estados financieros. Debido a la subjetividad inherente en este proceso contable, los resultados reales pueden diferir de los montos estimados por la Administración

**2.3 - Moneda funcional y moneda de presentación**

Los estados financieros de la compañía se presentan en dólares estadounidenses que es la moneda de curso legal en Ecuador y que corresponde a la monedad funcional y de presentación.

**2.4 - Pronunciamientos contables y su aplicación**

Al 31 de Diciembre de 2019, se han publicado nuevas normas, enmiendas, mejoras e interpretaciones a las normas existentes que no han entrado en vigencia y que la compañía no ha adoptado con anticipación. Estas son de aplicación obligatoria en la preparación de los estados financieros a partir de las fechas indicadas a continuación:

Normas	Normas nuevas y revisadas	Fecha de aplicación
NIC 19	Modificación, Reducción o Liquidación del Plan, que modifica la NIC 19, especifica cómo las entidades establecen los gastos por pensiones cuando se producen cambios (modificación, reducción o liquidación del Plan) en un plan de pensiones de beneficios definidos.  La NIC 19 Beneficios a los Empleados especifica cómo una entidad contabiliza los planes de beneficios definidos. Cuando se produce un cambio en un plan, la NIC 19 requiere que una compañía vuelva a medir su pasivo o activo por beneficios definidos neto.	01 de enero de 2019
NIIF 3	Definición de Negocio, que modifica la NIIF 3, aclara la definición de negocio, con el objetivo de ayudar a las entidades a establecer si una transacción debería ser contabilizada como una combinación de negocios o como la adquisición de un activo.	01 de enero de 2020
NIC 1, NIC 8	Definición de Material o con Importancia Relativa modifica las NIC 1 y NIC 8 y realiza modificaciones consiguientes a diferentes Normas. Las modificaciones mejorarán la comprensión de la definición de material o con importancia relativa: a) ajustando la redacción de la definición en las Normas NIIF y el Marco Conceptual para evitar que surja confusión a raíz de las diferentes definiciones; b) incorporando requerimientos de apoyo de la NIC 1 en la definición para darles mayor importancia y aclarar su aplicabilidad; e c) incluyendo las guías existentes en la definición de material o con importancia relativa en un único lugar, junto con la definición.	01 de enero de 2020

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
**(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)**

**2.5 - Efectivo y equivalentes de efectivo**

Incluye el efectivo disponible y depósitos bancarios a la vista. Así como inversiones fácilmente convertibles en efectivo con vencimiento de tres meses o menos desde la fecha de adquisición.

Los sobregiros bancarios son presentados como parte de los pasivos corrientes en el estado de situación financiera.

**2.6 - Inversiones corrientes**

Son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables y con vencimiento fijo que la Administración tiene la intención y capacidad de mantener hasta su vencimiento. Las inversiones mantenidas hasta su vencimiento se incluyen como parte de los activos corrientes, debido a que cuenta con un vencimiento inferior a los 12 meses a partir de la fecha del estado de situación financiera.

**2.7 - Instrumentos financieros**

Un instrumento financiero es cualquier contrato que dé lugar a un activo financiero en una compañía y a un pasivo financiero o a un instrumento de patrimonio en otra compañía. Los instrumentos financieros se reconocen cuando la compañía pasa a formar parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

**2.8 - Activos y pasivos financieros**

Los activos y pasivos financieros se miden inicialmente al valor razonable (valor razonable es el precio que se recibiría por vender un activo o que se pagaría por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de la medición).

**2.8.1 - Clasificación**

Los activos y pasivos financieros se clasifican según sean medidos posteriormente, en las siguientes categorías:

- a) Medidos al costo amortizado
- b) Medidas al valor razonable con cambios en otro resultado integral
- c) Medidas al valor razonable con cambios en resultados

Los activos financieros de la compañía son los siguientes:

**Medidos al costo amortizado**

- a) Inversiones corrientes (mantenidos hasta su vencimiento)
- b) Cuentas comerciales por cobrar
- c) Otras cuentas por cobrar

Los pasivos financieros de la compañía son los siguientes:

**Medidos al costo amortizado**

- a) Préstamos
- b) Cuentas comerciales por pagar
- c) Cuentas relacionadas por pagar
- d) Otras cuentas por pagar

**2.8.2 - Medición inicial**

Excepto por las cuentas por cobrar, los costos de transacción son directamente atribuibles a la adquisición o emisión de activos y pasivos financieros (distintos a los activos y pasivos financieros

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
**(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)**

designados al valor razonable con cambio en los resultados) se agregan o deducen del valor razonable de los activos o pasivos financieros, cuando sea apropiado, al momento del reconocimiento inicial.

A pesar del requerimiento del párrafo anterior, las cuentas por cobrar comerciales se miden por sus precios de transacción, si dichas cuentas comerciales por cobrar no tienen un componente financiero significativo determinado de acuerdo con la NIIF 15 (o cuando la entidad aplique una solución práctica de acuerdo con la NIIF 15). El precio de la transacción es el importe de la contraprestación a la que una entidad espera tener derecho a cambio de transferir los bienes o servicios comprometidos con cliente. La contraprestación que se compromete en un contrato con un cliente puede incluir importes fijos, importes variables, o ambos. Un componente de financiación significativo puede existir independientemente de si el compromiso de financiación se estipula de forma explícita en el contrato, o bien está implícita en las condiciones de pago acordadas por las partes del contrato. Como solución práctica, una entidad no necesita ajustar el importe que se ha comprometido como contraprestación para dar cuenta de los efectos de un componente de financiación significativo si la entidad espera, al comienzo del contrato, que el periodo entre el momento en que la entidad transfiere un bien o servicio comprometido con el cliente y el momento en que el cliente paga por ese bien o servicio sea de un año o menos.

#### 2.8.3 - Medición posterior

Después del reconocimiento inicial, la compañía mide sus activos y pasivos financieros de la siguiente manera:

##### 2.8.3.1 - Activos y pasivos financieros medidos al costo amortizado

Es el importe al que fue medido en su reconocimiento inicial un activo financiero o un pasivo financiero, menos reembolsos del principal, más o menos, la amortización acumulada, utilizando el método del interés efectivo, de cualquier diferencia entre el importe inicial y el importe al vencimiento y, para activos financieros, ajustado por cualquier corrección de valor por pérdidas.

##### 2.8.3.2 - Método de la tasa de interés efectiva

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un instrumento financiero y de imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar o por pagar estimados (incluyendo comisión, puntos básicos de intereses pagados o recibidos, costos de transacción y otras primas o descuentos que están incluidos en el cálculo de la tasa de interés efectiva) a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero o, cuando sea adecuado, en un período más corto, con el importe neto en libros en el reconocimiento inicial.

#### 2.8.4 - Deterioro de activos financieros

La compañía establece una provisión para deterioro de sus cuentas cobrar en base a las pérdidas crediticias esperadas. El importe de las pérdidas crediticias esperadas se actualiza en cada fecha de presentación para reflejar cambios en el riesgo crediticio desde el reconocimiento inicial.

#### 2.8.5 - Baja de activos y pasivos financieros

Un activo financiero se elimina cuando expiran los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero o si la compañía transfiere el activo a un tercero sin retener sustancialmente los riesgos y beneficios del activo.

Un pasivo financiero se elimina cuando las obligaciones de la compañía especificadas en el contrato se han cancelado o expirado. La diferencia entre el importe en libros de un pasivo financiero dado de baja y la contraprestación pagada y por pagar se reconoce en el resultado del período.

#### 2.9 - Inventarios

Los inventarios se registran al costo o al valor neto de realización, el que resulte menor. El valor neto de realización es el precio de venta estimado en el curso normal del negocio, menos los costos para poner los inventarios en condición de venta y los gastos de comercialización y distribución.

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS  
Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

El costo de los inventarios y de los productos vendidos se determina usando el costo promedio ponderado.

**2.10 - Otros activos corrientes - Gastos pagados por anticipado**

Corresponde a los desembolsos realizados para la adquisición de seguros con el objetivo de salvaguardar sus activos. Aún no han sido transferidos los beneficios y riesgos inherentes del servicio que la compañía está por recibir. Se amortiza con cargo a resultados del ejercicio con base al método de línea recta, en función de la vigencia de los mismos.

**2.11 - Propiedades, planta y equipo**

Las propiedades, planta y equipo son registradas al costo histórico, menos las depreciaciones acumuladas y pérdidas por deterioro en caso de producirse. El costo incluye los desembolsos directamente atribuibles a la ubicación del activo, en el lugar y en las condiciones necesarias para que pueda operar de la forma prevista. Los costos iniciales comprenden el precio de compra o costo de fabricación, incluyendo aranceles e impuestos de compra no recuperables.

Los desembolsos posteriores a la compra o adquisición solo son capitalizados cuando sea probable que la entidad obtenga los beneficios económicos futuros derivados del mismo; y cuando el costo del elemento puede medirse con fiabilidad. Los otros desembolsos posteriores corresponden a mantenimiento y reparaciones, mismos que son reconocidos en resultados cuando se incurra en ellos.

Los intereses y otros costos de endeudamiento se capitalizan siempre y cuando estén relacionados con la construcción de activos calificables. Un activo calificable es aquel que requiere de un tiempo prolongado para que esté listo para su uso.

La depreciación es calculada linealmente en base a la vida útil estimada del activo o de los componentes significativos identificables que posean vidas útiles diferenciadas, y considera valores residuales (de ser el caso), debido a que la administración estima un valor de realización del activo aplicable al término de su vida útil.

Las estimaciones de vidas útiles y valores residuales son revisadas y ajustadas si es necesario a cada fecha de cierre de los estados financieros, siendo el efecto de cualquier cambio en el estimado registrado sobre una base prospectiva. Las vidas útiles de las propiedades, planta y equipo, son las siguientes:

<b>Activos Depreciables</b>	<b>Años</b>	<b>Porcentaje de Depreciación</b>
Muebles, enseres y equipos	10	10%
Equipos de computación	3	33.33%
Vehículos	5,7 y 8	-
Edificios	35 y 40	-
Bienes monolitos	3	33.33%

Las pérdidas y ganancias por la venta de propiedades, planta y equipos se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros, y se incluyen en el estado de resultados integrales.

Cuando el valor en libros de un activo de propiedades, planta y equipo excede a su importe recuperable, este es reducido inmediatamente a su valor recuperable.

**2.12 - Activos por derechos de uso y pasivos por arrendamiento**

A la fecha de comienzo un arrendatario la compañía reconoce un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento.

El activo por derecho de uso es medido al costo, menos la depreciación acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro, ajustado por cualquier nueva medición del pasivo por arrendamiento.

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.  
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS  
Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

El costo del activo por derecho de uso comprende:

- i) el importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento, representado por el valor presente de los pagos por arrendamiento que no se hayan pagado en esa fecha. Los pagos por arrendamiento se descontarán usando la tasa de interés implícita en el arrendamiento,
- ii) los pagos por arrendamiento realizados antes o a partir de la fecha de comienzo menos los incentivos de arrendamiento recibidos,
- iii) los costos directos iniciales incurridos por el arrendatario,
- iv) una estimación de los costos a incurrir por el arrendatario al desmantelar y eliminar el activo, restaurando el lugar en el que está ubicado o restaurar el activo a la condición requerida por los términos y condiciones del arrendamiento.

El pasivo posteriormente se medirá:

- i) incrementando el importe en libros para reflejar el interés sobre el pasivo por arrendamiento,
- ii) reduciendo el importe en libros para reflejar los pagos por arrendamiento realizados;
- iii) midiendo nuevamente el importe en libros para reflejar las modificaciones del arrendamiento y también para reflejar los pagos por arrendamiento fijos en esencia que hayan sido revisados.

#### 2.13 - Propiedades de inversión

Representados por inmuebles que son mantenidos para obtener rentas, plusvalía o ambas, y que no son ocupadas por la compañía. Las propiedades de inversión se reconocen inicialmente a su costo, incluyendo los costos de transacción relacionados y costos de endeudamiento, de ser el caso. Los desembolsos posteriores a la compra o adquisición solo son capitalizados cuando los beneficios económicos futuros asociados con la inversión fluyen hacia la compañía y los costos pueden ser medidos razonablemente. Los otros costos posteriores corresponden a reparaciones o mantenimiento y son registrados en los resultados integrales cuando son incurridos.

Posterior de la medición inicial de las propiedades de inversión, la compañía elegirá como política contable el modelo del costo o el modelo del valor razonable. En tal circunstancia, la compañía ha elegido medir las propiedades de inversión al:

Las propiedades de inversión se dan de baja, ya sea en el momento de su venta o cuando la propiedad de inversión se retira del uso en forma permanente, y no se espera recuperar beneficios económicos alguno de su venta. La diferencia entre el valor neto de la venta y el importe en libros del activo se reconoce en el resultado del período en que fue dado de baja.

#### 2.14 - Activos intangibles

Los activos intangibles adquiridos se miden inicialmente al costo. Luego del reconocimiento inicial, los activos intangibles se registran al costo menos la amortización acumulada y cualquier pérdida acumulada por deterioro del valor, en caso de existir.

Las vidas útiles de los activos intangibles se evalúan como finitas o indefinidas. Los activos intangibles con vida finita se amortizan en línea recta durante la vida útil económica y se evalúa por deterioro cada vez que hay indicios de que el activo puede verse afectado.

El período de amortización y el método de amortización del activo intangible con una vida útil finita se revisa al menos a la fecha del estado de situación financiera. Los cambios en la vida útil esperada o en el patrón esperado de consumo de los beneficios económicos futuros del activo se contabilizan al modificar el período o método de amortización, según corresponda, y se tratan como cambios en las estimaciones contables. El gasto de amortización de activos intangible con vidas útiles finitas se reconoce en el estado de resultados integrales en la categoría de gastos de acuerdo a la naturaleza de dicho activo intangible.

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

Las ganancias o pérdidas derivadas de la baja en cuentas de un activo intangible se mide como la diferencia entre el ingreso neto procedente de la venta y el importe en libros del activo y se reconocen en el estado de resultados integrales cuando el activo es dado de baja.

Como activos intangibles se reconocen:

- Acuerdos o derechos de afiliación que corresponden a valores entregados a las Estaciones de Servicio, con el propósito de mantener la afiliación a la Red de "Petróleos y Servicios" para la distribución de combustible. La amortización se realiza de acuerdo a la vigencia del contrato establecida con cada estación de servicio.
- Gasto de abanderamientos por promoción, publicidad, arreglos que la compañía realiza a ciertas estaciones de servicio, las mismas que se amortizan de acuerdo a la vigencia del contrato de afiliación que estas mantienen.

#### 2.15 - Impuesto a la renta corriente y diferido

El gasto por impuesto a la renta del año, comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto diferido se reconoce en los resultados integrales, excepto cuando corresponde a partidas que se reconocen directamente en el patrimonio. En este caso el impuesto diferido también se reconoce en otros resultados integrales (ORI) o directamente en el patrimonio.

##### 2.15.1 - Impuesto a la renta corriente

Los activos y pasivos por el impuesto a la renta corriente se miden por los importes que se esperan recuperar de o pagar a la autoridad fiscal. Las tasas impositivas y la normativa fiscal utilizadas para computar dicho impuesto son aquellas que estén aprobadas a la fecha de cierre sobre el período que se informa.

##### 2.15.2 - Impuesto a la renta diferido

El impuesto a la renta diferido se reconoce utilizando el método del pasivo sobre las diferencias temporarias entre las bases fiscales de los activos y pasivos y sus importes en libros a la fecha de cierre del período sobre el que se informa.

- Los activos por impuestos diferidos se reconocen por las diferencias temporarias deducibles.
- Los pasivos por impuestos diferidos se reconocen por las diferencias temporarias imponibles.

El importe en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa en cada fecha de cierre del período sobre el que se informa y se reduce en la medida en que ya no sea probable la existencia de suficiente ganancia imponible futura, que permita que esos activos por impuestos diferidos sean utilizados total o parcialmente.

Los activos por impuestos diferidos no reconocidos se reevalúan en cada fecha de cierre del período sobre el que se informa y se reconocen en la medida en que se torne probable la existencia de ganancias imponibles futuras, que permitan recuperar dichos activos por impuestos diferidos no reconocidos con anterioridad.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos son medidos a la tasa de impuesto a la renta vigentes a la fecha que se estima que las diferencias temporarias se reversen, considerando las tasas del impuesto a la renta vigente establecida en la Ley de Régimen Tributario Interno y sus reformas.

El saldo del impuesto a la renta diferido activo y pasivo se compensan cuando exista el derecho legal exigible a compensar impuestos activos corrientes con impuestos pasivos corrientes y cuando el impuesto a la renta diferido activo y pasivo se relacione con la misma autoridad tributaria.

#### 2.16 - Provisiones corrientes

La compañía reconoce provisiones cuando:

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.  
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS  
Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

- i) la compañía tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de eventos pasados,
- ii) es probable que sea necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación,
- iii) el monto se ha estimado de forma fiable. Los montos reconocidos como provisión son la mejor estimación de la administración, a la fecha de cierre de los estados financieros, de los desembolsos necesarios para liquidación la obligación.

2.17 - Beneficios a los empleados

2.17.1 - Beneficios a corto plazo

Se registran en el rubro de provisiones del estado de situación financiera y corresponden principalmente a:

Participación a trabajadores en las utilidades

Calculada en función del 15% de la utilidad contable anual antes del impuesto a la renta, según lo establecido por la legislación ecuatoriana vigente. Se registra con cargo a resultados del ejercicio y se presenta como parte del costo de productos vendidos (costo de ventas), los gastos administrativos o gastos de ventas, en función de la labor de la persona beneficiaria de este beneficio de Ley.

Vacaciones

Se registra el costo correspondiente a las vacaciones del personal sobre la base devengada.

Décimo tercer y décimo cuarto sueldos y beneficios de seguridad social

Se provisionan y se pagan de acuerdo a la legislación vigente en el Ecuador.

2.17.2 - Beneficios a largo plazo

Provisión de jubilación patronal y desahucio

La Compañía tiene un plan de beneficio definido para jubilación patronal, normado por las leyes laborales ecuatorianas.

De acuerdo a las leyes vigentes, en los casos de terminación de la relación laboral por desahucio solicitado por el empleador o por el trabajador, el empleador bonificará al trabajador con el veinticinco por ciento (25%) del equivalente a la última remuneración mensual por cada uno de los años de servicio prestado a la misma empresa o empleador, este beneficio se denomina desahucio.

La compañía determina anualmente la provisión para jubilación patronal y desahucio con base a estudios actuariales practicados por un profesional independiente y se reconocen con cargo a los costos y gastos (resultados) del año aplicando el método de Costeo de Crédito Unitario Proyectado y representa el valor presente de las obligaciones a la fecha del estado de situación financiera, el cual es obtenido descontando los flujos de salida del efectivo a una tasa de 3.64% (2018: 4.43%) anual equivalente a la tasa promedio de los bonos corporativos de alta calidad en los Estados Unidos, los cuales están denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de las obligaciones hasta su vencimiento.

Las hipótesis actuariales en adición a la tasa de descuento, incluyen variables como son, tasa de mortalidad, edad, sexo, años de servicio, remuneraciones, incrementos futuros de remuneraciones, tasa de rotación, entre otras.

Las ganancias y pérdidas actuariales que surgen de los ajustes basados en la experiencia y cambios en los supuestos actuariales se registran en Otros Resultados Integrales - ORI. Los costos de los servicios pasados se reconocen en los resultados del año.

Al cierre del año las provisiones cubren a todos los empleados que se encontraban laborando para la compañía.

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

## 2.18 - Reconocimiento de ingresos

### Ingresos ordinarios por venta de bienes y servicios

La compañía reconoce los ingresos de actividades ordinarias por la transferencia de los bienes y/o servicios comprometidos con los clientes, por un importe que refleje la contraprestación a que la compañía espera tener derecho, a cambio de dichos bienes o servicios.

La compañía para el reconocimiento de los ingresos considera los términos del contrato y todos los hechos y circunstancias relevantes según la NIIF 15, incluyendo el uso de cualquier solución práctica, de forma congruente a los contratos con características similares y en circunstancias parecidas.

La compañía contabiliza un contrato cuando se cumplen los siguientes criterios:

- i) Las partes del contrato han aprobado el contrato (por escrito, oralmente o de acuerdo con otras prácticas tradicionales del negocio) y se comprometen a cumplir con sus respectivas obligaciones,
- ii) La compañía puede identificar los derechos de cada parte con respecto a los bienes o servicios a transferir,
- iii) La compañía puede identificar las condiciones de pago con respecto a los bienes o servicios a transferir,
- iv) El contrato tiene fundamento comercial (es decir, se espera que el riesgo, calendario o importe de los flujos de efectivo futuros de la entidad cambien como resultado del contrato), y
- v) Es probable que la compañía recaude la contraprestación a la que tendrá derecho a cambio de los bienes o servicios que se transferirán al cliente.

La compañía reconoce los ingresos de actividades ordinarias cuando (o a medida que) satisface una obligación de desempeño mediante la transferencia de los bienes o servicios comprometidos (es decir, uno o varios activos) al cliente. Un activo se transfiere cuando (o a medida que) el cliente obtiene el control de ese activo.

## 2.19 - 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.

## 2.20 - Compensación de saldos y transacciones

Como norma general en los estados financieros no se compensan los activos y pasivos, tampoco los ingresos y gastos, salvo aquellos casos en los que la compensación sea requerida o permitida por alguna norma y esta presentación sea el reflejo de la esencia de la transacción. Los ingresos y gastos con origen en transacciones que, contractualmente o por una norma legal, contemplan la posibilidad de compensación y la compañía tiene la intención de liquidar por su importe neto o de realizar el activo y proceder al pago del pasivo de forma simultánea, se presentan netos en resultados.

## 2.21 - Estimaciones y criterios contables significativos

Varios de los importes incluidos en los estados financieros implican el uso de criterios y estimaciones. Estos criterios y estimaciones se efectuaron sobre la base de su mejor conocimiento de los hechos relevantes y circunstancias, tomando en cuenta la experiencia previa; sin embargo, los resultados finales podrán diferir de las estimaciones incluidas en los estados financieros. El detalle de estos criterios y estimaciones están incluidos en las políticas contables o en las notas a los estados financieros.

La preparación de los estados financieros incluye los siguientes criterios y estimaciones utilizados por la Administración:

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

**2.21.1 - Obligaciones por beneficios a empleados**

El valor presente de las obligaciones de beneficios a empleados se determina mediante valuaciones actuariales. Las valuaciones actuariales implican varias suposiciones que podrían diferir de los acontecimientos que efectivamente tendrán lugar en el futuro. Estas suposiciones incluyen la determinación de la tasa de descuento, los aumentos salariales futuros, los índices de mortalidad y los aumentos futuros de las pensiones. Debido a la complejidad de la valuación, las suposiciones subyacentes y su naturaleza de largo plazo, las obligaciones por beneficios definidos son extremadamente sensibles a los cambios en estas suposiciones. Todas estas suposiciones se revisan a cada fecha de cierre del período sobre el que se informa.

Para la determinación de la tasa de descuento, el perito consideró las tasas de interés de los bonos corporativos de alta calidad que se negocian en los mercados de Estados Unidos de América, que tienen plazos de vencimiento similares o se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por planes de pensión.

**2.21.2 - Estimación de cuentas incobrables**

La compañía reconoce periódicamente en los resultados del año una estimación para cuentas incobrables con respecto a su portafolio de clientes. La estimación se determina en base a las pérdidas crediticias esperadas. El importe de las pérdidas crediticias esperadas se actualiza en cada fecha de presentación para reflejar cambios en el riesgo crediticio desde el reconocimiento inicial.

A continuación se describe la base de determinación:

La compañía establece las pérdidas crediticias esperadas en base a una matriz de provisiones, determinadas en base al análisis de la morosidad de la cartera de 12 meses anteriores.

**2.21.3 - Vida útil de propiedades, planta y equipo**

La propiedad, planta y equipo se registra al costo y se depreciía en base al método de línea recta durante la vida útil estimada de dichos activos. En aquellos casos en los que se pueda determinar que la vida útil de los activos debería disminuir, se depreciaría el exceso entre el valor en libros neto y el valor de recuperación estimado, de acuerdo a la vida útil restante revisada. Factores tales como los cambios en el uso planificado de los distintos activos podrán hacer que la vida útil de los activos se viera disminuida. Las estimaciones se basan principalmente en las proyecciones de uso futuros de los activos.

**2.21.4 - Deterioro de activos**

A la fecha de cierre de cada período, o en aquella fecha que se considere necesario, se analiza el valor de los activos para determinar si existe algún indicio de que dichos activos hubieran sufrido una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio se realiza una estimación del importe recuperable de dicho activo. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de efectivo de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la unidad generadora de efectivo a la que pertenece el activo. Las pérdidas por deterioro reconocidas en un activo en períodos anteriores son revertidas cuando se produce un cambio en las estimaciones sobre su importe recuperable incrementando el valor del activo con abono a resultados con el límite del valor en libros que el activo hubiera tenido de no haberse reconocido la pérdida por deterioro.

**2.21.5 - Impuesto a la renta diferido**

La compañía ha realizado la estimación de su impuesto diferido considerando que las diferencias temporarias resultantes entre el valor en libros y la base tributaria de los activos y pasivos se revertirán en el futuro.

**2.21.6 - Provisiones**

Debido a las incertidumbres inherentes a las estimaciones necesarias para determinar el importe de las provisiones, los desembolsos reales pueden diferir de los importes reconocidos originalmente sobre la base de las estimaciones realizadas.

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

La determinación del valor a provisionar está basada en la mejor estimación de los desembolsos que serán necesarios pagar por la correspondiente obligación, tomando en consideración toda la información disponible a la fecha del estado de situación financiera, incluyendo la opinión de expertos independientes tales como asesores legales y consultores.

#### **2.21.7 - Contingencias**

Actualmente la compañía posee casos legales. La estimación de la compañía de los costos a incurrir para la resolución de estos reclamos fue consultada con los asesores legales. La gerencia y sus asesores legales consideran que la compañía tiene importantes fundamentos jurídicos que sustentan su posición y consideran que las pérdidas derivadas de las acciones legales, en su caso no tendrán un impacto importante en los estados financieros. Es posible, sin embargo, que los resultados futuros de las operaciones podrían verse afectados por cambios en las estimaciones o en la eficacia de las estrategias de este procedimiento.

### **Nota 3 - Administración de riesgos**

La actividad de la Compañía la expone a una variedad de riesgos que podrían derivar en impactos financieros, tales como: riesgos de mercado (incluye: riesgo de tasa de cambio, riesgo de tasa de interés y otros riesgos de precio), riesgo de crédito y riesgo de liquidez. En este ámbito, la gestión de administración de riesgos de la Compañía se concentra principalmente en la aplicación de estrategias en los diferentes ámbitos del negocio a fin de asegurar el flujo de efectivo necesario para cubrir sus necesidades de capital de trabajo y minimizar potenciales efectos adversos en la rentabilidad de sus unidades de negocio mediante el procedimiento de identificación, medición y control del riesgo.

#### **3.1 - Riesgo de mercado**

Es el riesgo de que el valor razonable o los flujos de efectivo futuros de un instrumento financiero puedan fluctuar como consecuencia de variaciones en los precios de mercado. El análisis de riesgo de mercado se encuentra sustentado primordialmente en la evaluación de las características del sector comercial en el Ecuador. El riesgo de mercado comprende tres tipos de riesgo:

##### **3.1.1 - Riesgo de tasa de cambio**

El riesgo de que el valor razonable o los flujos de efectivo futuros de un instrumento financiero puedan fluctuar como consecuencia de variaciones en las tasas de cambio de una moneda extranjera.

La compañía realiza las transacciones en dólares de Estados Unidos de América, por lo cual no existe un riesgo de tasa de cambio.

##### **3.1.2 - Riesgo de tasa de interés**

El riesgo de que el valor razonable o los flujos de efectivo futuros de un instrumento financiero puedan fluctuar como consecuencia de variaciones en las tasas de interés de mercado.

La compañía mantiene firmados avales con las instituciones financieras, mismas que permiten hacer uso de los mismos como una línea de crédito, dichos avales no generan intereses.

##### **3.1.3 - Otros riesgos de precio**

El riesgo de que el valor razonable o los flujos de efectivo futuros de un instrumento financiero puedan fluctuar como consecuencia de variaciones en los precios de mercado (diferentes de las que provienen del riesgo de tasa de interés y del riesgo de tasa de cambio), sea que ellas estén causadas por factores específicos al instrumento financiero en concreto o a su emisor, o por factores que afecten a todos los instrumentos financieros similares negociados en el mercado.

La operación de compra de combustible se realiza con su parte relacionada (Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador EP PETROECUADOR). Dichas operaciones están en cumplimiento con el principio de plena competencia y con lo establecido en la Ley de Régimen Tributario para determinar el impuesto sobre la renta vigente del año 2019 en relación con los precios de transferencia.

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS  
Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**3.2 - Riesgo de crédito**

El riesgo de que una de las partes de un instrumento financiero cause una pérdida financiera a la otra parte por incumplir una obligación.

Considerando que la compañía presenta un 99% de cartera corriente y 1% de cartera vencida mayor a 360 días, no se evidencia un riesgo de crédito sobre las cuentas comerciales por cobrar. La compañía otorga un máximo de 0-48 días de crédito, de acuerdo a las condiciones particulares de cada Estación de servicio y cliente.

**3.3 - Riesgo de liquidez**

El riesgo de que una entidad encuentre dificultad para cumplir con obligaciones asociadas con pasivos financieros que se liquiden mediante la entrega de efectivo u otro activo financiero.

La compañía monitorea el riesgo de un déficit de fondos a corto y largo plazo. El objetivo de la compañía es mantener un equilibrio entre la continuidad del financiamiento de su proveedor de combustible que es de 10 días y la recuperación de su cartera corriente.

**3.4 - Riesgo de capital**

Para propósito de gestión de capital de la compañía, el capital incluye el capital accionario emitido y todas las demás reservas de patrimonio atribuibles a los propietarios de la compañía. El objetivo principal de la gestión del capital de la compañía es maximizar el valor para los accionistas.

La compañía gestiona su estructura de capital y realiza los ajustes pertinentes en función de los cambios en las condiciones económicas y los requerimientos de las cláusulas financieras.

**Nota 4 - Instrumentos financieros**

A continuación, se presenta los valores de libros de cada categoría de instrumentos financieros al cierre de cada ejercicio:

	2019	2018
<b><i>Activos financieros</i></b>		
Efectivo y equivalentes de efectivo	150,260	155,644
Inversiones corrientes	5,250,000	4,781,043
Cuentas comerciales por cobrar	11,899,452	11,710,034
Otras cuentas por cobrar	829,062	726,656
<b>Total activos financieros</b>	<b>18,128,774</b>	<b>17,373,377</b>
<b><i>Pasivos financieros</i></b>		
Cuentas comerciales por pagar	19,007,847	14,228,559
Cuentas relacionadas por pagar corrientes	10	125,966
Otras cuentas por pagar	557,780	408,482
<b>Total pasivos financieros</b>	<b>19,565,637</b>	<b>14,763,007</b>

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

### Nota 5 - Efectivo y equivalentes de efectivo

El efectivo y equivalentes de efectivo como se muestra en el estado de flujo de efectivo puede ser conciliado con las partidas relacionadas en el estado de situación financiera de la siguiente manera:

	2019	2018
Caja	1,500	3,110
Bancos nacionales <sup>1</sup>	148,760	152,534
<b>Total</b>	<b>150,260</b>	<b>155,644</b>

### Nota 6 - Inversiones corrientes

Un resumen de inversiones corrientes es como sigue:

	2019	2018
Inversiones en instituciones financieras (i)	5,250,000	4,781,043
<b>Total</b>	<b>5,250,000</b>	<b>4,781,043</b>

- i) Al 31 de diciembre de 2019, las inversiones vigentes mantienen las siguientes condiciones:

Banco	Nº de operación	Fecha emisión	Fecha vencimiento	Tasa de interés	Saldo por cobrar	Inversión + Interés
Banco Internacional	173928	12/11/2019	16/11/2020	6.35%	1,800,000	1,917,475
Banco Internacional	174109	12/12/2019	16/12/2020	6.35%	50,000	53,263
Banco Guayaquil	797109	24/6/2019	25/6/2020	6.25%	3,400,000	3,621,897

Al 31 de diciembre de 2018, las inversiones vigentes mantienen las siguientes condiciones:

Banco	Fecha emisión	Fecha vencimiento	Tasa de interés	Saldo por cobrar	Inversión + Interés
Banco Internacional	12/11/2018	22/11/2019	6.2%	1,600,000	1,703,333
Banco Guayaquil	2/7/2018	5/7/2019	6.1%	2,000,000	2,124,711
Banco Guayaquil	7/8/2018	9/5/2019	5.5%	500,000	521,007
Banco Guayaquil	31/5/2018	7/6/2019	5.1%	81,042	85,313
Banco Guayaquil	24/8/2018	11/6/2019	5.5%	500,001	522,230
Banco Guayaquil	20/9/2018	14/6/2019	5.25%	100,000	103,894

<sup>1</sup> Cuentas corrientes que la compañía mantiene en instituciones financieras nacionales en dólares estadounidenses.

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

### Nota 7 - Cuentas comerciales por cobrar

Un resumen de cuentas comerciales por cobrar es como sigue:

	2019	2018
Clientes <sup>1</sup> (i)	12,039,048	11,849,630
Provisión de pérdida crediticia esperada	(139,596)	(139,596)
<b>Total</b>	<b>11,899,452</b>	<b>11,710,034</b>

(i) Un detalle de clientes al 31 de diciembre de 2019, es como sigue:

	2019	2018
Distribuidores	11,749,128	11,592,842
Industriales	289,920	256,788
<b>Total</b>	<b>12,039,048</b>	<b>11,849,630</b>

#### Cambios en la provisión para cuentas incobrables

El movimiento de la provisión para cuentas incobrables es como sigue:

	2019	2018
Saldo al comienzo del año	(139,596)	(253,956)
Provisión	-	103,869
Bajas de año	-	10,491
<b>Saldo al final del año</b>	<b>(139,596)</b>	<b>(139,596)</b>

### Nota 8 - Otras cuentas por cobrar

Un resumen de otras cuentas por cobrar es como sigue:

	2019	2018
Anticipos a proveedores	-	8,344
Empleados <sup>2</sup>	139,694	58,840
Varias cuentas por cobrar <sup>3</sup> (i)	689,368	659,472
<b>Total</b>	<b>829,062</b>	<b>726,656</b>

<sup>1</sup> Representan las Estaciones de Servicio (gasolineras) que se encuentran en diferentes lugares del país, las mismas que en su totalidad representan el 99% de las cuentas por cobrar clientes.

<sup>2</sup> La compañía cuenta con un Reglamento para la Concesión de anticipos y préstamos para empleados; la tasa de interés es la Tasa Activa Efectiva para Crédito de Consumo Ordinario emitida por el Banco Central del Ecuador vigente el momento de la concesión de préstamos de consumo al personal, el tiempo de pago es máximo a doce meses plazo.

<sup>3</sup> Corresponde a la venta de surtidores de sistema de facturación Pay Gas, mangueras para medición de tanques que la compañía tiene por cobrar a las Estaciones de Servicio. La venta de sistema de facturación representa el 55% de total de la cuenta y la venta de Pay Gas representando el 9% del saldo total.

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

i) A continuación se detalla la composición de la cuenta varias cuentas por cobrar:

	2019	2018
Facturas vencidas por cobrar	1,895	840
Otras cuentas por cobrar (I)	83,112	103,937
Otros anticipos	84,564	31,878
Intereses por cobrar (II)	127,710	100,131
Sistema de facturación (III)	-	188
Arriendos	9,819	9,167
Intereses por cobrar E/S	22,012	9,548
Retenciones judiciales	10,929	10,929
Petroecuador error de precios (IV)	91,880	49,398
Artículos promocionales	605	2,992
Surtidores, sistema de facturación y otros	256,842	340,464
<b>Total</b>	<b>689,368</b>	<b>659,472</b>

- (I) Esta cuenta se compone principalmente de valores por notas de crédito, notas de débito, ajustes en precios, por retenciones en la fuente que la compañía debe cobrar, estos no superan los 360 días de antigüedad.
- (II) Son intereses que generan las pólizas de inversión mantenidas en los bancos de Guayaquil e Internacional, y su cobro es al vencimiento, y la compañía reconoce el ingreso por intereses.
- (III) Valor que la compañía debe cobrar a las Estaciones de Servicio por concepto de la venta del Equipo del sistema de Facturación.
- (IV) Corresponden a notas de débito emitidas por Petroecuador a P&S para reliquidar las facturas generadas a clientes industriales, debido a la diferencia de precios producto de la aplicación del Decreto Ejecutivo N° 799.

#### Nota 9 - Inventarios

Un resumen de inventarios es como sigue:

	2019	2018
Inventario para la venta (i)	525,723	328,381
<b>Total</b>	<b>525,723</b>	<b>328,381</b>

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

i) Un resumen de inventario es como sigue:

	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Dispensador	243,212	8,016
Equipos de sistemas de facturación (I)	57,280	37,860
Modulares de Sistema de Facturación	4,768	22,400
Equipos de facturación electrónica	-	603
PAY GASS	-	6,406
Sondas para medir combustible	28,119	10,045
Vínil Lona azul	15,962	10,584
Vending Machine (II)	152,887	226,007
Consola TLS-450 PLUS	6,460	6,460
Paneles Led	17,035	-
<b>Total</b>	<b>525,723</b>	<b>328,381</b>

- (I) Corresponde a equipos de computación que tienen el objetivo de agilitar el sistema de facturación a las Estaciones de Servicio.
- (II) Corresponde a la venta de máquinas expendedoras de variedad de aperitivos que la compañía vende a las estaciones de servicio, mismas que cuentan con el logo de "P&S".

#### Nota 10 - Otros activos corrientes

Un resumen de otros activos corrientes es como sigue:

	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Seguros pagados por anticipado <sup>1</sup>	110,473	84,778
Varios <sup>2</sup>	2,840,686	2,119,338
<b>Total</b>	<b>2,951,159</b>	<b>2,204,116</b>

<sup>1</sup> Corresponde a pólizas de seguros contratadas por multriesgo industrial, responsabilidad civil, transporte, robo. Las primas se amortizan de acuerdo al tiempo de vigencia de la póliza.

<sup>2</sup> El 97% de la composición de esta cuenta corresponde a las asistencias económicas. Son valores entregados a las estaciones de servicio afiliadas a la red de "Petróleos y Servicios", por las cuales se cobra un interés de acuerdo a la tasa activa del Banco Central del Ecuador; estas operaciones se encuentran garantizadas con pagarés, hipotecas y prendas sobre tanques. Los cobros se efectúan a través de descuentos en galonaje por las ventas realizadas a los distribuidores.

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.  
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS  
Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**Nota 11 - Propiedad, planta y equipo**

Un resumen de la propiedad, planta y equipo es como sigue:

	2019	2018
Terrenos	799,210	799,210
Edificios	710,812	710,812
Equipos de comunicación, electrónicos y otros	815,289	381,528
Equipo de cómputo	57,023	55,903
Muebles y enseres	56,601	47,676
Vehículos	504,521	478,320
Otros	60,112	60,112
Depreciación acumulada	(661,814)	(432,118)
<b>Total</b>	<b>2,341,754</b>	<b>2,101,443</b>

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYSCA.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

El movimiento de la propiedad, planta y equipo es como sigue

	<i>Saldo Final 2017</i>	<i>Adiciones</i>	<i>Ventas/Bajas</i>	<i>Reclasificación/ Ajustes</i>	<i>Saldo Final 2018</i>	<i>Adiciones</i>	<i>Ventas/Bajas</i>	<i>Reclasificación/ Ajustes</i>	<i>Saldo Final 2019</i>
Terrenos Ambato	52,733	-	-	-	52,733	-	-	-	52,733
Terreno Esmeraldas	10,800	-	-	-	10,800	-	-	-	10,800
Terreno Quito	719,667	-	-	-	719,667	-	-	-	719,667
Terreno Guayaquil	16,010	-	-	-	16,010	-	-	-	16,010
Muebles	30,604	562	-	-	31,166	13,897	(4,739)	-	40,324
Enseres	11,917	6,159	(1,045)	(521)	16,510	1,337	(1,569)	-	16,278
Equipos de oficina	9,599	-	-	-	9,599	-	-	-	9,599
Equipos de comunicación	12,915	-	-	-	12,915	-	-	-	12,915
Equipo de computación	48,816	22,271	(14,229)	(955)	55,903	28,783	(27,648)	(15)	57,023
Vehículos	405,299	110,364	(35,736)	(1,607)	478,320	50,201	(24,000)	-	504,521
Comodato E/S Virgen del Cisne	41,000	-	-	-	41,000	-	-	-	41,000
Comodato Super del Valle	19,112	-	-	-	19,112	-	-	-	19,112
Bienes imagen corporativa	-	359,014	-	-	359,014	433,760	-	-	792,774
Suite edificio Foresta	-	116,657	-	-	116,657	-	-	-	116,657
Immuebles Quito	436,554	-	-	-	436,554	-	-	-	436,554
Immuebles Guayaquil	61,389	-	-	-	61,389	-	-	-	61,389
Immuebles Esmeraldas	21,712	-	-	-	21,712	-	-	-	21,712
Immuebles Ambato	74,500	-	-	-	74,500	-	-	-	74,500
<b>Subtotal</b>	<b>1,972,827</b>	<b>615,027</b>	<b>(51,010)</b>	<b>(3,083)</b>	<b>2,533,561</b>	<b>527,978</b>	<b>(57,956)</b>	<b>(15)</b>	<b>3,003,568</b>
Depreciación acumulada	(322,096)	(150,004)	39,982	(432,118)	(280,862)	51,166	(661,814)	-	
<b>Saldo al final del año</b>	<b>1,650,531</b>	<b>465,023</b>	<b>(11,028)</b>	<b>(3,083)</b>	<b>2,101,443</b>	<b>247,116</b>	<b>(6,790)</b>	<b>(15)</b>	<b>2,341,754</b>

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

### Nota 12 - Activos por derecho de uso

Un resumen de activos por derecho de uso es como sigue:

	2019	2018
Arrendamiento de inmuebles	118,902	-
Depreciación acumulada	(19,817)	-
<b>Total</b>	<b>99,085</b>	<b>-</b>

#### Contratos de arrendamiento

Los arrendamientos operativos comprenden inmuebles – oficinas, cuyos períodos de arrendamiento son hasta 6 años. Todos los contratos de arrendamientos tienen cláusulas de renovaciones automáticas y revisiones de precios según el mercado. La compañía no tiene la opción de comprar los activos arrendados en la fecha de vencimiento de los arrendamientos.

#### Registro en los resultados

A continuación se presenta los efectos en los resultados por los activos por derecho de uso:

	2019	2018
Gasto por depreciación del activo con derecho de uso	19,817	-
Gasto financiero causado por los pasivos por arrendamiento	13,298	-
<b>Subtotal</b>	<b>33,115</b>	<b>-</b>
Pagos fijos	(27,769)	-
Pago variables	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>(27,769)</b>	<b>-</b>
<b>Total neto</b>	<b>5,346</b>	<b>-</b>

#### Depreciación, interés y pagos

A continuación se presentan los cargos (depreciación e interés) y pagos por arrendamiento por los activos por derecho de uso:

	<i>Años</i>	<i>Depreciación</i>	<i>Interés</i>	<i>Pagos</i>	<i>Neto</i>
Año 1	2019	19,817	13,298	(27,769)	5,346
Año 2	2020	19,817	11,490	(27,769)	3,539
Año 3	2021	19,817	9,457	(27,769)	1,505
Año 4	2022	19,817	7,169	(27,769)	(783)
Año 5	2023	19,817	4,595	(27,769)	(3,356)
Año 6	2024	19,817	1,700	(27,769)	(6,251)
<b>Total</b>		<b>118,902</b>	<b>47,709</b>	<b>(166,614)</b>	

### Nota 13 - Propiedades de inversión

Un resumen de propiedades de inversión es como sigue:

	2019	2018
Terrenos (i)	463,345	463,345
<b>Total</b>	<b>463,345</b>	<b>463,345</b>

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

(i) A continuación se detalla la composición, al 31 de diciembre de 2019:

	2019	2018
Terreno Puerto Hondo (I)	429,345	429,345
Terreno Ambato Tisaleo (II)	34,000	34,000
<b>Total</b>	<b>463,345</b>	<b>463,345</b>

- (I) Lote de terreno No.14 manzana 30, ubicado en el Sector de Parcelas, Hacienda Palobamba del Recinto Puerto Hondo, parroquia Chongón, Cantón Guayaquil, provincia del Guayas, de superficie total de 2.03 hectáreas. El terreno fue entregado como forma de pago de la deudora Distribuidora Gualme S.A. el 16 de abril de 2004.
- (II) Se encuentra ubicado en el Sector Alobamba, jurisdicción rural de la parroquia Matriz del Cantón Tisaleo, provincia de Tungurahua, signado número tres, en el plano de división, superficie de 961.37 metros cuadrados y que corresponde al 8.90% de la totalidad del terreno. El terreno fue entregado como forma de pago de la deudora Olga Susana Jiménez Calvopiña el 13 de noviembre de 2013 por un valor acordado de US\$34,000.

#### Nota 14 - Activos intangibles

Un resumen de activos intangibles es como sigue:

	2019	2018
Intangibles.- Acuerdos de afiliación (i)	255,217	-
Abanderamientos <sup>1</sup>	76,751	-
Amortización acumulada	(13,201)	-
<b>Total</b>	<b>318,767</b>	-

- (i) Corresponde a los valores entregados a las Estaciones de Servicio, con el propósito de iniciar y mantener la afiliación a la Red de "Petróleos y Servicios" para la distribución de combustible. La amortización se realiza de acuerdo a la vigencia del contrato establecida con cada estación de servicio.

#### Nota 15 - Otros activos no corrientes

Un resumen de otros activos no corrientes es como sigue:

	2019	2018
Otros <sup>2</sup>	2,478,371	1,744,352
<b>Total</b>	<b>2,478,371</b>	<b>1,744,352</b>

<sup>1</sup> Corresponden al gasto de diseño de construcción, abanderamientos y arreglos que la compañía realiza a ciertas Estaciones de Servicio, las mismas que se amortizan de acuerdo con la vigencia del contrato de afiliación que estas mantienen.

<sup>2</sup> Las asistencias económicas corresponden a anticipos entregados a estaciones de servicio afiliadas a la red de "Petróleos y Servicios" por las cuales se cobra un interés de acuerdo a la tasa activa del Banco Central del Ecuador; estas operaciones se encuentran garantizadas con pagarés, hipotecas y prendas sobre tanqueros. Los cobros se efectúan a través de descuentos en galonaje por las ventas realizadas a los distribuidores. Este valor representa la porción a largo plazo.

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

#### Nota 16 - Sobregiros corrientes

Un resumen de sobregiros corrientes es como sigue:

	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Bancos nacionales	1,601,300	3,998,710
<b>Total</b>	<b>1,601,300</b>	<b>3,998,710</b>

#### Nota 17 - Cuentas comerciales por pagar

Un resumen de cuentas comerciales por pagar es como sigue:

	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Proveedores nacionales <sup>1</sup>	19,007,847	14,228,559
<b>Total</b>	<b>19,007,847</b>	<b>14,228,559</b>

#### Nota 18 - Pasivos por arrendamiento corrientes

El resumen de pasivos por arrendamiento corrientes es como sigue:

	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Arrendamiento de inmuebles (Nota 12)	104,431	-
<b>Menos:</b>		
Porción largo plazo (Nota 22)	(88,153)	-
<b>Total pasivos por arrendamiento corrientes</b>	<b>16,278</b>	<b>-</b>

#### Saldo del pasivo

A continuación se presenta los saldos del pasivo por arrendamiento, por los activos por derecho de uso:

	<b>Años</b>	<b>US\$</b>
Año 1	2019	104,431
Año 2	2020	88,153
Año 3	2021	69,841
Año 4	2022	49,241
Año 5	2023	26,068
Año 6	2024	-

#### Nota 19 - Otras cuentas por pagar

El resumen de otras cuentas por pagar es como sigue:

	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Sueldos por pagar	265	-
IESS por pagar	48,393	42,816
Varias cuentas por pagar (i)	509,122	365,666
<b>Total</b>	<b>557,780</b>	<b>408,482</b>

<sup>1</sup> El saldo presentado en el balance de US\$19,007,847 corresponde a facturas emitidas desde el 26 de diciembre al 31 de diciembre del año corriente. Petrocomercial es una compañía relacionada comercial por superar el 50% de sus compras durante el periodo auditado según el criterio tributario. (Nota 28)

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

(i) A continuación se detalla la composición de la cuenta:

	2019	2018
Transporte P&S	1,875	8,214
Proveedores varios por pagar (I)	120,357	158,949
Otras cuentas por pagar	234,323	73,138
Cuentas por pagar facturación	79,712	26,243
Seguros	70,808	97,225
Multas y atrasos	2,047	1,897
<b>Total</b>	<b>509,122</b>	<b>365,666</b>

(ii) Esta cuenta se conforma por anticipos entregados por clientes para la adquisición de bienes, tarjetas de crédito corporativas, mismas que se liquidan en el siguiente mes.

#### Nota 20 - Provisiones corrientes

El resumen de provisiones corrientes es como sigue:

	2019	2018
Beneficios sociales	21,533	20,160
Participación a trabajadores	202,048	16,154
<b>Total</b>	<b>223,581</b>	<b>36,314</b>

#### Cambios en participación a trabajadores

El movimiento de participación a trabajadores es como sigue:

	2019	2018
Saldo al comienzo del año	16,154	158,541
Pagos	(16,154)	(158,541)
Provisión	202,048	16,154
<b>Saldo al final del año</b>	<b>202,048</b>	<b>16,154</b>

El cálculo de la base para la participación de las utilidades a los trabajadores correspondientes al ejercicio 2019 y 2018 es el siguiente:

	2019	2018
<b>Ingresos y Costos</b>		
Ventas, netas	540,619,604	464,598,962
Costo de ventas	(533,046,635)	(457,844,959)
Utilidad Bruta en Ventas	7,572,969	6,754,003
 Gastos Operacionales	 (6,604,309)	 (5,814,708)
Utilidad en Operaciones	968,660	939,295
 Otros Ingresos/Egresos, Neto	 176,277	 (831,603)
Base cálculo participación a trabajadores	1,144,937	107,692
 <b>Participación 15% Trabajadores</b>	 <b>202,048</b>	 <b>16,154</b>

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
 NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS  
 Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

### Nota 21 - Impuestos

El resumen de impuestos es como sigue:

#### Activos por impuestos corrientes

El detalle de los activos por impuestos corrientes es como sigue:

	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Crédito tributario de IVA	67,636	-
Retenciones en la fuente de IVA	23	
Impuestos por recuperar	810,698	603,442
<b>Total</b>	<b>878,357</b>	<b>603,442</b>

#### Pasivos por impuestos corrientes

El detalle de los pasivos por impuestos corrientes es como sigue:

	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Retenciones en la fuente de IVA por pagar	722,881	647,399
Retenciones de impuesto a la renta por pagar	169,757	140,939
<b>Total</b>	<b>892,638</b>	<b>788,338</b>

#### Impuestos a las ganancias

El detalle de los impuestos a las ganancias es como sigue:

	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Gasto por impuesto diferido	120	11,087
(Ingreso) por impuesto diferido	(42,646)	(26,204)
<b>Subtotal</b>	<b>(42,526)</b>	<b>(15,117)</b>
Gasto de impuesto corriente	313,548	356,737
<b>Total</b>	<b>271,022</b>	<b>341,620</b>

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

**Conciliación tributaria**

La conciliación tributaria es como sigue:

	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Resultado contable (antes de participación a trabajadores e impuesto a la renta)	1,346,984	107,692
(-) 15% Participación a trabajadores	(202,048)	(16,154)
(-) Ingreso exento Jubilación patronal	(3,499)	-
(+) Gastos incurridos para generar ingresos exentos	450	-
(+) Participación atribuible a ingresos exentos	457	-
(-) Deducción seguro privado empleados	(55,867)	(61,017)
(+) Gastos no deducibles	36,554	1,291,611
(+/-) Diferencias temporarias, permanentes	3,790	-
(+/-) Diferencias temporarias, neto	127,370	104,816
 Base imponible para el impuesto a la renta	 1,254,191	 1,426,948
 (A) Anticipo calculado	 145,660	 136,824
(B) Impuesto a la renta causado	313,548	356,737
Impuesto a la renta (mayor entre A y B)	313,548	356,737
 Menos:		
(-) Anticipo pagado	(29,327)	-
(-) Retenciones en la fuente de impuesto a la renta	(1,082,798)	(932,388)
 <b>Impuesto a la pagar / (Crédito tributario)</b>	 <b>(798,577)</b>	 <b>(575,651)</b>

**Activos y pasivos por impuestos diferidos**

El saldo de activos y pasivos por impuestos diferidos es como sigue:

	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Activos por impuestos diferidos	96,002	26,204
Pasivos por impuestos diferidos	(79,776)	(89,123)
<b>Neto</b>	<b>16,226</b>	<b>(62,919)</b>

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018  
(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

**Movimientos de activos y pasivos por impuestos diferidos**

El movimiento de activos y pasivos por impuestos diferidos es como sigue:

	<i>Saldo final 2017</i>	<i>Reconocido en resultados</i>	<i>Saldo final 2018</i>	<i>Reconocido en resultados</i>	<i>Reconocido en otro resultado integral</i>	<i>Saldo final 2019</i>
<b>Activo por impuesto diferido atribuible a:</b>						
Pasivos por arrendamiento	-	-	-	1,337	-	1,337
Jubilación patronal	-	20,118	20,118	25,967	24,165	70,250
Desahucio	-	6,086	6,086	5,875	12,454	24,415
<b>Total activo por impuesto diferido</b>	<b>-</b>	<b>26,204</b>	<b>26,204</b>	<b>33,179</b>	<b>36,619</b>	<b>96,002</b>
<b>Pasivo por impuesto diferido atribuible a:</b>						
Vehículos	(6,687)	(2,440)	(9,127)	5,894	-	(3,233)
Inmuebles - edificios	(71,349)	(8,647)	(79,996)	3,453	-	(76,543)
<b>Total pasivo por impuesto diferido</b>	<b>(78,036)</b>	<b>(11,087)</b>	<b>(89,123)</b>	<b>9,347</b>	<b>-</b>	<b>(79,776)</b>
<b>Total activos (pasivo) por impuesto diferido</b>	<b>(78,036)</b>	<b>15,117</b>	<b>(62,919)</b>	<b>42,526</b>	<b>36,619</b>	<b>16,226</b>

**Legislación sobre precios de transferencia**

Las normas tributarias vigentes incorporan el principio de plena competencia para las operaciones realizadas con partes relacionadas. Mediante resolución No. NAC-DGERCC15-00000455 publicado en el segundo suplemento del R.O. 511 del viernes 29 de mayo de 2015 el Servicio de Rentas Internas - SRI, requiere que las compañías准备 y remitan un anexo de operaciones con partes relacionadas, siempre y cuando se haya efectuado operaciones con compañías relacionadas domiciliadas en el exterior y locales en el mismo período fiscal y cuyo monto acumulado sea superior a US\$ 3,000,000, y para las operaciones por un monto acumulado superior a US\$ 15,000,000 se requiere presentar un informe de precios de transferencia. Se incluye como parte relacionada a las empresas domiciliadas en paraísos fiscales. El indicado estudio debe ser remitido hasta el mes de junio de 2019 conforme el noveno dígito del RUC. Adicionalmente, se exige que en su declaración de impuesto a la renta anual la Compañía declare las operaciones de activos, pasivos, ingresos y egresos.

Por lo expuesto, la compañía tiene la obligatoriedad de presentar el anexo de operaciones con partes relacionadas y el informe de precios de transferencia para los ejercicios fiscales del 2019 y 2018, ya que en dichos períodos existieron transacciones con partes relacionadas que superan los montos antes mencionados. El informe correspondiente al período 2018 fue presentado en mayo de 2019.

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 su conjunto. La Administración de la Compañía basada en el diagnóstico preliminar realizado con el apoyo de sus asesores tributarios, para las transacciones del año, no ha determinado ajustes para la determinación del impuesto a la renta por el año terminado al 31 de Diciembre de 2019.

**Situación fiscal**

A la fecha de emisión de los estados financieros, los años 2016 al 2019 están sujetos a una posible fiscalización.

**Nota 22 - Pasivos por arrendamiento no corrientes**

El resumen de pasivos por arrendamiento no corrientes es como sigue:

	<i>2019</i>	<i>2018</i>
Arrendamiento de inmuebles (Nota 18 y 12)	88,153	-
<b>Total</b>	<b>88,153</b>	<b>-</b>

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

### Nota 23 - Obligaciones por beneficios definidos

Un resumen de las obligaciones por beneficios definidos - OBD, es como sigue:

	2019	2018
Jubilación patronal	790,127	676,115
Desahucio	235,148	200,921
<b>Total</b>	<b>1,025,275</b>	<b>877,036</b>

#### Jubilación patronal

De acuerdo con disposiciones del Código del Trabajo, los trabajadores que por veinte 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 - IESS.

El saldo de la provisión para jubilación patronal corresponde al valor actual de la reserva matemática calculada actuarialmente por un profesional independiente, para todos los trabajadores que al 31 de diciembre de cada año se encontraban prestando servicios para la compañía.

El movimiento del valor presente de la obligación por jubilación patronal es como sigue:

	2019	2018
Saldos al comienzo del año	676,115	539,082
Costo laboral	79,277	46,994
Costo financiero	29,376	38,430
Pérdidas o (ganancias) actariales	5,359	51,609
Reducciones y liquidaciones anticipadas	-	-
<b>Saldo al final del año</b>	<b>790,127</b>	<b>676,115</b>

#### 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, el Grupo entregará el 25% de la última remuneración mensual por cada uno de los años de servicio.

El movimiento del valor presente de la obligación por desahucio es como sigue:

	2019	2018
Saldos al comienzo del año	200,921	156,484
Costo laboral	16,939	15,002
Costo financiero	8,680	11,127
Pérdidas o (ganancias) actariales	8,608	18,308
<b>Saldo al final del año</b>	<b>235,148</b>	<b>200,921</b>

### Nota 24 - Patrimonio

#### Capital social

En septiembre de 2016 la Compañía aumenta su capital social en US\$ 500,000, aumento que se lo realizó mediante capitalización de utilidades no distribuidas del ejercicio económico 2015 por el valor de US\$ 307,712, y mediante la capitalización de la Reserva Legal pertinente del ejercicio económico 2015 por el valor de US\$ 192,288.

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
**(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)**

La participación de los accionistas es la siguiente:

Accionistas	Nacionalidad	Tipo de Inversión	Valor
Petróleos de los Shyris S. A Petroshyris	Ecuador	Nacional	1,500,000
Petrolcentro Petróleos del Centro C.A.	Ecuador	Nacional	1,500,000

**Reserva legal (Sociedad Anónima)**

De acuerdo con la legislación vigente, la compañía debe apropiar por lo menos el 10% de la utilidad neta del año a una reserva legal hasta que el saldo de dicha reserva alcance al menos el 50% del capital suscrito. La reserva legal no está disponible para distribución de dividendos, pero puede ser capitalizada o utilizada para absorber pérdidas.

**Cuentas provenientes de la adopción de NIIF**

De acuerdo a lo establecido por la Superintendencia de Compañías Valores y Seguros, en la Resolución No. SC.ICI.CPAIFRS.G.11.007 del 9 de septiembre de 2011, publicada en el R.O. 566 del 28 de octubre de 2011, se expide el reglamento sobre el tratamiento de:

**Saldo de la subcuenta resultados acumulados provenientes de la adopción por primera vez de las NIIF**

Los ajustes provenientes de la adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera "NIIF" completas y de la Norma Internacional de Información Financiera para Pequeñas y Medianas Entidades (NIIF para las PYMES), en lo que corresponda, y que se registraron en el patrimonio en la cuenta Resultados Acumulados, subcuenta "Resultados Acumulados provenientes de la adopción por primera vez de las NIIF", que generaron un saldo acreedor, sólo podrá ser capitalizados en la parte que excede al valor de las pérdidas acumuladas y las del último ejercicio económico concluido, si las hubieren; utilizado en absorber pérdidas; o devuelto en el caso de liquidación de la compañía. De registrar un saldo deudor en la subcuenta "Resultados Acumulados provenientes de la adopción por primera vez de las NIIF", éste podrá ser absorbido por los Resultados Acumulados y los del último ejercicio económico concluido, si los hubiere.

**Ajustes provenientes de la adopción por primera vez las NIIF**

Los ajustes realizados bajo las Normas Internacionales de Información Financiera "NIIF" completas y la Norma Internacional de Información Financiera para Pequeñas y Medianas Entidades (NIIF para las PYMES), deberán ser conocidos y aprobados por la Junta General de Accionistas o Socios que apruebe los primeros estados financieros anuales emitidos de acuerdo con las normativas antes referidas.

**Resultados acumulados**

Los resultados provenientes de utilidades o pérdidas de cada ejercicio son incluidos en este rubro, manteniendo registros que permiten identificar su año de origen. Con la aprobación de la Junta General Accionistas y cumpliendo las disposiciones normativas aplicables, las utilidades son distribuidas o destinadas a reservas, mientras que las pérdidas se mantienen en resultados acumulados o se compensan con las reservas y cuentas patrimoniales de libre disposición de los accionistas.

**Distribución de dividendos**

La distribución de dividendos a los accionistas de la compañía se deduce del patrimonio y se reconocen como pasivos corrientes en los estados financieros en el período en el que los dividendos se aprueban por los socios o accionistas de la compañía.

El acta de Junta General de Accionistas del 12 de marzo de 2019, aprobó un dividendo de US\$ 400,000, tomado de la reserva facultativa, el mismo fue cancelado en su totalidad a los accionistas de la compañía.

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

**Nota 25 - Ingresos ordinarios**

El resumen de ingresos ordinarios es como sigue:

	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Venta estaciones de servicio	525,432,034	448,195,244
Venta industrias	6,882,214	8,921,776
Dispensador	597,967	565,504
Ventas sistema de facturación	541,682	622,378
Otros	51,312	110,609
Margen de comercialización	7,114,395	6,183,451
<b>Total</b>	<b>540,619,604</b>	<b>464,598,962</b>

**Nota 26 - Costo y gastos por su naturaleza**

El resumen de costo y gastos por su naturaleza es como sigue:

	<b>2019</b>	<b>2018</b>
Costo de ventas productos	(532,739,846)	(457,505,763)
Costo de ventas sistema de facturación	(117,589)	(144,644)
Costo de ventas modulares sistema de facturación	(1,253)	(452)
Costo de ventas otros	(187,947)	(191,610)
Costo productos QUALCO	-	(2,490)
<b>Total</b>	<b>(533,046,635)</b>	<b>(457,844,959)</b>

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

Un detalle de gasto de administración por su naturaleza es como sigue:

	2019	2018
Arriendos y alquileres	42,102	62,935
Atenciones sociales	98,388	69,517
Beneficios personal	99,894	96,051
Beneficios sociales	108,040	100,110
Bonos	308,786	239,559
Cafetería	4,999	4,838
Capacitaciones	55,215	71,048
Combustibles	22,312	19,760
Depreciación	280,861	150,004
Amortización de abanderamiento	13,201	-
Dietas directores	336,304	333,718
Honorarios	522,320	421,859
Impuestos y contribuciones	84,737	75,439
Mantenimiento	69,591	86,413
Movilización	31,758	28,324
Otros gastos	50,299	44,043
Participación trabajadores	202,048	16,154
Provisión jubilación patronal e indemnizaciones	138,641	121,723
Publicidad	5,242	5,824
Remuneraciones	986,330	961,596
Aportaciones AIHE	14,049	-
PAY GASS y sondas de medición de combustible	21,506	12,977
Seguridad	34,394	30,851
Sello de autotanques	70,150	85,150
Amortización derecho de uso	19,817	-
Servicios básicos	85,360	96,410
Sistema de facturación	70,875	76,523
Suministros y materiales	26,734	18,408
Útiles de oficina	8,489	9,248
Viajes	57,189	45,647
<b>Total</b>	<b>3,869,631</b>	<b>3,284,129</b>

Un detalle de gastos de venta por su naturaleza es como sigue:

	2019	2018
Artículos promocionales	98,515	188,844
Cubre Bombas	42,294	19,025
Mantenimiento	929,413	766,796
Transporte Metro Express	7,880	7,750
Pintura estaciones de servicio	430,436	396,721
Publicidad	362,274	450,213
Uniformes Estaciones de Servicio	297,714	132,481
Seguros	566,152	584,903
<b>Total</b>	<b>2,734,678</b>	<b>2,546,733</b>

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

### Nota 27 - Otros ingresos y otros egresos

El resumen de otros ingresos y otros egresos es como sigue:

	2019	2018
Ingreso por arriendos	12,270	12,270
Ingreso por venta artículos promocionales	75,684	73,224
Ingreso por venta de activo fijo	10,113	13,721
Otros ingresos	71,458	180,398
Ingresos por intereses	1,126,730	838,985
Gasto intereses	(296,371)	(162,665)
Gastos bancarios	(576,476)	(297,862)
Servicios bancarios	(147,958)	(146,488)
Costo financiero	(51,355)	(49,557)
Interés implícito	(11,264)	(8,755)
Multas	(9,002)	(15,756)
Otros gastos	(840)	(770)
Gastos no deducibles	(26,712)	(1,268,348)
<b>Total</b>	<b>176,277</b>	<b>(831,603)</b>

### Nota 28 - Transacciones con partes relacionadas

Es detalle de transacciones con partes relacionadas es como sigue:

#### Cuentas por cobrar y pagar con partes relacionadas

Los saldos de las cuentas por cobrar y pagar con partes relacionadas son como sigue:

	Por pagar	2019	2018
<i>Corriente</i>			
Compañías (I)		10	125,966
<b>Total</b>		<b>10</b>	<b>125,966</b>

(i) A continuación se detalla la composición de la cuenta, al 31 de diciembre de 2019:

	2019	2018
Cuentas por pagar relacionadas	-	-
Transporte – Petroshyris (I)	-	45,553
Transporte – Petrolcentro (I)	10	80,413
<b>Total</b>	<b>10</b>	<b>125,966</b>

(II) Transacciones realizadas por concepto de realizar el transporte de los derivados de hidrocarburos para entregarlos en las Estaciones afiliadas a su red de comercialización y a clientes de otros segmentos autorizados.

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.  
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS  
Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

Transacciones comerciales

Las transacciones comerciales con partes relacionadas son como sigue:

	2019	2018
<b>Cuentas comerciales por pagar</b>		
Petroecuador	19,007,847	14,228,559
<b>Total</b>	<b>19,007,847</b>	<b>14,228,559</b>

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYSCA.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

A continuación se presentan las transacciones realizadas con las Estaciones de Servicio que pertenecen a cada miembro del Directorio de la compañía:

Miembros del Directorio	Cargo	Estructura	Cuentas comerciales por cobrar		Asistencia Económica (no corriente)		Ventas	
			2019	2018	2019	2018	2019	2018
Marco Velarde	Presidente del Directorio	E/S San Vicente	244,454	186,718	-	-	-	1,259,460
Pilar Coba	Directora Principal	E/S Aloag 1; E/S Tandapi 1; E/S Tandapi 2	204,323	213,462	-	-	-	8,718,672
Fabio Franco	Directora Principal	E/S Chambo, E/S San Antonio, E/S Pacífico	187,485	126,232	22,083	3,208	22,758	5,450,757
Oswaldo Jurado	Directora Principal	E/S Tena	94,698	79,149	96,499	55,472	86,581	166,417
Luis Gordillo	Directora Suplente	E/S Tandapi 1, E/S Tandapi 2	108,785	92,931	26,397	37,051	51,694	31,517
Gloria Hidalgo	Directora Principal	E/S Latacunga, E/S El Fogón	66,239	75,329	8,332	-	-	3,714,036
Fernando Moreno	Directora Principal	E/S Superírapi, E/S El Sol	112,047	118,284	20,825	15,181	5,611	4,844
Miguel Angel Alvear	Director Suplente	E/S Los Lagos	61,138	69,597	30,182	10,544	32,697	2,968,868
Héctor Pérez	Director Suplente	E/S Silva 1; E/S Silva 2	135,676	115,662	15,635	33,584	-	2,614,146
Francisco Silva	Director Suplente	E/S El Jordán	150,917	107,928	-	469	-	4,953,830
Bertha Godoy	Total		1,365,762	1,185,292	219,953	155,509	199,341	202,778
								40,009,453
								36,012,877

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

**Remuneraciones al personal**

La remuneración y/o compensación pagada al personal clave de gerencia que tiene la autoridad y responsabilidad de planificar, dirigir y controlar las actividades de la compañía de manera directa o indirecta se detalla a continuación:

Corto plazo: US\$ 113,808 (US\$ 99,449 en el año 2018)

**Nota 29 - Contratos suscritos, garantías, avales y actos legales**

**Contratos suscritos:**

A continuación se detalla los contratos que mantiene la compañía al 31 de diciembre de 2019:

**Contrato de abastecimiento**

**Contrato de Abastecimiento de Combustibles Líquidos Derivados de los Hidrocarburos para el Segmento Automotriz No. 2011155 e Industrial 2011256**

La empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador EP PETROECUADOR, a través de la Gerencia de Comercialización, legalmente representada por el Ing. Carlos Ordoñez Rivadeneira y la Compañía PETRÓLEOS Y SERVICIOS, legalmente representada por su Presidente Ejecutivo (la COMERCIALIZADORA), firman un Contrato de Abastecimiento de Combustibles Líquidos Derivados de los Hidrocarburos para el Segmento AUTOMOTRIZ e INDUSTRIAL.

PETROECUADOR se compromete a suministrar los Combustibles Líquidos Derivados de los Hidrocarburos, adquiridos por la COMERCIALIZADORA, de acuerdo a la disponibilidad de producto en los Terminales, Depósitos y Refinerías, a fin de establecer los requerimientos de clientes del segmento AUTOMOTRIZ. El precio de venta será determinado de acuerdo a la legislación y normas vigentes, siendo estas condiciones las mismas para todas las comercializadoras. La facturación de combustibles se realizará a través del banco seleccionado por la COMERCIALIZADORA de entre los bancos que tengan conexión directa a la red de EP PETROECUADOR. Cuando exista incumplimiento en el pago de las facturas se suspenderá el despacho hasta que se cumpla con el pago y se justifique el incumplimiento.

**Garantías, Seguro y Plazo**

La COMERCIALIZADORA se obliga a entregar una garantía bancaria a EP PETROECUADOR, ésta deberá cubrir como mínimo siete días del promedio de despachos diarios, tendrá una vigencia no menor a 90 días. El emisor de la garantía bancaria pagará el valor de esta garantía a la sola presentación de una comunicación firmada por el Gerente de Comercialización de EP PETROECUADOR o un funcionario delegado por este informando que la COMERCIALIZADORA no ha cumplido con su obligación. En el evento que a la COMERCIALIZADORA se le suspendan por más de tres ocasiones los despachos a sus Distribuidores, EP PETROECUADOR comunicará el particular a la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburífero, a fin de que disponga los correctivos necesarios. La COMERCIALIZADORA contratará una póliza de RESPONSABILIDAD CIVIL, a favor de EP PETROECUADOR, por el valor de US\$1,500.000, la misma que permanecerá vigente durante el tiempo de ejecución del contrato. LA duración de este contrato es ocho años (8).

**Contrato de Mutuo - Asistencias económicas estaciones de servicio**

La compañía suscribe un contrato de mutuo con la Estación de Servicio que solicita Asistencia Económica,

**Partes del Contrato:**

- 1) Intervinientes.- Como representante de la compañía Petróleos y Servicios PyS C.A., el Dr. Pablo Orozco y el Mutuario o distribuidor según corresponda.
- 2) Antecedentes.- En donde se describe la fecha de afiliación a la red P&S la estación de servicio, se detalla el valor a solicitar por el mutuario y a que va destinado. Se detalla si tiene adeudado a P&S algún valor de créditos anteriores.

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

- 3) Objeto.- Se detalla el valor que se entrega al mutuario, se lo realiza con cargo a la facturación del combustible, y en donde se firma un pagaré con vencimientos sucesivos que constituye el título ejecutivo que respalda la obligación.
- 4) Términos y condiciones.- Se establece el plazo solicitado el mismo que se cuenta a partir de la suscripción del contrato, se establece el valor a descontar por galón que se adquiere en cada factura de compra de combustible.
- 5) Tasa de interés.- La compañía que aplica a todos los créditos comerciales es la 11.83% anual, misma que podrá ser reajustada y regulada por el banco Central.
- 6) Determinación de galones.- Se determina la cantidad mensual de galones a ser descontados en función a su facturación.
- 7) Garantía.- El mutuario a fin de garantizar las obligaciones que contraen con P&S, entregan una garantía, la misma que se evalúa de acuerdo a la cantidad solicitada, entre estas pueden ser; Garantía Hipotecaria, Pagaré, Fianza Solidaria, Prenda Industrial.

Código	Estación de Servicio	Corriente	No Corriente	Garantía	Fecha Inicial	Plazo
11302102	E/S CIUDAD DEL TENA	96,499	86,581	HIPOTECA ABIERTA SOBRE E/S	31/12/2019	13/11/2021
11302100	GASOLINERA AMAZONAS	10,717	2,471	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	18/3/2021
11302181	ESTACION DE SERVICIO EL PAPO	12,028	12,396	PAGARE	31/12/2019	31/12/2021
11302210	E/S EL RANCHO	3,164	-	SOBRE FIRMAS, MUTUO Y PAGARE	31/12/2019	6/1/2022
11302035	E/S JARDIN DEL CAJAS	18,289	16,866	HIPOTECA ABIERTA TERRENO	31/12/2019	22/11/2021
11302221	E/S AZOR	85,784	107,945	HIPOTECA ABIERTA INMUEBLE	31/12/2019	23/3/2022
11302170	ESTACION DE SERVICIOS GARAGES STANDARD	18,511	-	HIPOTECA ABIERTA E/S	31/12/2019	6/1/2022
11302164	E/S PARRAGA	37,415	-	HIPOTECA TERRENO, MUTUO Y PAGARE	31/12/2019	2/10/2020
11302103	E/S COKA	12,799	853	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	18/1/2021
11302020	ESTACION DE SERVICIO LA FLORIDA	15,695	41,152	HIPOTECA ABIERTA E/S	31/12/2019	13/4/2021
11302119	E/S SAN MIGUEL	14,177	7,364	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	30/6/2021
11302114	E/S GLADYSITA	15,111	13,516	HIPOTECA INMUEBLE-CONTRATO DE MUTUO-PAGARE	31/12/2019	12/11/2021
11302217	SERVICENTRO ISRAEL EL EMPALME	87,958	23,700	HIPOTECA E/S	31/12/2019	1/4/2021
11302023	ESTACION DE SERVICIOS CHOTA	6,890	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	18/4/2020
11302159	E/S CHIMBORAZO	95,187	170,808	HIPOTECA E/S	31/12/2019	2/10/2022
11302160	E/S REINA DEL CAMINO	5,631	-	HIPOTECA DOS TERRENOS EN CHONE	31/12/2019	29/8/2020
11302255	E/S PIMAMPIRO	6,575	-	FIANZA SOLIDARIA E/S LOS DOS PUENTES	31/12/2019	5/7/2020
11302239	E/S VIRGEN DE LAS MERCEDES	15,788	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	23/7/2020
11302260	ESTACION DE SERVICIOS JARAMILLO	(974)	-	HIPOTECA INMUEBLE	31/12/2019	31/12/2019
11302006	ESTACION DE SERVICIOS CASTRO HERMANOS SCC	96,234	104,254	HIPOTECA E/S, MUTUO Y PAGARE	31/12/2019	6/1/2022
11302213	E/S LA ARGELIA	6,595	-	PAGARE	31/12/2019	25/7/2020
11302264	E/S BOYACA	29,856	17,251	HIPOTECA SOLAR NUMERO 13	31/12/2019	21/7/2021
11302089	ESTACION DE SERVICIO MAYORGА	10,962	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	3/10/2020
11302232	E/S VINCES	25,831	29,491	HIPOTECA TERRENO	31/12/2019	9/2/2022
11302242	E/S MARIA 2 - BUENA FE	33,517	41,337	HIPOTECA ESTACION	31/12/2019	14/3/2022
11302256	E/S REINA DEL CISNE 2	56,311	141,560	HIPOTECA E/S	31/12/2019	18/6/2023
11302069	E/S SILVA	15,635	-	FIANZA SOLIDARIA	31/12/2019	6/1/2022
11302028	E/S STAMBILLO	5,182	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	10/5/2020
11302022	E/S COTACACHI	13,828	960	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	19/1/2021
11302052	E/S OCCIDENTAL	5,530	-	LETRA	31/12/2019	6/1/2022
11302280	E/S LA MACARENA	43,775	126,582	HIPOTECA E/S	31/12/2019	1/11/2023
11302066	E/S LASSO	15,321	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	31/7/2020
11302140	E/S SIND. CHOF. LOS ANDES	(303)	-	HIPOTECA ABIERTA	31/12/2019	31/12/2019
11302043	ESTACION DE SERVICIO LOS DOS 2 PUENTES	34,961	12,625	HIPOTECA E/S	31/12/2019	4/5/2021
11302283	E/S CHAMBO	22,083	22,758	HIPOTECA E/S PACIFICO	31/12/2019	31/12/2021
11302166	E/S SIND. CHOF. CALCETA	745	-	SOBRE FIRMAS - PAGARE	31/12/2019	10/4/2020
11302286	E/S 7 COLINAS	7,030	-	HIPOTECA EST. SERV. LOPEZ SANTANA	31/12/2019	2/7/2020
11302017	SUPER ESTACION LOS LAGOS	30,182	32,697	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	31/12/2021
11302124	E/S SIND. CHOF. PELELEO	17,014	-	FIANZA SOLIDARIA - E/S SAN VICENTE (A)	31/12/2019	3/6/2020

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

Código	Estación de Servicio	Corriente	No Corriente	Garantía	Fecha Inicial	Plazo
11302061	E/S SANTA ANA	10,060	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	31/7/2020
11302202	E/S BELLAVISTA	15,577	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	8/3/2020
11302281	E/S CECILIA	54,872	5,640	FIANZA SOLIDARIA	31/12/2019	31/1/2021
11302220	E/S EL JARDIN	22,916	2,992	HIPOTECA E/S SIETE COLINAS	31/12/2019	10/2/2021
11302273	E/S SAN JACINTO	9,169	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	13/8/2020
11302075	GASOLINERA AVELINO..	4,377	-	PAGARE	31/12/2019	6/1/2022
11302106	E/S ORIENTE	17,569	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	6/1/2022
11302291	E/S SILMOD	19,815	-	HIPOTECA ABIERTA	31/12/2019	8/11/2020
11302030	E/S PANTERA 2	17,438	32,779	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	31/12/2021
11302067	E/S EL FOCON	8,332	-	PAGARE	31/12/2019	6/1/2022
11302293	E/S STANDAPI II	13,507	26,451	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	30/11/2022
11302039	E/S STANDAPI	12,890	25,243	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	30/11/2022
11302191	ESTACION DE SERVICIO LOYOLA	8,633	600	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	19/1/2021
11302005	E/S URCUQUI	8,333	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	30/6/2020
11302308	E/S LA UNION	18,183	8,384	HIPOTECA E/S CUPA	31/12/2019	9/6/2021
11302311	E/S LEOASTER	31,964	62,775	HIPOTECA ABIERTA SOBRE LOTE TERRENO	31/12/2019	2/12/2022
11302271	E/S FERNANDEZ	-	65,158	HIPOTECA E/S	31/12/2019	6/1/2022
11302275	E/S MACAO	8,745	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	6/1/2022
11302079	E/S CHANGO	8,666	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	6/1/2022
11302319	E/S CHURUTE	32,712	16,992	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	30/6/2021
11302330	E/S LA LLAVE	2,518	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	6/1/2022
11302099	E/S ALBAN VALLE	10,103	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	19/9/2020
11302344	E/S HERNANDEZ JR.	32,830	61,282	HIPOTECA ABIERTA E/S HERNANDEZ JR 2	31/12/2019	28/10/2022
11302346	E/S MANUEL J.CALLE	29,273	20,979	HIPOTECA E/S	31/12/2019	9/9/2021
11302177	E/S GENESIS	3,874	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	6/1/2022
11302111	E/S CONZALEZ	15,200	11,020	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	12/9/2021
11302350	E/S CALUMA	10,495	554	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	13/1/2021
11302304	E/S CUPA	27,284	19,629	HIPOTECA E/S CUPA	31/12/2019	10/9/2021
11302234	E/S LA MAMA NEGRA	10,886	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	28/11/2020
11302315	E/S CHICUILPE	9,073	11,216	PRENDA INDUSTRIAL DE TANQUERO	31/12/2019	15/3/2022
11302353	E/S TRANSINSER BAÑOS	2,322	-	HIPOTECA ABIERTA E/S	31/12/2019	6/1/2022
11302361	E/S MANSUR.	10,126	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	18/7/2020
11302360	ESTACION DE SERVICIOS CASTRO	37,734	22,955	PRENDA INDUSTRIAL AUTOTANQUE AÑO 2.000	31/12/2019	1/8/2021
11302060	E/S SUPERSERVICIO EL SOL	20,825	5,611	SOBRE FIRMAS / CONTRATO DE MUTUO	31/12/2019	1/4/2021
11302266	GASOLINERA PIÑAS	1,640	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	6/1/2022
11302231	ESTACION DE SERVICIO CAMARONES	-758	-	FIANZA SOLIDARIA	31/12/2019	31/12/2019
11302230	E/S SIND. CHOF. DE PUJILI	21,495	-	FIADOR SOLIDARIO	31/12/2019	12/10/2020
11302374	E/S FENIX GASSTATION	11,083	-	FIANZA SOLIDARIA	31/12/2019	19/4/2020
11302241	E/S LLUMITASIC RIOFRIO Y ASOCIADOS	9,462	19,344	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	31/12/2022
11302072	E/S NORTE	8,576	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	6/9/2020
11302380	E/S HERNANDEZ JR. 2	88,020	18,582	HIPOTECA ABIERTA SOBRE E/S	31/12/2019	11/3/2021
11302381	E/S DELCAR CIA. LTDA.	49,448	24,174	HIPOTECA ABIERTA TERRENO	31/12/2019	19/6/2021
11302392	E/S NUEVO ISRAEL	30,011	56,436	HIPOTECA E/S	31/12/2019	2/11/2022
11302394	E/S SAN MARCOS..	10,699	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	9/6/2020
11302395	ESTACION DE SERVICIO MULALILLO	2,147	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	6/1/2022
11302406	E/S PAYAMINO	7,362	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	6/1/2022
11302407	E/S GUAYAQUIL	39,324	29,056	PRENDA INDUSTRIAL DISPENSADOR	31/12/2019	17/9/2021
11302410	ESTACION DE SERVICIOS CANTOS ANDRADE	8,563	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	24/8/2020
11302412	E/S AZOR SHELL	30,481	7,028	HIPOTECA ABIERTA SOBRE INMUEBLE	31/12/2019	18/3/2021
11302415	GASOLINERA GASOVELEZ	19,060	8,800	PRENDA INDUSTRIAL ('VEHICULO KIA PLACA PDE1033')	31/12/2019	5/12/2020
11302418	E/S PETROFLAVIO	21,510	16,850	HIPOTECA TERRENO, MUTUO Y PAGARE	31/12/2019	3/10/2021
11302419	E/S PETROCALCETA	32,847	8,850	HIPOTECA TERRENO, MUTUO Y PAGARE	31/12/2019	1/4/2021

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

Código	Estación de Servicio	Corriente	No Corriente	Garantía	Fecha Inicial	Plazo
11302425	ESTACION DE SERVICIO LA TAMBENITA	1,338	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	6/1/2022
11302426	E/S RIRCAY	10,792	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	5/7/2020
11302428	E/S CITIM	(832)	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	31/12/2019
11302431	COOP.TRANS.PRES.ELOY ALFARO	131,297	115,613	HIPOTECA ABIERTA E/S	31/12/2019	7/11/2021
11302432	ESTACION DE SERVICIO RIOVERDE	5,552	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	6/1/2022
11302104	E/S QUERO	6,535	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	12/6/2020
11302195	E/S EL CASTILLO	11,810	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	6/1/2022
11302439	E/S MERIZALDE ...	10,718	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	6/1/2022
11302441	ESTACION DE SERVICIO CIUDAD DE MILAGRO	72,744	117,603	HIPOTECA EDIFICIO SINDICATO	31/12/2019	30/7/2022
11302446	ESTACION DE SER. LOS ANGELES DOS	20,945	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	6/1/2022
11302444	ESTACION DE SERVICIOS PETROPACIF S.A.	22,890	29,058	HIPOTECA TERRENO, MUTUO Y PAGARE	31/12/2019	27/3/2022
11302447	ESTACION DE SERVICIOS SAN JOSE	17,277	35,370	HIPOTECA E/S	31/12/2019	1/1/2023
11302449	ESTACION EL JARDIN	40,285	76,653	PRENDA INDUSTRIAL I AUTOTANQUE	31/12/2019	10/11/2022
11302450	ESTACION DE SERVICIOS SORIA	17,368	3,329	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	4/3/2021
11302452	ESTACION DE SERVICIOS QUINSALOMA	10,922	3,004	PRENDA INDUSTRIAL / AUTOTANQUE	31/12/2019	3/4/2021
11302453	AUTOSERVICIOS LAGO ACARIO	18,091	-	HIPOTECA BIEN INMUEBLE	31/12/2019	30/4/2021
11302454	E/S DE SERVICIOS BATALLA DE LOS AMARILLOS	73,001	94,293	HIPOTECA E/S PETROCALCETA	31/12/2019	4/4/2022
11302456	ESTACION DE SERVICIOS ECO EL OASIS	37,340	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	6/1/2022
11302457	E/S MARIA AGUSTINA	4,322	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	6/1/2022
11302172	GASOLINERA SURCOMPI S.A.	56,692	51,180	HIPOTECA E/S	31/12/2019	15/11/2021
11302459	ESTACION DE SERVICIO SAMBEMBE	100,532	227,314	HIPOTECA E/S	31/12/2019	19/3/2023
11302460	ESTACION DE SERVICIOS MARIA UNO	49,194	27,056	HIPOTECA E/S MARIA DOS BUENA FE	31/12/2019	11/7/2021
11302148	GASOLINERA RANCHO ALEGRE	4,363	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	6/1/2022
11302461	ESTACION DE SERVICIO VEARDICOM SA	9,386	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	12/4/2020
11302462	ESTACION DE SERVICIO FIFA	25,897	17,265	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	22/8/2021
11302463	GASOLINERA Y LUBRICADORA GOMEZ	6,915	-	SOBRE FIRMAS	31/12/2019	12/10/2020
11302464	ESTACION DE SERVICIO PEAJE NORTE	70,534	56,623	GARANTIA REAL	31/12/2019	10/10/2021
11302465	ESTACION DE SERV.SIND.DE CH.P.DE CATAMAYO	20,810	21,445	GARANTIA REAL	31/12/2019	31/12/2021
1.1.3.02.999	Recuperación Provisional Asistencias Económicas	(73,848)	-			
<b>Total Asistencias Económicas</b>		<b>2,747,674</b>	<b>2,478,353</b>			

#### Garantías

A continuación, se detallan las garantías que la compañía mantiene con entidades bancarias:

		Fecha de vencimiento	Valor
<b>Banco Guayaquil</b>			
Lote de Terreno		23/2/2005	748,064
Lote de Terreno		14/7/2006	82,548
Lote de Terreno		19/7/2006	234,278
Oficina		27/7/2006	66,625
Solares		16/1/2019	775,352
Lote de Terreno		7/2/2019	907,331
<b>Banco Internacional</b>			
Edificio		N/A	1,427,256
<b>Total</b>			<b>4,241,454</b>

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**  
**Al 31 de Diciembre de 2019 y 2018**  
*(En Dólares de los Estados Unidos de América - US\$)*

#### Avalés

La compañía ha entregado los siguientes avalés:

	Nº Operación	Tipo	Fecha de emisión	Fecha de vencimiento	Valor	Tasa de Interés
<b>Banco Guayaquil</b>						
Aval 1	21345	FE	10/1/2019	10/1/2020	600,000	n/a
Aval 2	21392	FE	29/1/2019	29/1/2020	700,000	n/a
Aval 3	21830	FE	5/7/2019	29/6/2020	4,500,000	n/a
Aval 4	22087	FE	30/9/2019	29/9/2020	900,000	n/a
Aval 5	22123	FE	14/10/2019	13/10/2020	3,300,000	n/a
Aval 6	22321	FE	27/12/2019	3/1/2020	3,000,000	n/a
<b>Banco Internacional</b>						
Aval 1	367362	GBM1	13/11/2019	7/11/2020	3,200,000	2%
Aval 1	367544	GBM1	13/12/2019	7/12/2020	50,000	2%
<b>Total</b>					<b>19,650,000</b>	

#### Actos legales

A continuación un detalle de juicios a cargo del Dr. Hugo Montalvo, abogado de la compañía:

Actor	Asunto	Demandado	Cuantía US\$	Estado
Jose Peñaloza	Nulidad de escritura pública	P & S	Indeterminada	Concedido recurso de casación, no se impulsa por ser demandados
P y S Dr. Pablo Orozco	Impugnación actas de determinación	SRI	Indeterminada	Con providencia de fecha 21 de enero de 2020, dispone que será atendido oportunamente la sentencia.
P&S	Impugnación Resolución ARCH	ARCH	2,000	Escrito presentado de fecha 17 de enero de 2020 se solicita dictar sentencia y mediante providencia el Juez solicita se practiquen las pruebas y especifique.
P&S	Impugnación Resolución de la Directora de Patrocinio legal de la Coordinación General Jurídica del Ministerio de Recursos no Renovables	Ministerio de Recursos no Renovables	Indeterminada	Se presenta la demanda con fecha 23 de enero de 2019.

#### **Nota 30 - Hechos ocurridos después del período sobre el que se informa**

Entre el 31 de Diciembre de 2019 y la fecha de emisión de los estados financieros, 9 de marzo de 2020, no se produjeron eventos que en opinión de la Administración pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros adjuntos

#### **Nota 31 - Aprobación de los estados financieros**

Los estados financieros de la compañía por el año terminado el 31 de Diciembre de 2019, fueron aprobados y autorizados el 9 de marzo de 2020, por la Gerencia General.

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

**ESTADOS FINANCIEROS**

**31 DE DICIEMBRE DE 2020**

**ÍNDICE**

- Informe de los auditores independientes
- Estado de situación financiera
- Estado de resultado integrales
- Estado de cambios en el patrimonio
- Estado de flujos de efectivo
- Notas explicativas a los estados financieros

**Abreviaturas:**

US\$	-	Dólar estadounidense
NIIF	-	Normas Internacionales de Información Financiera
NIC	-	Normas Internacionales de Contabilidad
Compañía	-	Petróleos y Servicios PYS C.A.



## INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los miembros del Directorio y Accionista de:

**Petróleos y Servicios PYS C.A.**

Quito, 19 de marzo de 2021

### Informe sobre la auditoría de los estados financieros

#### Opinión

Hemos auditado los estados financieros que se adjuntan de Petróleos y Servicios PYS C.A. que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2020 y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, así como un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

En nuestra opinión, los estados financieros adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera de Petróleos y Servicios PYS C.A. al 31 de diciembre de 2020, el resultado de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF.

#### Fundamentos de la opinión

Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría - NIA. Nuestra responsabilidad de acuerdo con dichas normas se describe más adelante en la sección "Responsabilidad del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros" de nuestro informe.

Somos independientes de Petróleos y Servicios PYS C.A. de acuerdo con el Código de ética para Profesionales de la Contabilidad emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores (IESBA por sus siglas en inglés) junto con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestra auditoría de los estados financieros en Ecuador y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de acuerdo con esos requerimientos y con el código de ética de IESBA. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

A los miembros del Directorio y Accionista de:  
**Petróleos y Servicios PYS C.A.**  
Quito, 19 de marzo de 2021

#### **Otros asuntos y otra información**

##### Otros asuntos:

Los estados financieros de Petróleos y Servicios PYS C.A por el año terminado al 31 de diciembre de 2019 fueron examinados por otros auditores quienes con fecha 09 de marzo de 2020, emitieron una opinión sin salvedades.

##### Otra información

La Administración de la Compañía es la responsable por la preparación del informe anual de Presidencia Ejecutiva a la Junta General de Accionistas, que no incluye los estados financieros separados y nuestro informe de auditoría sobre los mismos; la referida información fue obtenida antes de la fecha de emisión de nuestro informe de auditoría.

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

En conexión con la auditoria de los estados financieros separados, nuestra responsabilidad es leer dicha información adicional, y considerar si esta información contiene inconsistencias materiales en relación con los estados financieros separados con nuestro conocimiento obtenido durante el desarrollo de nuestra auditoría y que deban ser reportadas.

Basados en el trabajo realizado, concluimos que no existen inconsistencias materiales a reportar sobre esta información

#### **Responsabilidad de la Administración sobre los estados financieros**

La Administración de la Compañía es la responsable por la preparación del informe anual de Gerencia a la Junta General de Accionistas, que no incluye los estados financieros y nuestro informe de auditoría sobre los mismos; la referida información fue obtenida antes de la fecha de emisión de nuestro informe de auditoría.

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 auditoria de los estados financieros, nuestra responsabilidad es leer dicha información adicional, y considerar si esta información contiene inconsistencias materiales en relación con los estados financieros con nuestro conocimiento obtenido durante el desarrollo de nuestra auditoría y que deban ser reportadas.

Basados en el trabajo realizado, concluimos que no existen inconsistencias materiales a reportar sobre esta información.

(2)

A los miembros del Directorio y Accionista de:

**Petróleos y Servicios PYS C.A.**

Quito, 19 de marzo de 2021

**Responsabilidad del auditor en relación con la auditoría de los estados financieros**

Los objetivos de nuestra auditoría son obtener una seguridad razonable de si los estados financieros en su conjunto están libres de errores materiales, debido a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que incluye nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría detecte siempre un error material cuando existe. Los errores materiales pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o en su conjunto, podrían razonablemente influir en las decisiones económicas que los usuarios toman, basándose en los estados financieros.

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

- Identificamos y valoramos los riesgos de error material en los estados financieros, debido a fraude o error, diseñamos y aplicamos 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 un fraude es más elevado que en el caso de un error material debido a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o la vulneración de control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficiencia del control interno de la entidad.
- Evaluamos si las políticas contables aplicadas son apropiadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la Administración de la Compañía.
- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización, por parte de la Administración, del principio contable de empresa en marcha y, determinamos sobre la base de la evidencia de auditoría obtenida, si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Compañía para continuar como empresa 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 o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que la Compañía deje de ser una empresa en marcha.

(3)

A los miembros del Directorio y Accionista de:  
**Petróleos y Servicios PYS C.A.**  
Quito, 19 de marzo de 2021

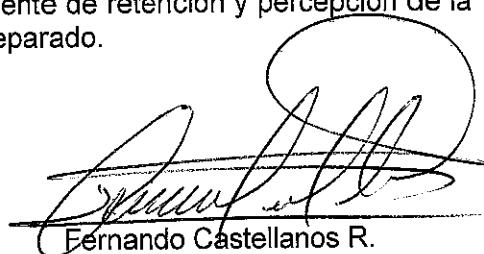
- Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de los estados financieros, incluida la información revelada, y si los estados financieros representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran su presentación razonable.

Comunicamos a los responsables de la Administración de Petróleos y Servicios PYS C.A. en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planificados y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

**Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios**

Nuestra opinión por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020, sobre el informe de cumplimiento de las obligaciones tributarias como agente de retención y percepción de la Compañía Petróleos y Servicios C.A., se emite por separado.

*Moore Ecuador*  
Número de Registro en la  
Superintendencia de  
Compañías, Valores y  
Seguros: SC-RNAE-2-760



Fernando Castellanos R.  
Representante Legal  
No. de Registro: 36169

(4)

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

**ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA  
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020**  
(Expresado en dólares estadounidenses)

<b>ACTIVOS</b>	<u>Referencia a Notas</u>	<u>2020</u>	<u>2019</u>
<b>Activos corrientes</b>			
Efectivo	6	357.945	150.260
Inversiones a costo amortizado	7	5.514.774	5.377.710
Cuentas por cobrar comerciales	8	12.277.295	11.899.453
Cuentas por cobrar empleados	9	64.951	139.653
Otras cuentas por cobrar	10	3.092.624	3.512.855
Impuestos por recuperar	11	1.440.655	878.357
Inventarios	12	260.178	525.723
<b>Total activos corrientes</b>		<b>23.008.422</b>	<b>22.484.011</b>
<b>Activos no corrientes</b>			
Propiedades y equipo	13	2.180.016	2.341.753
Activos por derecho de uso	14	79.268	99.085
Propiedades de inversión	15	463.363	463.363
Activos intangibles	16	735.407	318.768
Otras cuentas por cobrar	12	2.612.974	2.478.355
Activo por impuesto diferidos	21	114.073	96.002
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>6.185.101</b>	<b>5.797.326</b>
<b>Total activos</b>		<b>29.193.523</b>	<b>28.281.337</b>

Las notas explicativas anexas son parte integrante de los estados financieros

Dr. Pablo Orozco Salazar  
Presidente Ejecutivo

Gina Martinez Ortega  
Contadora General

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

**ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA  
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020**  
(Expresado en dólares estadounidenses)

<b>PASIVOS</b>	<b>Referencia a Notas</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
<b>Pasivos corrientes</b>			
Obligaciones financieras	17	3.855.421	1.601.300
Proveedores	18	17.488.971	19.007.847
Otras cuentas por pagar	19	457.684	507.086
Pasivo por Arrendamiento	14	27.863	16.278
Impuestos por pagar	20	886.589	892.638
Beneficios sociales	22	207.353	274.286
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>22.923.881</b>	<b>22.299.435</b>
<b>Pasivo no corriente</b>			
Pasivo por Arrendamiento	14	69.841	88.153
Pasivo por impuestos diferidos	21	77.211	79.776
Beneficios a empleados	23	1.017.942	1.025.275
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>1.164.994</b>	<b>1.193.204</b>
<b>Total pasivos</b>		<b>24.088.875</b>	<b>23.492.639</b>
<b>Patrimonio</b>			
Capital social	24	3.000.000	3.000.000
Reserva Legal	25	629.559	139.902
Otros resultados integrales		113.334	22.651
Resultados acumulados	25	1.361.755	1.626.145
<b>Total patrimonio</b>		<b>5.104.648</b>	<b>4.788.698</b>
<b>Total del pasivo y patrimonio</b>		<b>29.193.523</b>	<b>28.281.337</b>

Las notas explicativas anexas son parte integrante de los estados financieros

Dr. Pablo Orozco Salazar  
Presidente Ejecutivo

Gina Martínez Ortega  
Contadora General

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

**ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES  
POR EL AÑO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020**  
(Expresado en dólares estadounidenses)

	<u>Referencia a Notas</u>	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Ingreso ordinarios	26	443.886.218	540.619.604
Costo de productos vendidos	27	(437.945.574)	(533.046.635)
Utilidad bruta		5.940.644	7.572.969
Gastos administrativos	27	(2.280.617)	(2.408.085)
Gastos de venta	27	(1.917.056)	(2.734.678)
Gastos operativos	27	(1.414.571)	(1.461.546)
Otros ingresos, neto	28	1.374.653	1.259.700
Utilidad operacional		1.703.053	2.228.360
Gastos financieros, netos	29	( 851.094 )	( 1.083.424 )
Utilidad antes del impuesto a la renta		851.959	1.144.936
Impuesto a la renta corriente	21	( 266.007 )	( 313.548 )
Impuesto a la renta diferido	21	23.572	42.525
Utilidad neta del año		609.524	873.913
Otros resultados integrales	23	113.334	( 13.967 )
Utilidad neta y resultado integral del año		722.858	859.946

Las notas explicativas anexas son parte integrante de los estados financieros

Dr. Pablo Orozco Salazar  
Presidente Ejecutivo

Gina Martínez Ortega  
Contadora General

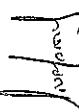
**PETRÓLEOS Y SERVICIOS PY'S C.A.**

**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO  
POR EL AÑO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020**  
(Expresado en dólares estadounidenses)

	Reservas			Resultados acumulados			
	Capital social	Reserva legal	Reserva facultativa	Otros resultados integrales	Por aplicación inicial de NIIF	Resultados Acumulados	Total
Saldos al 1 de enero de 2019	3.000.000	139.902	400.000	(68.917)	1.072.229	(250.082)	4.292.132
Resolución Acta Ordinaria y General de Accionista del 12 de marzo del 2019	-	-	-	68.917	(319.999)	250.082	-
Apropiación de resultados	-	-	(400.000)	-	-	-	(400.000)
Distribución de dividendos	-	-	-	36.619	-	-	36.619
Ajuste impuesto diferido	-	-	-	(13.967)	-	873.913	859.946
Utilidad neta y resultado integral del año	-	-	-	-	-	-	-
Saldos al 31 de diciembre de 2019	3.000.000	139.902	-	22.652	752.230	873.913	4.788.698
Resolución Acta Ordinaria y General de Accionista del 20 de mayo de 2020	-	89.657	400.000	(22.652)	-	(467.005)	-
Apropiación de resultados	-	-	-	-	113.334	(406.910)	(406.910)
Distribución de dividendos	-	-	-	-	-	609.524	722.888
Utilidad neta y resultado integral del año	-	-	-	-	-	-	-
Saldos al 31 de diciembre de 2020	3.000.000	229.559	400.000	113.334	752.230	609.522	5.104.648

Las notas explicativas anexas son parte integrante de los estados financieros

  
**Dr. Pablo Orozco Salazar**  
Presidente Ejecutivo

  
**Gina Martínez Ortega**  
Contadora General

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

**ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO**  
**POR EL AÑO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020**  
 (Expresado en dólares estadounidenses)

	Referencia a Notas	<u>2020</u>	<u>2019</u>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de operación:</b>			
Efectivo recibido de clientes		443.443.482	540.430.186
Efectivo pagado a proveedores y empleados		(444.876.698)	(534.880.748)
Otros ingreso (Gastos)		<u>505.488</u>	<u>(1.428.508)</u>
Efectivo (utilizado en) provisto por las actividades de operación		<u>(927.728)</u>	<u>4.120.930</u>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de inversión:</b>			
Adiciones de propiedades y equipo	14	(305.269)	(527.979)
Inversiones a costo amortizado		137.064	(468.957)
Adiciones de activos intangibles	17	<u>(543.594)</u>	<u>(331.968)</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión		<u>(711.799)</u>	<u>(1.328.904)</u>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de financiamiento:</b>			
Pago de dividendos		(406.909)	(400.000)
Obligaciones financieras y terceros		<u>2.254.121</u>	<u>(2.397.410)</u>
Efectivo neto provisto por (utilizado en) las actividades de financiamiento		<u>1.847.212</u>	<u>(2.797.410)</u>
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes de efectivo		207.685	(5.384)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año		<u>150.260</u>	<u>155.644</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	6	<u>357.945</u>	<u>150.260</u>

Las notas explicativas anexas son parte integrante de los estados financieros

Dr. Pablo Orezco Salazar  
 Presidente Ejecutivo

Gina Martínez Ortega  
 Contadora General

## **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020**

(Expresado en dólares estadounidenses)

---

#### **1. INFORMACIÓN GENERAL**

##### **1.1 Constitución y operaciones**

Petróleos y Servicios PYS C.A., fue constituida el 28 de noviembre de 1994 en la ciudad de Quito e inscrita en el registro mercantil del 5 de diciembre de 1994, con el objeto principal de actuar como comercializadora en la distribución de combustible bien sea de manera directa o a través de terceros, conforme el ordenamiento legal desarrollara todas las actividades incluso afines complementarias, principales o secundarias, en la exploración, explotación, refinación, comercialización y transporte de hidrocarburos, aceites, lubricantes, grasas y sus derivados, sea a nivel nacional o internacional de manera directa o a través de terceros.

Desde su constitución la Compañía se dedica al abastecimiento de combustibles fluidos derivados de los hidrocarburos para el segmento automotriz e industrial a través del contrato suscrito con EP PETROECUADOR (ver Nota 30); para cumplir con dicho objetivo la Compañía a su vez mantiene 258 contratos de afiliación suscritos (2019: 232) con distintas estaciones de servicios y distribuidores para la comercialización de combustibles bajo la marca exclusiva de Petróleos y Servicios - P&S.

##### Resoluciones de Junta General de Accionistas

Mediante Acta Ordinaria de Accionistas de 20 de mayo de 2020, los accionistas aprueban por unanimidad que de la utilidad del año 2019 crear una reserva facultativa de libre disponibilidad por US\$400.000 y la diferencia por US\$406.909 como distribución de dividendos con pagos en 2 cuotas: la primera el 15 de julio y la segunda el 15 de septiembre de 2020.

Mediante Acta Ordinaria de Accionistas de 12 de marzo de 2019, se aprobó un dividendo de US\$400.000 tomado de la reserva facultativa, el mismo fue cancelado en su totalidad a los accionistas en dicho año.

##### **1.2 Situación financiera del país y efectos COVID-19**

A finales del año 2019 se identificó el virus denominado "COVID-19" que provoca severas complicaciones respiratorias a los seres humanos y que por su fácil transmisión empezó a propagarse por todas las regiones del mundo en el año 2020.

Dadas las implicancias que esto conlleva, la Organización Mundial de Salud (OMS) declaró al "COVID-19" como pandemia global el 11 de marzo de 2020 y por el número de infectados y su rápido avance de la enfermedad en Ecuador, el Gobierno Nacional, con fechas 11 y 16 de marzo de 2020, decretó los estados de "Emergencia Sanitaria" y de "Excepción", respectivamente, en todo el territorio ecuatoriano, lo cual incluyó importantes restricciones en la libre movilidad, la suspensión temporal de asistencia a establecimientos educativos, actividades laborales y de negocios en general, implementando la modalidad de teletrabajo, salvo en aquellos sectores considerados

## **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020**

(Expresado en dólares estadounidenses)

---

como estratégicos e incorporando además ciertas reformas en materia tributaria y fiscal y la reducción opcional de la jornada laboral. Estas resoluciones se vinieron modificando o acoplando a las circunstancias de cada localidad durante los años 2020 y 2021.

Los efectos de la pandemia implicaron una contracción generalizada de la economía local e internacional y por tanto la demanda de los productos de la Compañía que durante el año 2020 contribuyeron a una disminución de 15.57% aproximadamente de sus actividades y que llevaron a implementar las siguientes acciones:

- Reducción de gastos mediante la búsqueda y consecución de nuevos proveedores y la renegociación de tarifas de bienes y servicios.
- Análisis con la Compañía de Seguros en los que se reestructuraron los pagos de la póliza vigencia 2020 a fin de solventar otros gastos emergentes.
- Implementar medidas de suspensión laboral presencial, restricción de circulación de personas y pruebas para detección del coronavirus a todo el personal de PYS para afrontar la emergencia sanitaria del COVID-19 generado en el mes de marzo de 2020.

#### **1.3 Aprobación de los Estados Financieros**

Los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre de 2020, han sido emitidos con la autorización de fecha 16 de marzo de 2021 por parte el presidente de la Compañía y posteriormente serán puestos a consideración de la Junta General de Accionistas para su aprobación definitiva.

## **2. RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES**

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros. Tal como lo requiere la Norma Internacional de Información Financiera, estas políticas han sido diseñadas en función a la NIIF vigente al 31 de diciembre de 2018 y aplicadas de manera uniforme en todos los ejercicios presentados en estos estados financieros

#### **2.1 Bases de preparación**

Los presentes estados financieros de la Compañía al 31 de diciembre de 2020 y 2019, están preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB), las que han sido adoptadas en Ecuador, y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales aplicadas de manera uniforme en los ejercicios que se presentan.

## **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020**

(Expresado en dólares estadounidenses)

Los estados financieros de la Compañía han sido preparados de acuerdo con el principio del costo histórico. La preparación de los estados financieros de acuerdo con NIIF requiere el uso de ciertos estimados contables críticos. También requiere que la Administración ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables de La Compañía. En la Nota 4 se revelan las áreas que implican un mayor grado de juicio o complejidad, o las áreas donde los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros. Debido a la subjetividad inherente en este proceso contable, los resultados reales pueden diferir de los montos estimados por la Administración.

#### **2.2 Nuevas normas, enmiendas e interpretaciones emitidas internacionalmente**

##### **Normas que se adoptan en 2020:**

Las siguientes normas y modificaciones entraron en vigencia el 1 de enero de 2020:

- Definición de material - modificaciones a NIC 1 y NIC 8.
- Definición de negocio - modificaciones a NIIF 3.
- Reforma de la tasa de interés de referencia - modificaciones a NIIF 9, NIC 39 y NIIF7.
- Marco conceptual revisado para la información financiera
- Concesiones de alquiler relacionadas con Covid-19 - enmiendas a la NIIF 16.

##### **Normas por aplicar según plazo establecido**

A la fecha de emisión de estos estados financieros, se han publicado enmiendas, mejoras e interpretaciones a las normas existentes que no han entrado en vigencia y que la Compañía no ha adoptado con anticipación. El IASB considera como necesarios y urgentes, los siguientes proyectos aprobados, de aplicación obligatoria a partir de las fechas indicadas a continuación:

(Véase página siguiente)

## **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020** (Expresado en dólares estadounidenses)

<u>Norma</u>	<u>Tema</u>	<u>Aplicación obligatoria para ejercicios iniciados a partir de:</u>
NIC 16	Enmienda. Se restringe la deducción en los costos de propiedad, planta y equipo, los ingresos obtenidos por la venta de artículos producidos en el periodo de prueba del activo, las mismas se reconocerán en los resultados del ejercicio.	1 de enero 2022
NIC 37	Enmienda. Los costos de cumplimiento de un contrato comprenden los costos incrementales de cumplir con el contrato y una asignación de costos que se relacionan con el cumplimiento de los mismos.	1 de enero 2022
NIIF 3	Se agrega una excepción a la norma, al principio de reconocimiento. Para pasivos y pasivos contingentes que estuvieran dentro del alcance de la NIC 37 o la CINIIF21, en remplazo de lo indicado en el Marco Conceptual.	1 de enero 2022
NIC 41	Enmienda. Se elimina el requisito de excluir los flujos de efectivo de los impuestos cuando se mide el valor razonable.	1 de enero 2022
NIIF 9	Enmienda. Aclara las tarifas que una empresa debe incluir al evaluar los términos de un pasivo financiero para la baja del mismo.	1 de enero 2022
NIIF 1	Enmienda. Aplicación de la NIIF 1 de una subsidiaria que adopte las Normas por primera vez después de su controladora en relación con la medición de las diferencias de conversión acumuladas.	1 de enero 2022
NIC 1	Enmienda. Se aclaran los requisitos para la presentación de pasivos como corrientes y no corrientes en el estado de situación financiera .	1 de enero 2023
NIIF 17	Efectivación de la norma: "Contratos de seguros" que reemplazará a la NIIF 4.	1 de enero 2023

La Compañía estima que la adopción de las nuevas normas y enmiendas a las NIIF, no tendrán impacto en los estados financieros en el ejercicio de su aplicación inicial, pues en gran parte no son aplicables a las operaciones de la Compañía.

#### **2.3 Moneda funcional y moneda de presentación**

Las partidas en los estados financieros de la Compañía se expresan en la moneda del ambiente económico primario donde opera la entidad (moneda funcional). Los estados financieros se expresan en dólares estadounidenses, que es la moneda funcional y la moneda de presentación de la Compañía.

#### **2.4 Efectivo**

Comprende el efectivo disponible y depósitos a la vista en bancos. Los mencionados valores son de libre disponibilidad.

#### **2.5 Activos y pasivos financieros**

##### **2.5.1 Clasificación**

La Compañía, clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: "activos financieros a costo amortizado", "activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado integral" y "activos financieros a valor razonable con cambios en resultados". Los pasivos financieros se clasifican en las siguientes categorías: "pasivos

## **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020**

(Expresado en dólares estadounidenses)

---

financieros a costo amortizado” y “pasivo financiero a valor razonable con cambios en resultados”.

La clasificación de los activos financieros depende del propósito para el cual se adquirieron, tomando en consideración el modelo de negocio utilizado para la Administración de estos instrumentos, así como los términos contractuales de sus flujos de efectivo. La clasificación de los pasivos financieros depende del propósito para el cual se contrataron dichos pasivos. La Administración determina la clasificación de sus activos y pasivos financieros a la fecha de su reconocimiento inicial.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la Compañía mantiene activos financieros en la categoría de “activos financieros a costo amortizado” y mantiene únicamente pasivos financieros en la categoría de “pasivos financieros a costo amortizado”. Las características de los referidos instrumentos financieros se explican a continuación:

**(a) Activos financieros a costo amortizado**

Los activos financieros son designados a costo amortizado si el activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es obtener los flujos de efectivo contractuales y las condiciones del activo financiero dan lugar, en fechas específicas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente. Se incluyen en el activo corriente ya que presentan vencimientos originales de hasta doce meses o menos.

**(b) Pasivos financieros a costo amortizado**

Todos los pasivos financieros se miden a costo amortizado a menos que los mismos sean mantenidos para negociación o se aplique la opción de valor razonable con cambios en el resultado del periodo.

#### **2.5.2 Reconocimiento y medición inicial y posterior**

##### **Reconocimiento**

La Compañía reconoce un activo o pasivo financiero en su estado de situación financiera solo cuando se convierte en parte de las cláusulas contractuales del instrumento.

##### **Medición inicial**

Los activos y pasivos financieros son medidos inicialmente a su valor razonable más cualquier costo atribuible a la adquisición, que de ser significativo, es reconocido como parte del activo o pasivo; siempre que el activo o pasivo financiero no sea designado como de “valor razonable con cambios en resultados”. Los costos de transacción de activos financieros a valor razonable a través de resultados se registran en resultados integrales. Con posterioridad al reconocimiento inicial la Compañía registra los instrumentos financieros como se describe a continuación:

## PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

(Expresado en dólares estadounidenses)

#### Medición posterior

##### (a) Activos financieros a costo amortizado

Posterior a su reconocimiento inicial se miden al costo amortizado aplicando el método de interés efectivo. Cualquier ganancia o pérdida que surja de la baja en cuentas, se reconoce directamente en resultados y se presenta en otras ganancias/(pérdidas) junto con las ganancias y pérdidas por diferencial cambiario. Las pérdidas por deterioro se presentan como una partida separada en el estado de resultados integrales. En específico, la Compañía presenta las siguientes cuentas dentro de esta categoría:

- (i) Cuentas por cobrar comerciales: Estas cuentas corresponden a los montos adeudados por sus clientes por comercialización de combustibles automotrices en el curso normal de los negocios. Si se esperan cobrar en un año o menos se clasifican como activos corrientes, de lo contrario se presentan como activos no corrientes. Se reconocen a su valor nominal que es equivalente a su costo amortizado pues no generan intereses y son exigibles hasta en 7 días, menos la provisión por deterioro correspondiente.
- (ii) Inversiones al costo amortizado: Corresponden a inversiones con vencimientos originales mayor a 3 meses. Posterior a su reconocimiento inicial, se miden al costo amortizado aplicando el método del interés efectivo; los intereses se reconocen en el estado de resultados integrales en la cuenta intereses ganados del rubro "Otros Ingresos, netos" cuando se ha establecido el derecho de la Compañía a percibir su pago.
- (iii) Otras cuentas por cobrar: Corresponden a otras cuentas, que se liquidan en el corto plazo. Se registran al valor del desembolso realizado, que es equivalente a su costo amortizado.

Se incluyen como parte de este rubro los montos adeudadas por las estaciones de gasolina por asistencias económicas que se reconocen a su valor nominal; que es equivalente a su costo amortizado ya generan intereses a tasas vigentes del mercado. Si se esperan cobrar en un año o menos se clasifican como activos corrientes, de lo contrario se presentan como activos no corrientes. Los ingresos por intereses se reconocen en el estado de resultado bajo el rubro "Otos Ingresos, netos - Intereses por asistencias económicas"

- (iv) Cuentas por cobrar empleados: Representadas principalmente por préstamos a trabajadores, los cuales se registran a su valor nominal que es equivalente a su costo amortizado ya generan intereses a tasas vigentes del mercado y se recuperan en el corto plazo.

## PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

(Expresado en dólares estadounidenses)

---

#### (b) Pasivos financieros a costo amortizado

Posterior a su reconocimiento inicial se miden al costo amortizado aplicando el método de interés efectivo. La Compañía presenta las siguientes cuentas dentro de esta categoría:

(i) Obligaciones financieras: Se registran inicialmente a su valor nominal que no difieren de su valor razonable, pues están contratados a las tasas vigentes en el mercado. No existen costos de transacciones significativas incurridos al momento de su contratación. Los intereses devengados en estas obligaciones se presentan en el estado de resultados integrales en el rubro "(Gastos) financieros, netos", bajo el método de interés efectivo, los intereses pendientes de pago se presentan en el estado de situación financiera, bajo el rubro "Obligaciones bancarias"

Los préstamos se clasifican como pasivo corriente a menos que la Compañía tenga derecho incondicional de diferir el pago de la obligación por lo menos 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera."

(ii) Proveedores: Son obligaciones de pago por bienes o servicios adquiridos de proveedores en el curso normal de los negocios. Se reconocen a su valor nominal que es equivalente a su costo amortizado ya que no generan intereses y son pagaderas en plazos menores a 7 días.

(iii) Otras cuentas por pagar: Son obligaciones de pago por bienes o servicios adquiridos de proveedores en el curso normal de los negocios. Se reconocen a su valor nominal que es equivalente a su costo amortizado ya que no generan intereses y son pagaderas en plazos menores a 30 días.

#### 2.5.3 Deterioro de activos financieros:

El objetivo de los requerimientos de deterioro de valor es reconocer las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo, para todos los instrumentos financieros en los cuales existen incrementos significativos en el riesgo crediticio desde el reconocimiento inicial, evaluado sobre una base colectiva o individual.

En lo referente al modelo de Pérdidas Crediticias Esperadas, la Administración de la Compañía consideró no efectuarlo debido a la calidad crediticia y al nivel de riesgo de sus clientes y partes relacionadas, las cuales no presentan índices de pérdida o deterioro en años anteriores.

No obstante de lo anotado, desde años anteriores la Compañía mantiene una reserva por posibles pérdidas de deterioro de US\$139.596, registro que se presentan deduciendo el rubro de cuentas por cobrar comerciales.

La Administración de la Compañía, considera que la estimación por deterioro de las cuentas por cobrar comerciales al 31 de diciembre de 2020 y 2019, cubre adecuadamente el riesgo de crédito de estas partidas a esa fecha.

## **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020**

(Expresado en dólares estadounidenses)

#### **2.5.4 Baja de activos y pasivos financieros:**

Un activo financiero se elimina cuando expiran los derechos a recibir los flujos de efectivo del activo o si la Compañía transfiere el activo a un tercero sin retener sustancialmente los riesgos y beneficios del activo. Un pasivo es eliminado cuando las obligaciones de la Compañía especificadas en el contrato se han liquidado.

#### **2.6 Impuestos por recuperar**

Corresponden principalmente a retenciones del impuesto a la renta que serán recuperadas en un período menor a 12 meses y crédito tributario del impuesto al valor agregado efectuadas por terceros. Cuando la Administración estima que dichos saldos no podrán ser recuperados se cargan a los resultados del año.

#### **2.7 Inventarios**

Los inventarios son presentados al costo de adquisición o valor neto realizable, el menor. El costo de los inventarios comprenden los costos de adquisición, transporte y otros costos incurridos para dejar los productos en las ubicaciones y condiciones necesarias para su venta, netos de descuentos atribuibles a los inventarios. Se incluye como parte del costo de los inventarios el Impuesto a la Salida de Divisas.

El costo de los inventarios y de los productos vendidos se determina usando el método promedio ponderado. El valor neto realizable es el precio de venta estimado en el curso normal de los negocios, menos los costos estimados para llevar a cabo la venta.

#### **2.8 Arrendamiento en calidad de arrendatario.**

La Compañía mantiene los siguientes contratos de arrendamientos suscritos, los cuales no pueden ser utilizados como garantías para préstamos:

<u>Tipo de activo</u>	<u>Uso del activo</u>	<u>Plazo de uso</u>	<u>Año de terminación</u>
Oficinas	Oficina Edificio Acropolis 4to piso oficina 405.	6 años	2024
Oficinas	Oficinas terminal EP Petroecuador la Toma	6 años	2024
Oficinas	Oficinas Manta	6 años	2024
Oficinas	Oficinas la Libertad	6 años	2024
Departamento	Departamento Santo Domingo y Colorados	6 años	2024
Oficinas	Instalaciones EP Ecuador	6 años	2024

Los arrendamientos son reconocidos como Activos por derecho de uso con su correspondiente Pasivo por arrendamientos, en la fecha en que dicho activo se encuentra listo para ser usado por la Compañía.

## **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020** (Expresado en dólares estadounidenses)

Los contratos de arrendamiento no contienen componentes adicionales dentro de los pagos establecidos según contrato, en tal sentido no se efectuó ninguna distinción al respecto.

#### **2.8.1 Medición de Activos por derecho de uso y Pasivos por arrendamiento**

##### **Medición inicial**

Los activos por derecho de uso de la Compañía se reconocen al importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento y no incluyen costos de desmantelamiento o restauración debido a que los contratos de arrendamiento no establecen tales conceptos a la entrega a término de los bienes arrendados.

Los pasivos por arrendamiento comprenden el valor presente neto de los siguientes pagos por concepto de arrendamiento, en caso de existir: i) pagos fijos o variables que se basen en un índice o tasa, ii) garantías de valor residual, y, iii) penalizaciones derivadas de la terminación de los contratos si las circunstancias reflejan esta opción.

La Compañía no mantiene arrendamientos menores a 12 meses o de menor valor al 31 de diciembre de 2020.

#### **2.8.2 Medición posterior**

##### **(a) Activos por derecho de uso**

Posterior a su reconocimiento inicial, se mide al costo y se deprecian en línea recta por el periodo menor entre su vida útil y el plazo del contrato; y, si se espera razonablemente ejercer la opción de compra, se deprecian sobre la vida útil del activo. Los plazos de depreciación determinados se incluyen en el cuadro inicial de esta nota como "Plazo de arrendamiento".

##### **(b) Pasivos por arrendamiento**

Posterior a su reconocimiento inicial, se mide: i) incrementando el valor en libros para reflejar el interés sobre el pasivo por arrendamiento, ii) reduciendo el valor en libros para reflejar los pagos por arrendamiento realizados; y, iii) midiendo nuevamente el valor en libros para reflejar las nuevas mediciones o modificaciones del arrendamiento, y también para reflejar los pagos por arrendamiento fijos en esencia que hayan sido revisados.

(Véase página siguiente)

## **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020**

(Expresado en dólares estadounidenses)

---

#### **2.8.3 Tasa de descuento**

Los pagos por arrendamiento son descontados usando la tasa de interés implícita en el arrendamiento. Si dicha tasa no puede ser medida razonablemente, se emplea la tasa de interés pasiva referencial publicada por el Banco Central del Ecuador (corporativo). De esta manera la tasa de descuento utilizada por la Compañía es de 11,83%, y ha sido considerada para los bienes arrendados de acuerdo con el plazo y condiciones del contrato.

Los pagos de arrendamiento se separan entre principal y costo financiero. El costo financiero es cargado en el Estado de resultados integrales en el periodo del arrendamiento.

#### **2.8.4 Plazos**

Los contratos de arrendamiento de la Compañía han considerado plazos de extensión razonables a ser ejecutados en la utilización de los activos; esa extensión de plazo razonable o no terminación de contrato se incorpora en la medición del Activo por derecho de uso y del Pasivo por arrendamiento, según corresponda. Los contratos de arrendamiento se extendieron a un plazo de 6 años debido a que considera que es el tiempo en el que mantendrán en uso del activo subyacente.

#### **2.8.5 Pagos variables**

Los futuros incrementos de los pagos de arrendamientos basados a índices o tasas, no se incluyen dentro del pasivo inicial hasta que tienen efecto. Cuando se efectúan los ajustes por estas tasas o índices, el pasivo de arrendamiento es medido nuevamente y se ajusta contra el activo por derecho de uso.

#### **2.9 Propiedades y equipo**

Las propiedades, planta y equipo son registrados al costo histórico, menos depreciaciones acumuladas y pérdidas por deterioro, en caso de producirse. El costo incluye los desembolsos directamente atribuibles a la adquisición o construcción del activo. Los desembolsos posteriores a la compra o adquisición sólo son capitalizados cuando es probable que beneficios económicos futuros asociados a la inversión fluyan hacia la Compañía y los costos pueden ser medidos razonablemente. Los otros desembolsos posteriores corresponden a reparaciones o mantenimiento y son registrados en los resultados integrales cuando son incurridos.

Los terrenos no se deprecian. La depreciación de las propiedades, plantas y equipos, es calculada linealmente basada en la vida útil estimada de los bienes del activo fijo, o de componentes significativos identificables que posean vidas útiles diferenciadas, y considera valores residuales, debido a que la Administración de la Compañía estima que el valor de realización de sus propiedades, plantas y equipos al término de su vida útil no es irrelevante. Las estimaciones de vidas útiles y valores residuales de los activos fijos

## **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020**

(Expresado en dólares estadounidenses)

---

son revisadas, y ajustadas si es necesario, a cada fecha de cierre de los estados financieros.

A continuación se presentan las principales partidas de propiedades, planta y equipo y las vidas útiles usadas en el cálculo de la depreciación:

<u>Tipo de bienes</u>	<u>Número de años</u>
Edificios	30-40
Vehículos	7-8
Muebles enseres y equipo de oficinas	10
Equipos de computación	3

Las pérdidas y ganancias por la venta de propiedades y equipos, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados integrales.

Cuando el valor en libros de un activo de propiedades y equipos excede a su monto recuperable, este es reducido inmediatamente hasta su valor recuperable.

### **2.10 Propiedades de inversión**

Representados por inmuebles que son mantenidos para obtener rentas, plusvalía o ambas, y que son ocupadas por la Compañía. Las propiedades de inversión se reconocen inicialmente a su costo, incluyendo los costos de transacción relacionados y costos de endeudamientos, de ser el caso. Los desembolsos posteriores a la compra o adquisición solo son capitalizados cuando los beneficios económicos futuros asociados con la inversión fluyan hacia la Compañía y los costos pueden ser medidos razonablemente. Los otros costos posteriores corresponden a reparaciones o mantenimiento y son registrados en los resultados integrales cuando son incurridos.

Las propiedades de inversión se dan de baja, ya sea al momento de su venta o cuando la propiedad de inversión se retira el uso en forma permanente, y no se espera recuperar beneficios económicos alguno para su venta. La diferencia entre el valor neto de la venta y el importe en libros del activo se reconoce en el resultado del periodo en que fue dado de baja.

### **2.11 Activos Intangibles**

Los activos intangibles se miden al costo menos la amortización acumulada y cualquier pérdida acumulada por deterioro del valor, en caso de existir.

Las ganancias o pérdidas derivadas de la baja en cuentas de un activo intangible e mide como a diferencia entre el ingreso neto procedente de la venta y el importe en libros del activo y se reconocen en el estado de resultados integrales cuando el activo es dado de baja.

## PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

(Expresado en dólares estadounidenses)

---

La Compañía reconoce los siguientes activos intangibles:

- i) Acuerdos o derechos de afiliación: que corresponden a valores entregados a las estaciones de servicios, con el propósito de mantener una afiliación a la red "Petróleos y Servicios" para la distribución de combustibles. La amortización se realiza de acuerdo a la vigencia del contrato establecida con cada estación de servicios.
- ii) Gastos de abanderamiento: por promoción, publicidad, arreglos que la Compañía realiza a ciertas estaciones de servicios, las mismas se amortizan de acuerdo a la vigencia del contrato de afiliación que estas mantienen.

#### 2.12 Deterioro de activos no financieros (**Propiedades y equipos, activos intangibles, activos por derecho de uso**)

Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de deterioro cuando se producen eventos o circunstancias que indican que podría no recuperarse su valor en libros. Las pérdidas por deterioro corresponden al monto en el que el valor en libros del activo excede a su valor recuperable. El valor recuperable de los activos corresponde al mayor entre el monto neto que se obtendrá de su venta o su valor en uso.

Para efectos de la evaluación por deterioro, los activos se agrupan a los niveles más pequeños en los que generen flujos de efectivo identificables (unidades generadoras de efectivo). En el caso que el monto del valor en libros del activo exceda a su monto recuperable, la Compañía registra una pérdida por deterioro en los resultados del ejercicio. Los saldos en libros de activos no financieros que han sido objeto de castigos por deterioro se revisan a cada fecha de cierre de los estados financieros para verificar posibles reversiones del deterioro.

La Compañía evalúa anualmente la existencia de indicadores de deterioro sobre sus activos no financieros. Al 31 de diciembre del 2020 y 2019 no se han reconocido pérdidas por deterioro de activos no financieros, debido a que la Administración ha determinado que no existen indicadores de deterioro.

#### 2.13 Impuesto a la renta corriente y diferido

El gasto por impuesto a la renta del año comprende el impuesto a la renta corriente y el diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados integrales, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio. En este caso el impuesto también se reconoce en otros resultados integrales o directamente en el patrimonio.

- (i) Impuesto a la renta corriente: La provisión para Impuesto a la renta se calcula mediante la tasa de impuesto aplicable a las utilidades gravables y se carga a los resultados del año en que se devenga con base en el impuesto por pagar exigible.

## PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

(Expresado en dólares estadounidenses)

---

- (i) Impuesto a la renta diferido: El Impuesto a la renta diferido se provisiona en su totalidad, por el método del pasivo, sobre las diferencias temporarias que surgen entre las bases tributarias de activos y pasivos y sus respectivos valores mostrados en los estados financieros preparados bajo NIIF. El Impuesto a la renta diferido se determina usando tasas tributarias que han sido promulgadas a la fecha del estado de situación financiera y que se espera serán aplicables cuando el impuesto a la renta diferido activo se realice o el impuesto a la renta pasivo se pague.

Los activos por impuestos diferidos comprenden las cantidades de impuestos sobre las ganancias a recuperar en períodos futuros, relacionadas con:

- (i) las diferencias temporarias deducibles;
- (ii) la compensación de pérdidas obtenidas en períodos anteriores que todavía no hayan sido objeto de deducción fiscal;
- (iii) la compensación de créditos tributarios no utilizados procedentes de períodos anteriores, siempre y cuando no se solicite su devolución ante el Servicio de Rentas Internas y sea probable la disponibilidad de ganancias fiscales futuras, para su utilización.

Los impuestos a la renta diferidos activos sólo se reconocen en la medida que sea probable que se produzcan beneficios tributarios futuros contra los que se puedan usar las diferencias temporales.

Los saldos de impuestos a la renta diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe el derecho legal exigible a compensar impuestos activos corrientes con impuestos pasivos corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos se relacionen con la misma autoridad tributaria.

#### 2.14 Beneficios a los empleados

##### a) Beneficios de corto plazo

Se registran en el rubro de provisiones del estado de situación financiera y corresponden principalmente a:

- (i) Participación de los trabajadores en las utilidades: Calculada en función del 15% de la utilidad contable anual antes del impuesto a la renta, según lo establecido por la legislación ecuatoriana vigente. Se registra con cargo a resultados y se presenta como parte de los gastos administrativos en función de la labor del empleado que recibe este beneficio.
- (ii) Décimos tercer y cuarto sueldos y beneficios de la seguridad social: Se provisionan y pagan de acuerdo a la legislación vigente en el Ecuador.
- (iii) Bonos a los ejecutivos: Petróleos y Servicio C.A. reconoce un pasivo para bonos a los miembros del Directorio y miembros de Junta General de

## PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

(Expresado en dólares estadounidenses)

Accionistas. La utilidad tomada como base para el cálculo de los bonos es la utilidad líquida o contable.

#### b) Beneficios de largo plazo

Provisiones de jubilación patronal y desahucio: La Compañía tiene un plan de beneficio definido para jubilación patronal, normado por las leyes laborales ecuatorianas. Adicionalmente de acuerdo a las leyes vigentes, en los casos de terminación de la relación laboral por desahucio solicitado por el empleador o por el trabajador, el empleador bonificará al trabajador con el veinticinco por ciento del equivalente a la última remuneración mensual por cada uno de los años de servicios prestados a la misma compañía o empleador, este beneficio se denomina desahucio.

La Compañía determina anualmente la provisión para jubilación patronal y desahucio con base en estudios actuariales practicados por un profesional independiente y se reconoce con cargo a los costos y gastos (resultados integrales) del año aplicando el método de Costeo de Crédito Unitario Proyectado y representa el valor presente de las obligaciones a la fecha del estado de situación financiera, el cual se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados usando la tasa anual de comutación actuarial del 2,46% (2019:3,64%) anual equivalente a la tasa promedio de los bonos del tesoro de Estados Unidos de América que están denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de las obligaciones por pensiones hasta su vencimiento.

Las hipótesis actuariales incluyen variables como son, en adición a la tasa de comutación actuarial, tasa de mortalidad, edad, sexo, años de servicios, remuneraciones, incremento futuro de remuneraciones, tasa de rotación, entre otras.

Las ganancias y pérdidas actuariales que surgen de los ajustes basados en la experiencia y cambios en los supuestos actuariales se cargan en otros resultados integrales separados en el periodo en el que surgen. Los costos de los servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados integrales separados del año. Al cierre del año las provisiones cubren a todos los empleados que se encontraban trabajando para la Compañía.

#### 2.15 Provisiones corrientes

Las provisiones se reconocen cuando la Compañía tiene una obligación presente (ya sea legal o implícita) como resultado de un suceso pasado, es probable que la Compañía tenga que desprenderse de recursos que incorporen beneficios económicos, para cancelar la obligación, y puede hacerse una estimación fiable del importe de la obligación.

## **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020**

(Expresado en dólares estadounidenses)

---

El importe reconocido como provisión debe ser la mejor estimación del desembolso necesario para cancelar la obligación presente, al final de cada período, teniendo en cuenta los riesgos y las incertidumbres correspondientes. Cuando se mide una provisión usando el flujo de efectivo estimado para cancelar la obligación presente, su valor en libros representa el valor presente de dicho flujo de efectivo.

#### **2.16 Distribución de dividendos**

La distribución de dividendos se deduce del patrimonio en el período en el que los mismos han sido aprobados por los accionistas de la Compañía.

#### **2.17 Reconocimiento de ingresos**

Los ingresos comprenden el valor razonable de la venta de combustible o bienes realizados en el curso ordinario de las operaciones de la Compañía. Los ingresos se muestran netos de impuestos, devoluciones y descuentos otorgados.

No existen componentes de financiamiento significativo dado que las ventas se realizan a un plazo de crédito de 7 días a las estaciones y distribuidores, lo cual es considerado consistente con las prácticas locales.

Los ingresos son reconocidos en la medida en que es probable que los beneficios económicos fluyan hacia la Compañía, puedan ser medidos con fiabilidad y cuando se cumplan los criterios descritos para cada línea de negocio.

El monto de los ingresos no puede ser medido confiablemente hasta que todas las contingencias relacionadas con la venta hayan sido resueltas. La Compañía basa sus estimados en resultados históricos, considerando el tipo de cliente, de transacción y condiciones específicas de cada acuerdo.

##### Venta de combustible y otros bienes -

Los ingresos por venta de combustible y otros bienes se reconocen cuando la Compañía ha entregado los productos al cliente, el cliente tiene discreción sobre los mismos y no existe ninguna obligación incumplida que pueda afectar la aceptación de los productos por parte del cliente. La entrega al cliente no se da hasta que los productos han sido transferidos en el medio de transporte designado, en la ubicación especificada y los riesgos de obsolescencia y pérdida han sido transferidos al cliente y éste ha aceptado los productos de acuerdo con el contrato y la condición de venta pactada y la cobranza de las cuentas por cobrar está razonablemente asegurada.

Adicionalmente, para el registro de ingresos, se requiere que el cliente acepte los combustibles y otros bienes de acuerdo al contrato de venta y que la Compañía tenga evidencia objetiva que se han satisfecho los criterios de aceptación.

## **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020**

(Expresado en dólares estadounidenses)

---

Ingreso por intereses -

Los ingresos provenientes de intereses se reconocen sobre la base de la proporción de tiempo transcurrido, usando el método de interés efectivo.

#### **2.18 Costos y gastos**

Los costos y gastos se registran al costo, estos se reconocen a medida en que se incurren, independientemente de la fecha en que se realiza el pago, de acuerdo a los lineamientos de la base contable de acumulación (devengo) en la NIC 1 "Presentación de Estados Financieros".

### **3. ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS**

#### **3.1 Factores de riesgo financiero**

Las actividades de la Compañía la exponen a una variedad de riesgos financieros: riesgos de mercado (incluyendo riesgo de valor razonable por tipo de interés), riesgo de crédito y riesgo de liquidez. El programa general de administración de riesgos de la Compañía se concentra principalmente en lo impredecible de los mercados financieros y trata de minimizar potenciales efectos adversos en el desempeño financiero de la Compañía.

La Presidencia Ejecutiva y el área financiera tienen a su cargo la administración de riesgos de acuerdo con las políticas, directrices y lineamientos a nivel corporativo, que identifican, evalúan y cubren los riesgos financieros en coordinación con las unidades operativas de la Compañía.

La Administración de riesgos se efectúa a través un análisis de factibilidad desarrollado internamente, el mismo no solo permite minimizar el riesgo sino que es una herramienta que ayuda a evaluar donde se debe invertir y que retorno se alcanzaría, todo esto acompañado de políticas, procedimientos internos de crédito, cuentas por cobrar, cuentas por pagar y una serie de convenios realizados con proveedores y partes relacionadas para beneficiarse de las condiciones de precios que los hacen más competitivos en el mercado, ya sea con pagos anticipados u otros mecanismos.

##### **(a) Riesgos de mercado**

###### **(i) Riesgo de precio y concentración:**

Este riesgo está asociado principalmente al riesgo de variación en los precios de mercado o de tasas de interés, de la estructura de activos y pasivos sensibles a variaciones de dichas tasas, considerando las fechas en las que estas se ajustan y sus vencimientos contractuales, de modo de poder determinar cómo los cambios de estas pueden afectar el margen financiero ocasionado por una desvalorización de los activos o revalorización de los pasivos.

## **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020**

(Expresado en dólares estadounidenses)

---

La Compañía está expuesta al riesgo de fluctuaciones en los precios de sus inversiones mantenidas y clasificadas en su estado de situación financiera al costo amortizado. El riesgo de precio está influido principalmente por la variabilidad de las tasas de interés y el deterioro o mejora del rating crediticio de las entidades emisoras de los títulos. La Compañía, controla mensualmente el comportamiento de las inversiones a tasas fijas, con el fin de colocar los recursos excedentes en las inversiones más rentables y con un nivel de riesgo aceptable, para mantener un mejor y adecuado control sobre dichos activos financieros. El objetivo de la administración es tratar de mantener constante el valor de estos excedentes hasta el momento en que sean adquiridos, además la diversificación de la cartera de inversiones permite reducir su exposición al riesgo de precio.

#### **(ii) Riesgo de tasa de interés sobre inversiones**

Los instrumentos financieros que generan intereses corresponden a las inversiones que generan rendimientos fijos y que exponen a la Corporación al riesgo de tasa de interés sobre su valor razonable; sin embargo, la Administración estima que este riesgo es poco significativo porque no se esperan variaciones relevantes entre el valor razonable de estos activos con relación a su precio de negociación, tomando en consideración su naturaleza y los plazos de vencimiento corrientes.

Adicionalmente, debido a que la Compañía no registra pasivos que generen intereses no está expuesto al riesgo de tasa de interés sobre sus flujos de efectivo ni sobre el valor razonable.

#### **(b) Riesgo de crédito**

Las políticas de administración de riesgo crediticio son aplicadas principalmente por el área de finanzas. El riesgo de crédito se encuentra presente en el efectivo, en las cuentas por cobrar comerciales y otras por cobrar con las estaciones de servicio por los préstamos otorgados.

Respecto a los bancos e instituciones financieras donde se mantiene el efectivo e inversiones al costo amortizado, tienen calificaciones de riesgo independiente que denotan niveles de solvencia y respaldo adecuados; dichas calificaciones en general superan la calificación "A".

La Compañía mantiene su efectivo y equivalente de efectivo en instituciones financieras con las siguientes calificaciones:

(Véase página siguiente)

## PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

(Expresado en dólares estadounidenses)

<u>Entidad financiera</u>	<u>Calificación (1)</u>	
	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Banco Pichincha C.A.	AAA / AAA-	AAA- / AAA
Banco Guayaquil S.A.	AAA / AAA	AAA / AAA-
Banco Pacifico S.A.	AAA	AAA
Banco Internacional S.A.	AAA- / AAA	AAA- / AAA

- (1) Calificaciones de riesgo emitidas por la agencia calificadora Bank Watch Rating - PCR Pacific S.A. - Sociedad Calificadora de Riesgo Latinoamérica SCR LA. - Class International Rating.

La Compañía mantiene políticas para el otorgamiento de créditos y aceptación de clientes, relacionadas con: límites de crédito, capacidad de endeudamiento, fuente de repago, central de riesgos, comportamiento de pago, antigüedad, seguimiento, cobranzas y deterioro, en los casos aplicables.

La diversificación de las cuentas por cobrar comerciales y límites individuales de crédito son procedimientos adoptados para minimizar problemas de recuperación de estos activos que están alcanzados por este tipo de riesgos. La Compañía no tiene una concentración de riesgos crediticios en el caso de cuentas por cobrar comerciales.

La Compañía presenta un 99% de cartera corriente y 1% de cartera vencida mayor a 360 días, no se evidencia un riesgo de crédito sobre las cuentas por cobrar comerciales, puesto que otorga un máximo de 7 días de crédito, de acuerdo a las condiciones particulares de cada estación de servicios. En los casos que el pago no sea puntual, se suspende el servicio de abastecimiento en cadena al cliente y se reestablece una vez que se haya cancelado lo adeudado.

El riesgo de crédito por su naturaleza, es un riesgo inherente, que si se controla nunca desaparece, esto por la falta de pago de facturas o pago fuera de tiempo de las mismas. Sin embargo de acuerdo al modelo de negocio de la Compañía para reducirlo se cuenta con diferentes controles, que incluye la revisión de clientes de acuerdo a las políticas de crédito (evaluación crediticia: capacidad de pago, garantías, carácter, entre otras) y cobranzas (técnicas de cobranzas) más efectivas, acordes a las ofrecidas por el mercado, y para cada tipo de cliente canal.

#### (c) Riesgo de liquidez

La principal fuente de liquidez son los flujos de efectivo provenientes de sus actividades comerciales. Para administrar la liquidez de corto plazo, la Compañía se basa en los flujos de caja proyectados para un periodo de doce meses, siendo el objetivo mantener equilibrio entre la continuidad el financiamiento de su proveedor de combustible que es de 7 días y la recuperación de su cartera corriente.

## **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020**

(Expresado en dólares estadounidenses)

La política para el manejo del riesgo de liquidez involucra el mantenimiento de nivel de efectivo y equivalentes de efectivo de seguridad y acceso inmediato a recursos. Por tanto la Compañía mantiene índices de liquidez para cubrir eventuales pasivos inmediatos con saldos relacionados a proveedores y otros con antigüedad menor a un año.

Continuando con el modelo de negocio y factibilidad interno que se maneja internamente se administra la liquidez tomando en consideración los siguientes puntos:

- Elaboración y aplicación de políticas, procedimientos, manuales de cobranzas claras que permitan un mejor seguimiento del crédito otorgado, a través de una estructura administrativa descentralizada que la soporte.
- Elaboración y análisis mensual de indicadores que permitan evaluar la gestión en determinados procesos.

La Compañía no mantiene instrumentos derivados. El cuadro siguiente analiza los pasivos financieros de la Compañía agrupados sobre la base del período remanente a la fecha del estado de situación hasta la fecha de su vencimiento. Los montos revelados en el cuadro son los flujos de efectivo no descontados.

	<u>2020</u>	<u>Corriente</u>	<u>No Corriente</u>
Obligaciones financieras		3.855.421	-
Proveedores		17.488.971	-
Otras cuentas por pagar		457.684	-
Pasivo por arrendamiento		37.338	83.712
	<u>21.839.414</u>	<u>83.712</u>	

	<u>2019</u>	<u>Corriente</u>	<u>No Corriente</u>
Obligaciones financieras		1.601.300	-
Proveedores		19.007.847	-
Otras cuentas por pagar		507.086	-
Pasivos por arrendamiento		27.844	111.496
	<u>21.144.077</u>	<u>111.496</u>	

### **3.2 Administración del riesgo de capital**

Los objetivos de la Compañía al administrar el capital son el salvaguardar la capacidad de la misma de continuar como empresa en marcha con el propósito de generar retornos a sus accionistas, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

## **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020**

(Expresado en dólares estadounidenses)

Continuando con el modelo de negocio y factibilidad interno que maneja la Compañía se administra el riesgo de capital tomando en consideración los siguientes puntos:

- Se trazan horizontes de retorno de capital de corto (menores a 1 año), mediano (entre 1 y 3 años) y largo (más de 3 años) plazo que permita analizar el mayor valor económico a la Compañía.
- Se parte de la identidad que relaciona al retorno de capital con los retornos de activos y pasivos.
- El retorno de capital se reduce a una combinación lineal de retornos de instrumentos financieros que permite enfocar los esfuerzos de la Compañía en los productos más rentables.

Adicionalmente, consistente con la industria, la Compañía monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula como la deuda neta dividida entre el capital total. La deuda neta se calcula como el total de los recursos ajenos (incluyendo cuentas por pagar comerciales) menos el efectivo y equivalentes al efectivo. El capital total se calcula como el “patrimonio neto” más la deuda neta.

Los ratios de apalancamiento al 31 de diciembre de 2020 y de 2019 fueron los siguientes:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Obligaciones financieras	3.855.421	1.601.300
Proveedores	17.488.971	19.007.847
Otras cuentas por pagar	457.684	507.086
Pasivo por arrendamiento	97.704	104.431
	<hr/> 21.899.780	<hr/> 21.220.664
Menos: Efectivo	(357.945)	(150.260)
Deuda neta	21.541.835	21.070.404
Total patrimonio neto	5.104.648	4.788.698
Capital total	26.646.483	25.859.102
<b>Ratio de apalancamiento</b>	<b>81%</b>	<b>81%</b>

#### **4. ESTIMACIONES Y CRITERIOS CONTABLES SIGNIFICATIVOS**

La preparación de estados financieros requiere que la Compañía realice estimaciones y utilice supuestos que afectan los montos incluidos en estos estados financieros y sus notas relacionadas. Las estimaciones realizadas y supuestos utilizados por La Compañía se encuentran basadas en la experiencia histórica, cambios en la industria e información suministrada por fuentes externas calificadas. Sin embargo, los resultados finales podrían diferir de las estimaciones bajo ciertas condiciones.

## **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020**

(Expresado en dólares estadounidenses)

---

Las estimaciones y políticas contables significativas son definidas como aquellas que son importantes para reflejar correctamente la situación financiera y los resultados de la Compañía y/o las que requieren un alto grado de juicio por parte de la Administración.

*(a) Deterioro de cuentas por cobrar*

En lo referente al modelo de Pérdidas Crediticias Esperadas, la Administración de la Compañía consideró no efectuarlo debido a la calidad crediticia y al nivel de riesgo de sus clientes, las cuales no presentan índices de pérdida o deterioro en años anteriores

*(b) Vida útil de los propiedades y equipos y propiedades de inversión*

Los cambios en circunstancias, tales como avances tecnológicos, cambios en el uso planificado, podrían hacer que la vida útil fuera diferente de las estimaciones realizadas. Las estimaciones se basan principalmente en las proyecciones de uso futuro de los activos. La determinación de las vidas útiles se evalúa al cierre de cada año. Ver Nota 2.9

*(c) Plazo y tasa de descuento utilizada para determinar los Activos por derecho de uso y Pasivos por arrendamiento*

El pasivo por arrendamiento considera un plazo estimado de extensión o renovación razonable de los contratos de arrendamiento, incorporando una tasa de descuento apropiada para el pasivo a largo plazo. Este pasivo determinado forma parte del reconocimiento del activo por derecho de uso, de acuerdo a los lineamientos establecidos en las Nota 2.8.

*(d) Provisiones por beneficios a empleados a largo plazo*

Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de Jubilación patronal y Desahucio, para lo cual utiliza estudios actuariales practicados por profesionales independientes. Ver Nota 2.14.

*(e) Impuesto a la renta diferido*

La Compañía ha realizado la estimación de sus impuestos diferidos considerando que todas las diferencias entre el valor en libros y la base tributaria de sus activos y pasivos se revertirán en el futuro.

## **5. INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORÍA**

### **5.1 Categorías de instrumentos financieros**

(Véase página siguiente)

(30)

## PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

(Expresado en dólares estadounidenses)

A continuación se presentan los valores libros de cada categoría de instrumentos financieros al cierre de cada ejercicio:

	2020		2019	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
<b>Activos financieros medidos al costo</b>				
Efectivo	357.945	-	150.260	-
<b>Activos financieros medidos al costo amortizado</b>				
Inversiones a costo amortizado	5.514.774		5.377.710	-
Cuentas por cobrar comerciales	12.277.295	-	11.899.453	-
Otras cuentas por cobrar	3.092.624	2.612.974	3.512.855	2.478.355
<b>Total activos financieros</b>	<b>21.242.638</b>	<b>2.612.974</b>	<b>20.940.278</b>	<b>2.478.355</b>
<b>Pasivos financieros medidos al costo amortizado</b>				
Obligaciones financieras	3.855.421	-	1.601.300	-
Proveedores	17.488.971	-	19.007.847	-
Otras cuentas por pagar	457.684	-	507.086	-
<b>Total pasivos financieros</b>	<b>21.802.076</b>	<b>-</b>	<b>21.116.233</b>	<b>-</b>

### 5.2 Valor razonable de instrumentos financieros

Para fines de determinar el valor razonable de un activo o pasivo financiero puede aplicarse algunas de las siguientes jerarquías de medición:

- Precios de cotización (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos (nivel 1).
- Información distinta a precios de cotización incluidos en el nivel 1 que se pueda confirmar para el activo o pasivo, ya que sea directamente (precios), o indirectamente (que se deriven de precios) (nivel 2).
- Información sobre el activo o pasivo que no se basa en datos que se pueda confirmar en el mercado (información no observable) (nivel 3).

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, no existen elementos medidos a valor razonable. Los instrumentos financieros se aproximan al valor razonable debido a la naturaleza de corto plazo de los mismos.

### 6. EFECTIVO

(Véase página siguiente)

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020**

(Expresado en dólares estadounidenses)

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Caja	1.900	1.500
Banco Guayaquil S.A.	257.577	81.983
Banco Pichincha C.A.	87.202	66.777
Banco Pacifico S.A.	11.266	-
	<u>357.945</u>	<u>150.260</u>

**7. INVERSIONES A COSTO AMORTIZADO**

	<u>%</u>	<u>Fecha de</u>		
	<u>Tasa</u>	<u>vencimiento</u>	<u>2020</u>	<u>2019</u>
<b><u>Certificado de depósito</u></b>				
Banco Guayaquil S.A.	6.25%	29-jun-21	3.500.000	3.400.000
Banco Internacional S.A.	4.15%	13-dic-21	50.000	50.000
Banco Internacional S.A.	6.35%	10-nov-21	1.800.000	1.800.000
			<u>5.350.000</u>	<u>5.250.000</u>
Intereses por cobrar			<u>164.774</u>	<u>127.710</u>
			<u>5.514.774</u>	<u>5.377.710</u>

**8. CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES**

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Clientes (1)	12.416.891	12.039.049
Provisión por deterioro (2)	<u>(139.596)</u>	<u>(139.596)</u>
	<u>12.277.295</u>	<u>11.899.453</u>

- (1) Corresponden principalmente a saldos pendientes de cobro a las estaciones de servicios de distribuidores e industriales.

Ver antigüedad de cartera al 31 de diciembre a continuación:

(Véase página siguiente)

## PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

(Expresado en dólares estadounidenses)

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
<u>Por vencer</u>	10.698.776	10.874.668
<u>Vencidas</u>		
De 1 a 30 días	1.641.930	966.971
De 31 a 60 días	35.898	86.437
De 61 a 90 días	-	8.836
De 91 a 180 días	16.334	42.910
De 181 a 360 días	23.952	59.227
	12.416.891	12.039.049

Como se menciona en la nota 2.5.3, la Compañía consideró que no es necesario efectuar el análisis de pérdidas crediticias esperadas, en razón de que la evaluación histórica demuestra que no se han presentado riesgos significativos de pérdidas en cuentas por cobrar.

- (2) Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la provisión por cuentas por cobrar comerciales se mantiene en US\$139.596 en razón de que no han presentado mayores inconvenientes en la recuperación de cartera.

## 9. CUENTAS POR COBRAR EMPLEADOS

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, corresponden principalmente a préstamos a empleados por US\$64.951 y US\$139.653; los cuales devengan un interés a una tasa efectiva para créditos de consumo ordinarios según la información publicada por el Banco Central de Ecuador vigente al momento de la concesión del préstamo, hasta dos años plazo.

## 10. OTRAS CUENTAS POR COBRAR

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Otras cuentas por cobrar (1)	5.628.568	5.880.737
Seguros pagados por anticipados	77.030	110.473
	5.705.598	5.991.210
 Clasificación		
Corriente	3.092.624	3.512.855
No corriente	2.612.974	2.478.355
	5.705.598	5.991.210

## PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020 (Expresado en dólares estadounidenses)

(1) Corresponde principalmente a saldos por cobrar según el siguiente detalle:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Asistencias económicas (1)	5.254.896	5.226.030
Surtidores, sistemas de facturación (2)	128.300	256.842
Intereses por cobrar estaciones (3)	55.188	22.012
Otras cuentas por cobrar	29.592	77.053
Otros anticipos	19.064	84.564
Otros menores (4)	141.528	214.236
	5.628.568	5.880.737

- (1) Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, corresponde a asistencias económicas que corresponden a valores entregados de servicios afiliadas a la red de la Compañía en las cuales se cobran intereses de acuerdo a las tasas activas del Banco Central del Ecuador. Estas operaciones se encuentran garantizadas con pagares, hipotecas y prendas sobre tanqueros; los cobros son efectuados a través de descuentos en galones por ventas realizadas a los distribuidores. Los plazos de estas asistencias oscilan desde la firma del contrato de 12 a 24 meses plazo y al 31 de diciembre del 2020 comprenden 114 operaciones (2019: 119 operaciones).
- (2) Corresponde a cuentas por cobrar a las estaciones de servicios por ventas de equipos de sistemas de facturación.
- (3) Corresponde principalmente a intereses por cobrar a la estaciones de servicios por conceptos de prorrogas de pagos por días de retrasos.
- (4) Corresponde principalmente a valores por cobrar por notas de crédito, notas de débito, ajuste de precios por retenciones en la fuente que la Compañía debe cobrar, estos no superan los 360 días

### 11. IMPUESTOS POR RECUPERAR

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Crédito tributario IVA	-	67.659
Crédito tributario impuesto a la renta (1)	1.440.655	810.698
	1.440.655	878.357

- (1) Corresponde principalmente a crédito tributario de impuesto a la renta el cual se encuentra en proceso de gestión de solicitud de devolución ante el Servicio de

## PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

(Expresado en dólares estadounidenses)

Renta Internas correspondiente a los años 2020, 2019 y 2018 por US\$646.974  
US\$781.559 y US\$12.122, respectivamente.

### 12. INVENTARIOS

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Vending Machine (1)	113.004	152.887
Smart pay (2)	43.635	-
Equipos sistemas de facturación (3)	29.500	57.280
Dispensadores	33.188	243.212
Otros	40.851	72.344
	<hr/> <u>260.178</u>	<hr/> <u>525.723</u>

- (1) Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, corresponde principalmente a máquinas expendedoras de variedad de aperitivos que la Compañía comercializa a las estaciones de servicio.
- (2) Corresponde al dispositivo electrónico que se coloca en el dispensador para poder ingresar la cédula o ruc del consumidor y se desplieguen los datos para la factura.
- (3) Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, corresponde a equipos de computación que tienen por objetivo agilizar el sistema de facturación a las estaciones de servicios.

Al 31 de diciembre del 2020 y 2019 la Compañía no mantiene inventarios entregados en garantía.

### 13. PROPIEDADES Y EQUIPOS

El movimiento y los saldos de las propiedades y equipo se presentan a continuación:

(Véase página siguiente)

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYXS C.A.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS  
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020  
(Expresado en dólares estadounidenses)**

Descripción	Terrenos	Immuebles	Muebles y enseres	Equipos de oficinas y computo	Vehículos	Comodatos	Monolitos	Total
<b>Al 1 de enero de 2019</b>								
Costo	799.210	710.812	47.666	78.418	478.320	60.112	359.014	2.533.562
Depreciación acumulada	-	(113.574)	(21.054)	(39.196)	(180.256)	(16.907)	(61.091)	(432.118)
Valor en libros	799.210	597.238	26.552	39.222	296.064	43.205	297.923	2.101.443
<b>Movimiento 2019</b>								
Adiciones (1)	-	-	15.234	28.783	50.201	-	433.761	527.979
Ventas	-	-	-	-	(24.000)	-	-	(24.000)
Bajas	-	-	(6.309)	(27.663)	-	-	-	(33.972)
Bajas Depreciación	-	-	6.309	25.657	19.200	-	-	51.166
Depreciación	-	(18.208)	(5.126)	(20.410)	(43.932)	(6.011)	(187.174)	(280.861)
Valor en libros al 31 de diciembre del 2019	799.210	579.030	36.650	45.589	299.533	37.194	544.510	2.341.753
<b>Al 31 de diciembre de 2019</b>								
Costo	799.210	710.812	56.601	79.538	504.521	60.112	792.775	3.003.569
Depreciación acumulada	-	(131.782)	(19.911)	(33.949)	(204.988)	(22.918)	(248.265)	(661.813)
Valor en libros	799.210	579.030	36.650	45.589	299.533	37.194	544.510	2.341.753
<b>Movimiento 2020</b>								
Adiciones (1)	-	-	4.864	22.240	34.990	-	243.175	305.269
Ventas y bajas	-	-	(1.422)	(17.247)	(77.642)	-	(3.002)	(99.313)
Baja en la depreciación	-	-	1.422	14.836	21.486	-	3.499	41.243
Depreciación	-	(18.208)	(5.860)	(23.596)	(42.070)	(6.028)	(313.175)	(408.937)
Valor en libros al 31 de diciembre de 2020	799.210	560.822	35.694	41.822	236.297	31.166	475.007	2.180.016
<b>Al 31 de diciembre de 2020</b>								
Costo	799.210	710.812	60.043	84.531	461.869	60.112	1.032.948	3.209.525
Depreciación acumulada	-	(149.990)	(24.349)	(42.709)	(225.572)	(28.946)	(557.941)	(1.029.507)
Valor en libros	799.210	560.822	35.694	41.822	236.297	31.166	475.007	2.180.016

(36)

## PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020

(Expresado en dólares estadounidenses)

- (1) Al 31 de diciembre de 2020, corresponde principalmente a adiciones de i) monolitos por US\$243.175 que corresponden a los paneles de precios de los combustibles ubicados en cada estación de servicio; (2019: US\$433.760) ii) muebles y enseres por US\$4.864 (2019 US\$15.234) iii) vehículos por US\$34.990 (2019 US\$50.201) y iv) Equipos de computación por US\$22.240

Al 31 de diciembre del 2020 y 2019 la Compañía no mantiene propiedades y equipos entregados en garantía.

#### 14. ARRENDAMIENTOS EN CALIDAD DE ARRENDATARIO

##### (a) Montos registrados en el estado de situación financiera:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
<b><u>Activos por derecho de uso</u></b>		
Inmuebles	79.268	99.085
<b><u>Pasivos de arrendamientos</u></b>		
Corriente	27.863	16.278
No corriente	69.841	88.153
	<u>97.704</u>	<u>104.431</u>

Los pagos de los pasivos por arrendamiento tienen los siguientes vencimientos:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
2020	-	16.278
2021	27.863	18.226
2022	11.460	20.503
2023	22.241	22.241
2024	25.844	25.769
2025	10.296	1.414
	<u>97.704</u>	<u>104.431</u>

##### (b) Montos reconocidos en el estado de resultados integrales:

(Véase página siguiente)

## PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020 (Expresado en dólares estadounidenses)

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
<b><u>Depreciación de los activos por derecho de uso</u></b>		
Inmuebles	<u>19.817</u>	<u>19.817</u>
Gasto por interés (incluido dentro de costos financieros)	<u>11.566</u>	<u>12.800</u>
	<u>31.383</u>	<u>32.617</u>

El flujo de efectivo total por concepto de arrendamientos fue US\$31.307.

### 15. PROPIEDADES DE INVERSIÓN

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Terrenos (1)	<u>463.363</u>	<u>463.363</u>

- (1) Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, corresponde principalmente a: i) lote de terreno ubicado en sector de parcelas, hacienda palobamba del recinto de Puerto Hondo parroquia Chongon, cantón Guayaquil, provincia de Guayas, con una superficie total de 2.03 hectáreas; y, ii) Lote de terreno ubicado en el sector Alobamba , jurisdicción rural de la parroquia matriz del cantón Tisaleo, provincia de Tungurahua, signado número tres, en el plano de división con una superficie de 961.37 metros cuadrados y que corresponde al 8,90% de la totalidad de macro lote.

### 16. ACTIVOS INTANGIBLES

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Intangibles (1)	777.155	255.217
Abanderamientos (2)	98.768	76.752
Amortización acumulada	<u>(140.516)</u>	<u>(13.201)</u>
	<u>735.407</u>	<u>318.768</u>

- (1) Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, corresponde a los valores entregados a las estaciones de servicios con el propósito de mantener la afiliación a la red de la Compañía para la distribución de combustibles.
- (2) Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, corresponde a los gastos de diseño de construcción abanderamientos y arreglos que la Compañía realiza a las estaciones

## PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020 (Expresado en dólares estadounidenses)

de servicios, las mismas se amortizan de acuerdo a las vigencias de los contratos de afiliación.

El movimiento y los saldos de activos intangibles se presentan a continuación:

	2020	2019
Saldo al 1 de enero	318.768	-
Adiciones	543.594	331.969
Amortización	<u>(127.315)</u>	<u>(13.201)</u>
Total al 31 de diciembre	<u>735.047</u>	<u>318.768</u>

## 17. OBLIGACIONES FINANCIERAS

	2020		2019	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Sobregiro Bancario (1)	<u>3.855.421</u>	-	<u>1.601.300</u>	-

- (1) Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, corresponde principalmente a sobregiro bancario mantenido en Banco Internacional por US\$3.855.421 (2019: Banco Internacional por US\$1.535.723 y Banco Pacifico por US\$65.577) :

## 18. PROVEEDORES

	2020	2019
Proveedores locales (1)	<u>17.488.971</u>	<u>19.007.847</u>

- (1) Corresponde principalmente al saldo pendiente de pago a Petrococomercial EP, por el despacho de combustibles (Ver nota 31)

## 19. OTRAS CUENTAS POR PAGAR

(Véase página siguiente)

## PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020

(Expresado en dólares estadounidenses)

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Otras cuentas por pagar (1)	245.364	234.323
Petrocomercial C.A.	49.416	49.416
Cuentas por pagar facturación	20.809	79.712
Otros menores (2)	142.095	143.635
	<u>457.684</u>	<u>507.086</u>

- (1) Al 31 de diciembre de 2020, corresponde principalmente a cuentas por pagar por: i) ventas no despachadas de combustible por US\$106.595; ii) notas de crédito diferencias de margen por US\$30.725 y iii) otras menores por US\$4.772 (2019 corresponde a US\$52.547 por ventas no despechadas de combustibles, compra de uniformes personal por US\$60.152, notas de crédito por margen de comercialización por US\$30.725, cheque devuelto por US\$10.448)
- (2) Al 31 de diciembre 2020 y 2019, corresponde principalmente a pagos i) aseguradora del sur por US\$78.128; ii) seguros equinoccial por US\$41.991 (2019 US\$70.808), y otros menores por US\$21.976 (2019 US\$72.826)

## 20. IMPUESTOS POR PAGAR

La composición de los impuestos por pagar es la siguiente:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Retenciones en la fuente IVA por pagar	725.908	722.881
Retenciones en la fuente por pagar	160.681	169.757
	<u>886.589</u>	<u>892.638</u>

## 21. IMPUESTO A LA RENTA CORRIENTE Y DIFERIDO

### (a) Situación fiscal

A la fecha de emisión de estos estados financieros, La Compañía no ha sido fiscalizada por las autoridades tributarias. De acuerdo con la normativa tributaria vigente, los años 2017 al 2020 se encuentran abiertos a revisión por parte de las autoridades fiscales

### (b) Impuesto a la renta

(Véase página siguiente)

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS  
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020**

(Expresado en dólares estadounidenses)

	2020	2019
Impuesto a la renta corriente	266.007	313.548
Impuesto a la renta diferido	<u>(23.572)</u>	<u>(42.525)</u>
Cargo a los resultados integrales del año	<u>242.435</u>	<u>271.023</u>

**(c) Conciliación del resultado contable-tributario**

El impuesto a la renta de los años 2020 y 2019 se determinó como sigue:

	2020	2019
Utilidad antes de participación laboral e impuestos	1.002.305	1.346.984
Menos: Participación laboral	<u>(150.346)</u>	<u>(202.048)</u>
Utilidad antes de impuestos	851.959	1.144.938
Menos: Ingresos exentos	(50.495)	(59.366)
Más: Gastos no deducibles (1)	168.622	36.552
Más: Gastos atribuible a ingresos exentos	-	450
Más: Participación a trabajadores a tributables a ingresos exentos	-	457
Más: otras rentas exentas (2)	<u>93.939</u>	<u>131.160</u>
Base imponible total	1.064.025	1.254.191
Tasa de impuesto a la renta (2)	25%	25%
Impuesto a la renta calculado	266.006	313.548
Anticipo de impuesto a la renta	<u>-</u>	<u>145.660</u>
Total impuesto a la renta del año	<u>266.006</u>	<u>313.548</u>

- (1) Al 31 de diciembre de 2020 corresponde principalmente a i) contribución temporaria SRI por US\$89.184 ii) bonificaciones voluntarias a Directores y Accionistas por US\$51.763, iii) otros menores por US\$27.675 (2019 US\$36.552).
- (2) Al 31 de diciembre de 2020, corresponde a generación de impuestos diferidos de jubilación patronal y desahucio por US\$93.939 (2019: US\$131.160).

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la determinación del impuesto a la renta por pagar fue como sigue:

(Véase página siguiente)

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS  
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020**  
(Expresado en dólares estadounidenses)

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Impuesto a la renta causado	266.007	313.548
Menos		
Retenciones en la fuente efectuadas	(912.981)	(1.082.798)
Crédito tributario años anteriores	-	(29.327)
Saldo a favor (Ver Nota 11)	<u>(646.974)</u>	<u>(798.577)</u>

La provisión para impuesto a la renta corriente se calcula mediante la tasa de impuesto aplicable a las utilidades gravables. Las normas tributarias vigentes establecen una tasa de impuesto a la renta del 25% aplicable a las utilidades distribuidas; dicha tasa se reduce al 15% si las utilidades son reinvertidas por contribuyente siempre y cuando sean exportadores habituales, dedicarse a la producción de bienes, incluidas las del sector manufacturero, que posean 50% o más de componente nacional y las compañías de turismo receptivo.

**Reconciliación de la tasa efectiva**

La relación entre el gasto por impuesto y la utilidad antes de impuestos de los años 2020 y 2019 se muestra a continuación:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Utilidad antes de participación laboral e impuestos	851.959	1.144.936
Tasa impositiva vigente	<u>25%</u>	<u>25%</u>
	212.990	286.234
Efecto fiscal de los ingresos exentos	(12.624)	(14.842)
Efecto fiscal de los gastos no deducibles	42.156	9.139
Efecto fiscal otras rentas exentas	23.485	32.790
Efecto fiscal participación trabajadores ingresos exentos	-	114
Efecto fiscal gastos atribuible al ingreso exento	-	113
Impuesto a la renta calculado	266.006	313.548
Anticipo mínimo	-	<u>145.660</u>
Impuesto a la renta causado	266.006	313.548
Tasa efectiva	<u>31%</u>	<u>27%</u>

## PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020 (Expresado en dólares estadounidenses)

#### Impuesto a la Renta Diferido

El análisis de impuesto diferido activo es el siguiente:

	2020	2019
Impuestos diferidos activos:		
Impuesto diferido activo que se liquidará después de 12 meses	114.073	96.002
Impuestos diferidos pasivos:		
Impuesto diferido pasivo que se liquidará después de 12 meses	<u>(77.211)</u>	<u>(79.776)</u>
	<u>36.862</u>	<u>16.226</u>

El movimiento de la cuenta impuesto a la renta diferido es el siguiente:

Al 1 de enero de 2019	(62.919)
(Cargo) / Crédito a otros resultados integrales - ORI	36.620
(Cargo) / Crédito a resultados por impuestos diferidos	<u>42.525</u>
Al 31 de diciembre del 2019	16.226
(Cargo) / Crédito a resultados por impuestos diferidos	<u>20.636</u>
Al 31 de diciembre del 2020	<u>36.862</u>

El movimiento del impuesto a la renta diferido sin considerar compensación es el siguiente:

	Pasivo	Activo				Total
		Propiedad planta y equipo	Jubilación patronal	Desahucio	Arrendamientos	
Al 1 de enero de 2018	(89.123)	20.118	6.086	-	-	(62.919)
(Cargo) / Crédito a otros resultados integrales - ORI	24.166	12.454	-	-	-	36.620
(Cargo) / Crédito a resultados por impuestos diferidos	<u>9.347</u>	<u>25.967</u>	<u>5.874</u>	<u>1.337</u>	<u>1.337</u>	<u>42.525</u>
Al 31 de diciembre de 2019	(79.776)	70.251	24.414	1.337	1.337	16.226
(Cargo) / Crédito a resultados por impuestos diferidos	<u>2.565</u>	<u>20.887</u>	<u>(3.700)</u>	<u>885</u>	<u>885</u>	<u>20.636</u>
Al 31 de diciembre del 2020	<u>(77.211)</u>	<u>91.138</u>	<u>20.714</u>	<u>2.222</u>	<u>2.222</u>	<u>36.862</u>

#### (d) Precios de Transferencia

Las normas tributarias vigentes incorporan el principio de plena competencia para las operaciones realizadas con partes relacionadas. Por su parte el Servicio de Rentas

## **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020**

(Expresado en dólares estadounidenses)

---

Internas solicita se prepare y remita por parte de la empresa un estudio de precios de transferencia y un anexo de operaciones, entre otros, para aquellas compañías que hayan tenido operaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior y locales (dependiendo de ciertas consideraciones) en el mismo período fiscal y cuyo monto acumulado sea superior a US\$3.000.000 (Anexo e Informe o US\$15.000.000 solo presentar Anexo). Se incluye como parte relacionadas a las empresas domiciliadas en paraísos fiscales. El indicado estudio debe ser remitido hasta el mes de junio de 2019 conforme el noveno dígito del RUC. Adicionalmente exige que en su declaración de impuesto a la renta anual declare las operaciones de activos, pasivos, ingresos y egresos. Adicionalmente aquellos contribuyentes con un impuesto causado superior al 3% de los ingresos gravados y que no tengan transacciones con paraísos fiscales o exploten recursos naturales están exentos de la referida normativa.

La Compañía no ha efectuado durante los años 2020 y 2019 operaciones que superen dicho monto.

**(c) Otros asuntos**

**(a) Reformas Societarias**

“Ley de Modernización a la Ley de Compañías”: En el Tercer Suplemento del Registro Oficial No. 347 de 10 de diciembre de 2020 se publicó la mencionada reforma, cuyos aspectos más relevantes son los siguientes:

- Se permite que las sociedades anónimas subsistan con un solo accionista.
- Se convierte en facultativa (de conformidad a lo establecido en los estatutos) la existencia de la figura del comisario.
- Una compañía incurrá en causal de disolución por pérdidas, cuando éstas representen el 60% o más del patrimonio y que esta situación se mantenga por más de 5 años continuos.
- Se implementan mecanismos que resguardan los derechos de los accionistas minoritarios.
- Se permite realizar aumentos de capital bajo la figura de compensación de créditos, derechos de atribución y absorción de pérdidas.
- Se permiten la celebración de escisiones múltiples.
- La disolución voluntaria y anticipada no requiere autorización previa de la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros.
- Cuando en un aumento de capital participaren personas no accionistas, se podrá resolver que las nuevas acciones sean emitidas con un valor superior al nominal (prima de emisión) que deberán pagar los nuevos accionistas. La prima de emisión formará parte de las reservas facultativas y será acordada libremente entre el suscriptor y la compañía.

**(b) Reformas Laborales**

(Véase página siguiente)

## PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020

(Expresado en dólares estadounidenses)

---

"Ley Orgánica de Apoyo Humanitario": El lunes 22 de junio de 2020 se publicó en el Registro Oficial Suplemento 229 las reformas laborales, en el contexto de la crisis del covid-19. De esta manera, el cuerpo legal entró en vigencia.

Cobertura del Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social (IESS):

- El IESS extenderá la cobertura en las prestaciones de salud, hasta sesenta (60) días adicionales a los establecidos en la Ley por el cese de aportaciones.
- También otorgará facilidades de pago sin generación de intereses, multas ni recargos, a los afiliados comprendidos dentro del régimen especial del seguro voluntario

Acuerdos entre empleador y trabajador:

- Los trabajadores y empleadores podrán, de común acuerdo, modificar las condiciones económicas de la relación laboral, con la finalidad de preservar el empleo. En los acuerdos, no se podrá afectar el salario básico o sectorial determinado.
- El acuerdo podrá ser propuesto tanto por trabajadores como por empleadores. Una vez suscrito, deberá ser notificado al Ministerio del Trabajo.
- No se podrán distribuir dividendos, ni reducir el capital de la empresa durante el tiempo de vigencia de los acuerdos.
- Los acuerdos podrán ser impugnados por terceros únicamente en los casos en que se haya producido cualquier tipo de fraude en perjuicio de uno o varios acreedores.

Contrato especial emergente a plazo fijo:

- El contrato tendrá un plazo máximo de 1 año, renovable por una sola vez.
- La jornada laboral ordinaria en estos contratos podrá ser de entre 20 y 40 horas a la semana, distribuidas en máximo 6 días a la semana sin sobrepasar las 8 horas diarias. Se deberá garantizar al trabajador al menos 24 horas consecutivas de descanso.

Reducción emergente de la jornada de trabajo:

- Por eventos de fuerza mayor o caso fortuito debidamente justificados, el empleador podrá reducir la jornada laboral, hasta un máximo del 50%, debiendo la remuneración del trabajador no ser menor al 55% de la fijada previo a la reducción; y el aporte a la seguridad social pagarse con base en la jornada reducida. El empleador deberá notificar a la autoridad de trabajo.
- Esta reducción podrá aplicarse hasta por 1 año y renovable por el mismo periodo, por una sola vez y no se podrán repartir dividendos.

## **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020** (Expresado en dólares estadounidenses)

Reformas al Código del Trabajo:

- Se incorpora al teletrabajo como una modalidad de contratación laboral tanto en el Código del Trabajo.

#### **(c) Reformas Tributarias**

- En el Primer Suplemento al Registro Oficial No. 148 del 21 de febrero de 2020 el SRI mediante Resolución No. NAC-DGERCGC20-00000011 expide las normas e instrucciones aplicables al Régimen Impositivo para Microempresas.
- En la Edición Especial al Registro Oficial No. 459 de 20 de marzo de 2020 el SRI mediante Resolución No. NAC-DGERCGC20-00000020 se expide la reforma a los porcentajes de retención en la fuente de impuesto a la renta, entre otros incrementando de 1% al 1.75% y del 2 al 2,75% respectivamente.
- El presidente de la República, mediante Decreto Ejecutivo No. 1021 de 27 de marzo de 2020, incluyó regulaciones temporales y especiales para el pago de impuestos nacionales como son Impuesto al Valor Agregado, Consumos Especiales e Impuesto a la Renta, de acuerdo a:
  - Sujetos pasivos a quien aplica: Microempresas; o que tengan domicilio tributario principal en Galápagos; o cuya actividad económica sea operaciones de líneas aéreas, sectores del turismo, sector agrícola; exportadores habituales de bienes, o que el 50% de sus ingresos correspondan a exportaciones de bienes.
  - El IVA podrá ser pagado en 6 cuotas, conforme las cuotas, plazos y la forma indicados en el Decreto, en los siguientes meses: abril, mayo y junio.
  - Diferimiento: El 10% mensual del valor del impuesto a pagarse, en el primer y segundo mes (total 20%); en las 4 cuotas siguientes se pagará en cada una de ellas, el 20% del impuesto a pagar (total 80%), en cada mes; los pagos se efectuarán según el noveno dígito del RUC entre el 10 y 28 del mes siguiente.
  - El pago del impuesto a la renta del ejercicio 2019 se realizará en 6 cuotas entre abril a septiembre 2020 conforme a los plazos y forma indicados en el Decreto.

Este Decreto también implementó un sistema de auto-retención de impuesto a la renta para ingresos de instituciones financieras (1,75%), prestación de servicio de telefonía móvil (1,75%) y empresas con contratos de exploración y explotación de hidrocarburos (1,50%).

- El 4 de agosto de 2020, en el Segundo Suplemento al Registro Oficial 260 se publicó el Reglamento para la aplicación de la Ley Orgánica de Simplificación y Progresividad Tributaria", que reformó entre otros el Reglamento para la Aplicación de la Ley de Régimen Tributario Interno:

## PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020

(Expresado en dólares estadounidenses)

---

- Deducibilidad de intereses en préstamos de partes relacionadas locales y del exterior.
- Aplicación del impuesto a la renta diferido en arrendamientos.
- Retención de impuesto a la renta en la fuente en dividendos distribuidos al exterior.
- Deducibilidad de provisiones por jubilación patronal y desahucio.
- Aplicación del Impuesto al Valor Agregado en la importación de servicios digitales.
- En el Suplemento al Registro Oficial No. 281 del 3 de septiembre de 2020 mediante Decreto Ejecutivo No. 1130 se prorroga por 24 meses el plazo para que nuevas inversiones productivas puedan acogerse a los incentivos de exoneración de impuesto a la renta y otros establecidos en los Arts. 26 y 27 del Capítulo II de la Ley Orgánica para el Fomento Productivo, Atracción de Inversiones, Generación de Empleo y Estabilidad Fiscal.
- En el mismo Suplemento al Registro Oficial No. 281 del 3 de septiembre de 2020 mediante Decreto Ejecutivo No. 1137 se dispone la recaudación anticipada del impuesto a la renta con cargo al ejercicio fiscal 2020 equivalente al 25% del 85% de la utilidad contable a julio de 2020 menos las retenciones de impuesto a la renta en la fuente en ese mismo periodo.

**"Ley Orgánica de Simplificación y Progresividad Tributaria"**: El 31 de diciembre de 2019 se publicó la referida Ley en el Suplemento del Registro Oficial No. 111, donde, entre otros aspectos, se efectúan las siguientes reformas a la Ley de Régimen Tributario Interno:

- Están exentos para la determinación de impuesto a la renta, los dividendos y utilidades, calculados después del pago del impuesto a la renta, distribuidos por sociedades residentes nacionales o extranjeras residentes en el Ecuador, a favor de otras sociedades nacionales. La capitalización de utilidades no será considerada como distribución de dividendos, inclusive en los casos en los que dicha capitalización se genere por efectos de la reinversión de utilidades.
- También están exentos del impuesto a la renta las utilidades, rendimientos o beneficios de las sociedades, fondos y fideicomisos de titularización en el Ecuador, o cualquier otro vehículo similar, cuya actividad económica exclusivamente sea la inversión y administración de activos inmuebles, con el cumplimiento de ciertos requisitos.
- Las provisiones para atender el pago de desahucio y de pensiones jubilares patronales, siempre que, para estas últimas, se cumplan las siguientes condiciones:

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020**

(Expresado en dólares estadounidenses)

---

- a) Se refieran al personal que haya cumplido por lo menos diez años de trabajo en la misma empresa; y,
- b) Los aportes en efectivo de estas provisiones sean administrados por empresas especializadas en administración de fondos autorizadas por la Ley de Mercado de Valores."
- Las personas naturales que tengan ingresos netos mayores a cien mil dólares de los Estados Unidos de América (USD\$100.000,00), solo podrán deducir sus gastos personales de salud por enfermedades catastróficas, raras o huérfanas debidamente certificadas o avaladas por la autoridad sanitaria nacional competente.
- Las sociedades que realicen actividades económicas, y que hayan generado ingresos gravados iguales o superiores a (US\$1.000.000) en el ejercicio fiscal 2019, pagarán una contribución única y temporal, para los ejercicios fiscales 2020, 2021 y 2022, calculada de acuerdo a los ingresos declarados en el 2019, con tarifas que van entre el 0,10% hasta 0,20%, en ningún caso esta contribución será superior al veinte y cinco por ciento (25%) del impuesto a la renta causado del ejercicio fiscal 2019. Esta contribución no puede ser utilizada como crédito tributario, ni como gasto deducible.
- Se elimina el anticipo obligatorio de impuesto a la Renta, este podrá anticiparse de forma voluntaria, y será equivalente al 50% del impuesto a la Renta causado del ejercicio fiscal anterior, menos las retenciones en la fuente efectuadas en dicho ejercicio fiscal.
- Se incluye un nuevo tratamiento tributario para la distribución de dividendos. Se considera como ingreso gravado el 40% del monto distribuido. Solo estarán exonerados los dividendos distribuidos a sociedades residentes en Ecuador.
- En el caso que la distribución se realice a personas naturales residentes fiscales en el Ecuador, el ingreso gravado formará parte de su renta global. Las sociedades que distribuyan dividendos actuarán como agentes de retención del impuesto aplicando una tarifa de hasta el veinte y cinco por ciento (25%) sobre dicho ingreso gravado, conforme la resolución que para el efecto emita el Servicio de Rentas Internas;
- En el caso de que la sociedad que distribuye los dividendos incumpla el deber de informar sobre su composición societaria, se procederá a la retención del impuesto a la renta, sobre los dividendos que correspondan a dicho incumplimiento, con la máxima tarifa de impuesto a la renta aplicable a personas naturales.
- Se establece un régimen impositivo, aplicable a los impuestos a la renta, al valor agregado y a los consumos especiales, para microempresas, incluidos

## PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020

(Expresado en dólares estadounidenses)

---

emprendedores que cumplan con la condición de microempresas, y de acuerdo a las disposiciones contenidas en la ley.

Los contribuyentes determinarán el impuesto a la renta aplicando la tarifa del dos por ciento (2%) sobre los ingresos brutos del respectivo ejercicio fiscal exclusivamente respecto de aquellos ingresos provenientes de la actividad empresarial. Los ingresos percibidos por las microempresas por fuentes distintas a la actividad empresarial se sujetarán al régimen general del impuesto a la renta y será de aplicación obligatoria para las microempresas. Ciertas actividades económicas como la inmobiliaria y la de servicios profesionales, no pueden acogerse a este régimen.

- Se tendrá derecho a crédito tributario por el IVA pagado en las adquisiciones locales o importaciones de los bienes que pasen a formar parte de su activo fijo; o de los bienes, de las materias primas o insumos y de los servicios, siempre que tales bienes y servicios se destinen únicamente a la producción y comercialización de otros bienes y servicios gravados con este impuesto, que podrá ser usado hasta en cinco (5) años contados desde la fecha de exigibilidad de la declaración.

## 22. BENEFICIOS SOCIALES

Composición y movimiento:

<u>Año 2020</u>	<u>inicio del año</u>	<u>Incrementos</u>	<u>utilizaciones</u>	<u>final del año</u>
<u>Corriente</u>				
Beneficios sociales (1)	72.238	837.240	(852.471)	57.007
Participación empleados (2)	202.048	150.346	(202.048)	150.346
	<u>274.286</u>	<u>987.586</u>	<u>(1.054.519)</u>	<u>207.353</u>

### Año 2019

<u>Corriente</u>				
Beneficios sociales (1)	64.873	871.689	(864.324)	72.238
Participación empleados (2)	16.154	202.048	(16.154)	202.048
	<u>81.027</u>	<u>1.073.737</u>	<u>(880.478)</u>	<u>274.286</u>

- (1) Corresponde principalmente a valores pendiente de pago a: i) decimos tercero y cuarto por US\$8.496 y US\$10.466 (2019: US\$10.571 y US\$10.962); ii) préstamos quirografarios e hipotecarios por US\$7.332 (2019: US\$8.253); iii) aportes por pagar por US\$24.864 (2019 US\$35.575); y, iv) fondos de reservas por US\$3.645 (2019 US\$4.366)
- (2) Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, corresponde principalmente a valores pendientes de pago por concepto de utilidades a trabajadores.

## PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020

(Expresado en dólares estadounidenses)

#### 23. BENEFICIOS A EMPLEADOS - JUBILACION PATRONAL Y DESAHUCIO

Un resumen del pasivo a largo plazo es como sigue:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Jubilación patronal	819.504	790.127
Bonificación por desahucio	198.438	235.148
	1.017.942	1.025.275

El saldo de la provisión para jubilación patronal y desahucio al 31 de diciembre de 2020 y 2019, corresponde al 100% del valor actual de la reserva matemática calculada actuarialmente por un profesional independiente para todos los trabajadores, que a dichas fechas se encontraban prestando servicios para la Compañía.

Los principales supuestos actuariales usados fueron los siguientes:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Tasa de descuento	2,46%	3,64%
Tasa de incremento salarial corto plazo	3,00%	0,00%
Tasa de incremento salarial largo plazo	1,31%	1,50%
Tasa de incremento de pensiones	N/A	N/A
Tasa de mortalidad e invalidez (1)	TM IESS 2002	TM IESS 2002
Tasa de rotación	13,40%	11,80%
Vida laboral promedio remanente	5,18	5,53

(1) Corresponden a las Tablas de mortalidad publicadas por el Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social en el año 2002.

Los movimientos de la provisión por jubilación patronal y desahucio son los siguientes:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Saldo inicial	1.025.275	877.036
Costo laboral por servicios actuales	72.332	96.216
Costo financiero	36.604	38.056
Pérdidas actuariales - ORI	(47.590)	13.967
Reducciones y liquidaciones anticipadas	(68.679)	-
Saldo final	1.017.942	1.025.275

#### 24. CAPITAL SOCIAL

(Véase página siguiente)

## PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020 (Expresado en dólares estadounidenses)

El capital suscrito y pagado de la Compañía al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y está constituido por 3.000.000 acciones ordinarias, nominativas e indivisibles, autorizadas, suscritas y en circulación con un valor nominal de US\$1.00 cada una.

Nombre	Nacionalidad	Participación
Petróleos de los Shyris S.A. Petroshyris	Ecuatoriana	50,00%
Petrolcentro Petróleos del Centro C.A	Ecuatoriana	50,00%

## 25. RESERVAS Y RESULTADOS ACUMULADOS

### Reserva legal

De acuerdo con la legislación vigente, la Compañía debe apropiar por lo menos el 10% de la utilidad neta del año a una reserva legal hasta que el saldo de dicha reserva alcance el 50% del capital suscrito. La reserva legal no está disponible para distribución de dividendos, pero puede ser capitalizada o utilizada para absorber pérdidas. Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la reserva constituida alcanza el 7,65% y 4,65% del capital suscrito, respectivamente.

### Resultados acumulados de aplicación inicial "NIIF"

Los ajustes provenientes de la adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera "NIIF" que se registraron en el patrimonio en la cuenta Resultados acumulados, subcuenta "Resultados Acumulados provenientes de la adopción por primera vez de las NIIF", que generaron un saldo deudor solo podrán ser absorbido por los Resultados Acumulados y los del último ejercicio económico concluido, si los hubiere.

### Reserva Facultativa

Corresponde a la apropiación de parte de las utilidades de años anteriores, de conformidad con la resolución que consta en la respectivas Actas de Junta General de Accionistas Ordinaria y que al 31 de diciembre de 2020 comprenden US\$400.000. Ver Nota 1.

### Resultados acumulados

Los resultados (utilidades o pérdidas) de cada ejercicio son incluidos en este rubro, manteniendo registros que permiten identificar su ejercicio de origen. Con la aprobación de la Junta General de Accionistas y cumpliendo las disposiciones normativas aplicables, las utilidades son distribuidas o destinadas a reservas, mientras que las pérdidas se

## **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020** (Expresado en dólares estadounidenses)

mantienen en Resultados acumulados o se compensan con la Reserva legal, Reserva de capital u otras reservas y cuentas patrimoniales de libre disposición de los accionistas.

#### **26. INGRESOS POR VENTAS – CONTRATOS CON CLIENTES**

##### **a. Ingresos procedentes de contratos con clientes**

La Compañía obtiene ingresos por la venta de la comercialización de combustibles:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Ventas estaciones de servicios	430.629.449	525.432.033
Ventas industrias	6.376.350	6.882.215
Margen de comercialización (1)	5.739.486	7.114.395
Ventas alfasto	583.306	-
Dispensador	313.818	597.968
Ventas sistemas de facturación	236.789	541.682
Otros	7.020	51.311
	443.886.218	540.619.604

(1) Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 corresponde principalmente al margen de comercialización que obtiene la Compañía por la comercialización de combustibles con las diferentes estaciones de servicios que varían del 1% al 3,83% del valor del terminal.

#### **27. COSTOS Y GASTOS POR NATURALEZA**

Los costos y gastos operacionales agrupados de acuerdo a su naturaleza son los siguientes:

(Véase página siguiente)

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020**

(Expresado en dólares estadounidenses)

<u>2020</u>	<u>Costo de Ventas Productos</u>	<u>Gastos administrativos</u>	<u>Gastos de ventas</u>	<u>Gastos Operativos</u>	<u>Total</u>
Costo de ventas productos y otros	437.945.574	-	-	-	437.945.574
Gastos por beneficios a los empleados	-	1.115.789	-	-	1.115.789
Seguros	-	52.898	600.963	-	653.861
Publicidad	-	-	405.693	-	405.693
Depreciación	-	-	-	408.937	408.937
Dietas y Directores	-	374.457	-	-	374.457
Honorarios profesionales	-	179.075	-	147.785	326.860
Imagen estaciones	-	-	302.617	-	302.617
Gastos Bonos	-	281.484	-	-	281.484
Dotación personal	-	25.390	233.913	-	259.303
Otros Gastos	-	28.846	36.428	140.968	206.242
Pintura estaciones	-	-	202.229	-	202.229
Participación trabajadores	-	150.346	-	-	150.346
Amortización abanderamientos	-	-	-	127.315	127.315
Mantenimientos	-	-	38.524	47.829	86.353
Sistemas de Facturación	-	-	-	81.702	81.702
Atención Sociales	-	-	-	81.189	81.189
Servicios Basicos	-	-	-	78.038	78.038
Señaléticas	-	-	76.184	-	76.184
Impuestos tasas y contribuciones	-	-	-	76.601	76.601
Jubilación Patronal y Desahucio	-	72.332	-	-	72.332
Sellos autotanques	-	-	-	53.935	53.935
Servicios Vigilancias	-	-	-	29.975	29.975
Arriendos	-	-	-	26.159	26.159
Combustibles	-	-	-	20.897	20.897
Amortización por derecho de uso	-	-	-	19.817	19.817
Suministros de Oficinas	-	-	-	18.414	18.414
Transportes	-	-	-	18.066	18.066
Promociones	-	-	17.430	-	17.430
Bajas Inventarios	-	-	-	12.298	12.298
Viajes	-	-	-	11.013	11.013
Lámparas Led	-	-	-	6.426	6.426
Surtidores	-	-	-	7.207	7.207
Transportes	-	-	3.075	-	3.075
	<b>437.945.574</b>	<b>2.280.617</b>	<b>1.917.056</b>	<b>1.414.571</b>	<b>443.557.817</b>

(Continua)

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020**

(Expresado en dólares estadounidenses)

<u>2019</u>	<u>Costo de Ventas Productos</u>	<u>Gastos administrativos</u>	<u>Gastos de ventas</u>	<u>Gastos Operativos</u>	<u>Total</u>
Costo de ventas productos y otros	533.046.635	-	-	-	533.046.635
Gastos por beneficios a los empleados	-	1.120.471	-	-	1.120.471
Seguros	-	61.631	566.152	-	627.783
Imagen estaciones	-	-	609.561	-	609.561
Honorarios profesionales	-	213.614	-	308.705	522.319
Publicidad	-	-	453.708	285	453.993
Pintura estaciones	-	-	430.436	-	430.436
Dietas y Directores	-	336.304	-	-	336.304
Dotación personal	-	32.985	297.714	-	330.699
Gastos Bonos	-	308.785	-	-	308.785
Depreciación	-	-	-	280.861	280.861
Otros Gastos	-	36.031	68.674	147.827	252.532
Participación trabajadores	-	202.048	-	-	202.048
Señaleticas	-	-	138.590	-	138.590
Mantenimientos	-	-	63.447	54.069	117.516
Promociones	-	-	98.515	-	98.515
Atención Sociales	-	-	-	98.388	98.388
Jubilación Patronal y Desahucio	-	96.216	-	-	96.216
Servicios Basicos	-	-	-	85.360	85.360
Impuestos tasas y contribuciones	-	-	-	84.737	84.737
Sistemas de Facturación	-	-	-	70.875	70.875
Sellos autotanques	-	-	-	70.150	70.150
Viajes	-	-	-	57.189	57.189
Arriendos	-	-	-	42.102	42.102
Servicios Vigilancias	-	-	-	34.395	34.395
Transportes	-	-	-	31.758	31.758
Suministros de Oficinas	-	-	-	24.011	24.011
Combustibles	-	-	-	22.312	22.312
Amortización por derecho de uso	-	-	-	19.817	19.817
Amortización abanderamientos	-	-	-	13.201	13.201
Surtidores	-	-	-	15.504	15.504
Transportes	-	-	7.881	-	7.881
	<u>533.046.635</u>	<u>2.408.085</u>	<u>2.734.678</u>	<u>1.461.546</u>	<u>539.650.944</u>

**28. OTROS INGRESOS NETO**

(Véase página siguiente)

**PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020**

(Expresado en dólares estadounidenses)

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
<b>Otros ingresos</b>		
Intereses inversiones (ref. Nota 7)	362.912	328.330
Intereses asistencias económicas (ref Nota 13)	596.423	522.847
Intereses de mora (1)	454.688	272.959
Otros ingresos (2)	116.986	172.118
	<u>1.531.009</u>	<u>1.296.254</u>
<b>Otros gastos</b>		
Otros (3)	(156.356)	(36.544)
	1.374.653	1.259.710

- (1) Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, corresponde principalmente a intereses por días adicionales e intereses de mora en el retraso de los pagos de ventas de combustibles con las distintas estaciones de servicio.
- (2) Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, corresponde principalmente a: i) bajas de cuentas por para por US\$60.548; ii) ventas activos fijos por US\$5.792 y otros menores por US\$50.646 (2019: i) ventas artículos promocionales por US\$70.685 ii) ventas activos fijos por US\$10.113 iii) campañas publicitarias por US\$18.088 y otros menores por US\$46.652).
- (3) Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, corresponde principalmente a i) contribución temporaria por US\$89.184; y otros menores por US\$15.408 (2019: i) otros gastos no deducibles por US\$26.712 y otros menores por US\$9.832).

**29. GASTOS FINANCIEROS, NETO**

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Garantias Bancarias (1)	468.680	553.873
Intereses y comisiones bancarias (2)	172.221	287.264
Servicios facturación bancos (3)	131.079	147.958
Costos Financieros	48.097	51.355
Otros	31.017	42.974
	<u>851.094</u>	<u>1.083.424</u>

- (1) Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, corresponde principalmente a las garantías que mantiene la Compañía con Petrocomercial EP.

## **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020**

(Expresado en dólares estadounidenses)

---

- (2) Corresponde a las comisiones cobradas principalmente por Banco Internacional relacionado al proceso de cobro a las terminales por el consumo de combustibles y por los intereses provenientes del sobreiro bancario que mantiene la Compañía con dicho Banco.
- (3) Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, corresponde al cobro de los servicios bancarios ubicados en las terminales de las estaciones de despacho de gasolinas

### **30. SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑIAS Y PARTES RELACIONADAS**

El siguiente es un resumen de las principales transacciones realizadas durante los años 2020 y 2019 con compañías y partes relacionadas. Se incluye bajo la denominación de compañías y partes relacionadas a: i) las personas naturales o jurídicas (compañías) que directamente o indirectamente controlan o son controladas por la Compañía, tienen control conjunto o influencia significativa (asociadas) y ii) personal clave de la gerencia o administración.

#### **Remuneraciones al personal clave de la gerencia -**

La Administración de la Compañía incluye miembros clave que son las Gerencias. A continuación se presentan los costos por remuneraciones y beneficios percibidos por los ejecutivos principales de la Compañía durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre:

<u>Detalle</u>	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Sueldos y salarios	542.835	539.049

### **31. CONTRATOS**

La Compañía mantiene suscritos contratos con sus proveedores, entre los más importantes podemos mencionar los siguientes:

Contrato de Abastecimiento de Combustibles fluidos Derivados de los Hidrocarburos para el Segmento Automotriz No. 2020018 e Industrial 2020017

Con fecha 10 de enero de 2020 La empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador "EP PETROECUADOR", a través de la Gerencia de Comercialización, legalmente representada por el Ing. Ricardo Merino Avendaño y la Compañía "PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A", legalmente representada por su Presidente Ejecutivo (la comercializadora), firman un Contrato de Abastecimiento de Combustibles Líquidos Derivados de los Hidrocarburos (Gasolinas, Diesel Premium y mezclas biocombustibles

## PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020

(Expresado en dólares estadounidenses)

---

para el segmento automotriz y diésel 1, diésel 2, gasolina y fuel oil para el segmento industrial.

Petroecuador se compromete a suministrar los Combustibles fluidos Derivados de los Hidrocarburos, adquiridos por la comercializadora, de acuerdo a la disponibilidad de producto en los Terminales, Depósitos y Refinarlas, a fin de establecer los requerimientos de clientes del segmento automotriz. El precio de venta será determinado de acuerdo a la legislación y normas vigentes, siendo estas condiciones las mismas para todas las comercializadoras. La facturación de combustibles se realizará a través del banco seleccionado por la Comercializadora de entre los bancos que tengan conexión directa a la red de "**EP PETROECUADOR**". Cuando exista incumplimiento en el pago de las facturas se suspenderá el despacho hasta que se cumpla con el pago y se justifique el incumplimiento.

#### Garantías, Seguro y Plazo

La Comercializadora se obliga a entregar una garantía bancaria a "**EP PETROECUADOR**", esta deberá cubrir como mínimo siete días del promedio de despachos diarios, tendrá una vigencia no menor a 90 días. El emisor de la garantía bancaria pagará el valor de esta garantía a la sola presentación de una comunicación firmada por el Gerente de Comercializadora de **EP PETROECUADOR** o un funcionario delegado por este, informando que la Comercializadora no ha cumplido con su obligación

En el evento que a la Comercializadora se le suspendan por más de tres ocasiones los despachos a sus Distribuidores, **EP PETROECUADOR** comunicará el particular a la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburo, a fin de que disponga los correctivos necesarios. La Comercializadora contratará una póliza de Responsabilidad Civil, a favor de **EP PETROECUADOR**, por el valor de US\$1.500.000, la misma que permanecerá vigente durante el tiempo de ejecución del contrato. La duración de este contrato es cinco años (5) contados a partir de la fecha de suscripción hasta el 10 de enero de 2025.

#### Contrato de Abastecimiento de Combustibles fluidos Derivados de los Hidrocarburos para el Segmento Industrial productos especiales No.2020012

Con fecha 8 de enero de 2020 La empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador "**EP PETROECUADOR**", a través de la Gerencia de Comercialización, legalmente representada por el Ing. Ricardo Merino Avendaño y la Compañía "**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A**", legalmente representada por su Presidente Ejecutivo (la comercializadora), firman un Contrato de Abastecimiento de productos derivados del Petróleo (Solventes, absorber, oil y asfalto) en el segmento industrial productos especiales.

## **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020**

(Expresado en dólares estadounidenses)

---

#### Garantías, Seguro y Plazo

En el evento que a la Comercializadora se le suspendan por más de tres ocasiones los despachos a sus Distribuidores, EP PETROECUADOR comunicará el particular a la Agencia de Regulación y Control Hidrocarburo, a fin de que disponga los correctivos necesarios. La Comercializadora contratará una póliza de Responsabilidad Civil, a favor de EP PETROECUADOR, por el valor de US\$1.500.000, la misma que permanecerá vigente durante el tiempo de ejecución del contrato. La duración de este contrato es cinco años (5) contados a partir de la fecha de suscripción hasta el 08 de enero de 2025.

#### Contrato de Mutuo - Asistencias económicas estaciones de servicio

La Compañía suscribe un contrato de mutuo con la Estación de Servicio que solicita Asistencia Económica.

- 1) Intervinientes.- Como representante de la Compañía Petróleos y Servicios PyS C.A., y el Mutuario o distribuidor según corresponda.
- 2) Antecedentes.-Se describe la fecha de afiliación a la red P&S la estación de servicio, se detalla el valor a solicitar por el mutuario y a que va destinado. Se detalla Si tiene adeudado a P&S algún valor de créditos anteriores.
- 3) Objeto.- Se detalla el valor que se entrega al mutuario, se lo realiza con cargo a la facturación del combustible. Se suscribe un pagaré con vencimientos sucesivos que constituye el título ejecutivo que respalda la obligación
- 4) Términos y condiciones.- Se establece el plazo solicitado el mismo que se cuenta a partir de la suscripción del contrato y se establece el valor a descontar por galón que se adquiere en cada factura de compra de combustible.
- 5) Tasa de interés.- La Compañía que aplica a todos los créditos comerciales la tasa del 11.83% anual, misma que podrá ser reajustada..
- 6) Determinación de galones.- Se determina la cantidad mensual de galones a ser descontados en función a su facturación.
- 7) Garantía.- El mutuario a fin de garantizar las obligaciones que contraen con P&S, entregan una garantía, la misma que se evalúa de acuerdo a la cantidad solicitada, entre estas pueden ser; Garantía Hipotecaria, Pagare, Fianza Solidaria, Prenda Industrial.

## **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020**

(Expresado en dólares estadounidenses)

#### Contrato de afiliación - estaciones de servicio

La Compañía suscribe un contrato de distribución y exclusividad con la Estación de Servicio para la afiliación en la red de "Petróleos y Servicios PYS C.A."

- 1) Intervinientes.- Como representante de la Compañía Petróleos y Servicios PYS C.A., y/ o distribuidor según corresponda.
- 2) Antecedentes.- Se describe la fecha de afiliación a la red PYS la estación de servicio, se detalla el objeto social, el distribuidor quien es propietario de la estación
- 3) Objeto.- Se detalla que la estación es voluntariamente asociada a la red PYS en los términos y condiciones que se establecen
- 4) Plazo: Se detalla que la fecha de plazo de los contratos son de 5 años prorrogable automáticamente por periodos sucesivos.
- 5) Obligaciones del distribuidor: Se describe que es obligación del distribuidor comprar y recibir de PYS exclusivamente combustible líquido del segmento automotriz
- 6) Suspensión del suministro: Se describe que se puede suspender el servicio por falta de pago de las facturas

### **32. GARANTIAS**

(Véase página siguiente)

## PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2020

(Expresado en dólares estadounidenses)

	<u>Vencimiento</u>	<u>Valor</u>
<b>Garantías</b>		
<u>Banco Internacional S.A.</u>		
Garantías Bancarias	2/11/2021	3.200.000
Certificados de depósito	10/11/2021	1.800.000
Edificio	-	1.427.256
Garantías Bancarias	7/12/2021	50.000
Certificados de depósito	13/12/2021	50.000
<u>Banco Guayaquil S.A.</u>		
Certificado de Inversión	29/6/2021	3.500.000
Lote de Terreno	7/2/2019	907.331
Solares	16/1/2019	775.352
Lote de Terreno	23/2/2005	748.064
Lote de Terreno	9/7/2020	737.315
Lote de Terreno	20/11/2020	654.930
Lote de Terreno	16/7/2020	555.364
Lote de Terreno	23/9/2020	309.687
Lote de Terreno	10/7/2006	234.728
Lote de Terreno	14/7/2006	82.548
Oficinas	27/7/2006	66.625

### 33. CONTIGENTES

A la fecha se mantiene un proceso en contra de la Compañía por incumplimiento de contrato por US\$100.000, que en la actualidad está en proceso de contestación dentro de los 30 días otorgados.

### 34. EVENTOS SUBSECUENTES

Entre el 31 de diciembre de 2020 y la fecha de preparación de estos estados financieros no se produjeron eventos que, en la opinión de la Administración de la Compañía, pudieran tener un efecto significativo sobre dichos estados financieros, que no se hayan revelado en los mismos y que ameriten una mayor exposición.

**ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL**

Del: 01-Ene-2021 AI: 31-Dic-2021

**INGRESOS**

<b>INGRESO POR VENTAS</b>	<b>705,341,698.33</b>
4.1.0.01 VENTAS ESTACIONES DE SERVICIO	684,489,488.68
4.1.0.02 VENTAS INDUSTRIAS	7,734,027.11
4.1.0.05 VENTA SURTIDORES	235,173.63
4.1.0.07 VENTA SISTEMA DE FACTURACION Y OTROS PROD	62,388.00
4.1.0.11 VINIL LONA	2,730.00
4.1.0.13 PANELES LED	73,299.32
4.1.0.14 VENTAS ASFALTO	4,469,417.06
<b>DEVOLUCIONES, ANULACIONES Y DESCUENTOS EN VENTAS</b>	<b>-46,427.08</b>
4.1.1.01 DEVOLUCIONES, ANULACIONES Y DESCUENTOS E	-46,427.08
<b>MARGEN DE COMERCIALIZACION</b>	<b>8,321,601.61</b>
4.1.2.01 MARGEN DE COMERCIALIZACION	8,321,601.61

**COSTO DE VENTAS**

<b>COSTO DE VENTAS</b>	<b>696,931,786.77</b>
5.1.0.01 COSTO DE VENTAS - PRODUCTOS	696,931,786.77
	<b>UTILIDAD BRUTA:</b> <b>8,409,911.56</b>

**GASTOS DE OPERACION**

<b>GASTOS DE ADMINISTRACION</b>	<b>2,655,191.33</b>
5.1.2.01 GASTOS DE ADMINISTRACION	2,655,191.33
<b>GASTOS DE VENTA</b>	<b>2,811,947.39</b>
5.1.3.01 GASTOS DE VENTA	2,811,947.39
<b>GASTOS DE OPERACION</b>	<b>2,166,870.44</b>
5.1.4.01 GASTOS OPERATIVOS	1,660,022.57
5.1.4.02 IMPUESTO A LAS GANANCIAS	506,847.87
<b>SERVICIOS BASICOS</b>	<b>62,974.35</b>
5.1.5.01 SERVICIOS BASICOS	62,974.35
	<b>UTILIDAD OPERATIVA:</b> <b>712,928.05</b>

**INGRESOS NO OPERATIVOS**

<b>VENTA DE ACTIVOS Y ARTICULOS PROMOCIONALES</b>	<b>6,470.22</b>
4.2.0.01 VENTA DE ACTIVOS FIJOS	6,470.22
<b>RENDIMIENTOS FINANCIEROS Y OTROS INGRESOS</b>	<b>1,778,193.25</b>
4.2.1.01 INGRESOS POR SERVICIOS	180,116.99
4.2.1.02 RENDIMIENTOS FINANCIEROS	1,598,076.26

**GASTOS NO OPERATIVOS**

<b>GASTOS NO OPERATIVOS</b>	<b>1,140,059.87</b>
<b>5.1.6.01 GASTOS FINANCIEROS</b>	<b>937,358.13</b>
	937,358.13



**ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL**

Del: 01-Ene-2021 Al: 31-Dic-2021

**GASTOS NO OPERATIVOS**

1,140,059.87

**PERDIDAS**

202,701.74

5.1.7.01 NO DEDUCIBLES

202,701.74

1,357,531.65

**RESULTADO DEL EJERCICIO:**Wílmer Naranjo Llerena  
PRESIDENTE EJECUTIVOGina Martinez Ortega  
CONTADORA Reg. 17-06746

## ESTADO SITUACION FINANCIERA

Desde: 01-Ene-2021 Hasta: 31-Dic-2021

## TIVOS

ACTIVOS		41,857,380.76
ACTIVO CORRIENTE		35,849,577.10
CAJA	2,700.00	
.01 CAJA CHICA	700.00	
.02 FONDO ROTATIVO	2,000.00	
BANCOS		236,613.36
.02 BANCO DEL PACIFICO	105,806.40	
.03 BANCO DEL PICHINCHA	123,624.46	
.04 BANCO DE GUAYAQUIL	7,182.50	
CUENTAS POR COBRAR		22,274,032.38
.01 CLIENTES VENTA DE COMBUSTIBLE E/S	20,329,767.40	
.02 CLIENTES INDUSTRIALES VENTA DE COMBUSTIBLE	687,053.40	
.03 CLIENTES SEGMENTO ASFALTOS	1,343,297.20	
.04 ESTIMACION DEL DETERIORO EN CUENTAS POR COBRAR	-125,329.87	
.06 CLIENTES INDUSTRIAS PARTES RELACIONADAS	39,244.25	
OTRAS ACTIVOS FINANCIEROS		3,004,495.96
.01 CHEQUES PROTESTADOS	28,966.26	
.02 OTRAS CUENTAS POR COBRAR E/S	2,300,097.46	
.03 PRESTAMOS Y ANTICIPOS EMPLEADOS	64,025.49	
.05 OTRAS CUENTAS POR COBRAR	493,578.42	
.09 SEGUROS ANTICIPADOS	71,602.77	
.11 CHEQUES DEVULTOS	31,548.96	
.12 SURTIDORES-SIS. FACTURACION-VELDING-OTROS	14,676.60	
INVENTARIOS		540,513.12
.03 INVENTARIOS SURTIDORES	97,036.92	
.05 INVENTARIO EQUIPOS SISTEMA DE FACTURACION	7,464.05	
.10 SONDAS PARA MEDIR COMBUSTIBLE	4,687.91	
.11 VINIL LONA AZUL	6,903.22	
.12 VENDING	99,709.10	
.13 CONSOLAS	6,459.52	
.15 paneles LED	18,698.43	
.16 SMART PAY	34,430.54	
.17 INVENTARIO DISPENSADORES BENNETT	95,063.43	
.18 INVENTARIO DISPENSADORES EAGLEGAS	170,060.00	
ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE		8,705,239.53
.01 INVERSIONES FINANCIERAS	8,025,000.00	
.03 PAPELES	680,239.53	
ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES		1,085,982.75
.02 CREDITO TRIBUTARIO DE IVA	148,335.46	
.03 PAGOS INDEBIDOS IMPUESTO A LA RENTA	937,647.29	
ACTIVOS FIJOS		2,082,722.77
MUEBLES Y ENSERES		56,746.68
.01 MUEBLES	40,020.26	
.02 ENSERES	16,726.42	
EQUIPOS DE OFICINA		23,327.49
.01 EQUIPOS DE OFICINA	23,327.49	
EQUIPOS DE COMPUTO		65,130.46
.01 EQUIPOS DE COMPUTO	65,130.46	
VEHICULOS		438,113.98
.01 VEHICULOS	438,113.98	
EDIFICIOS Y LOCALES TERMINALES		710,811.79
.01 INMUEBLES	710,811.79	
BIENES DE IMAGEN CORPORATIVA		916,155.85
.01 BIENES DE IMAGEN CORPORATIVA	916,155.85	
BIENES EN COMODATO		60,111.66
.01 COMODATOS	60,111.66	
DEPRECIAZION ACUMULADA ACTIVOS FIJOS		-986,885.14
.01 RESERVA DEPRECIAZION	-986,885.14	
TERRENOS		799,210.00
.01 TERRENOS	799,210.00	
OTROS ACTIVOS		61,893.02
ACCIONES		61,893.02
.01 ACCIONES - BONOS	61,893.02	
ACTIVOS POR DERECHOS DE USO		61,062.44
ACTIVOS POR DERECHOS DE USO		61,062.44
.01 COSTO ACTIVO POR DERECHOS DE USO	61,062.44	
ACTIVO LARGO PLAZO		3,338,780.43
ACTIVO LARGO PLAZO		3,338,780.43
.01 OTRAS CUENTAS POR COBRAR E/S	2,065,250.98	
.02 ACTIVO POR IMPUESTO DIFERIDO	143,733.54	

## ESTADO SITUACION FINANCIERA

Desde: 01-Ene-2021 Hasta: 31-Dic-2021

1.03	ACTIVOS INTANGIBLES	890,566.20	
1.04	OTROS ACTIVOS NO CORRIENTES	239,229.71	
I	PROPIEDADES DE INVERSION		463,345.00
I.01	PROPIEDADES DE INVERSION	463,345.00	
			TOTAL ACTIVOS: 41,857,380.76
<b>SIVO</b>			
PASIVO		-36,039,664.23	
PASIVO CORRIENTE		-34,781,004.56	
) DOCUMENTOS POR PAGAR	-5,425,117.69		
0.02	OBLIGACIONES BANCARIAS	-5,425,117.69	
I CUENTAS POR PAGAR	-26,164,471.48		
I.01 PROVEEDORES	-26,164,471.48		
? PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES	-1,087,766.22		
?0.02 SERVICIO DE RENTAS INTERNAS	-1,087,766.22		
? OTRAS CUENTAS POR PAGAR	-1,699,333.27		
3.04 RECAUDACIONES POR PAGAR	-1,619,239.13		
3.05 SEGUROS POR PAGAR	-80,094.14		
I OTROS PASIVOS FINANCIEROS	-570.00		
I.04 RECUPERACION PROVISIONAL COBROS	-570.00		
; PROVISIONES LABORALES	-403,745.90		
i0.01 IESS	-49,456.02		
i0.02 PROVISIONES LEGALES POR PAGAR	-354,289.88		
PASIVO NO CORRIENTE		-1,258,659.67	
I PASIVO DIFERIDO	-1,258,659.67		
I.01 OBLIGACION POR BENEFICIOS DEFINIDOS	-1,134,291.84		
I.02 PASIVO POR IMPUESTO DIFERIDO	-73,430.75		
I.03 PASIVOS DE LARGO PLAZO	-50,937.08		
			TOTAL PASIVOS: -36,039,664.23

<b>TRIMONIO</b>			
PATRIMONIO		-4,460,184.88	
CAPITAL LIQUIDO CONTABLE		-4,460,184.88	
) CAPITAL SOCIAL	-3,000,000.00		
I.01 ACCIONISTAS	-3,000,000.00		
RESERVA	-751,844.86		
.01 RESERVA	-751,844.86		
I RESULTADOS ACUMULADOS	-752,231.25		
I.02 RESULTADOS ACUM. PROVENIENTES DE ADOPCION NII	-752,231.25		
I OTROS RESULTADOS INTEGRALES	43,891.23		
I.01 GANANCIA O PERDIDA ACTUARIAL	43,891.23		
			TOTAL CAPITAL: -4,460,184.88
			UTILIDAD EJERCICIO: -1,357,531.65
			TOTAL PATRIMONIO: -5,817,716.53
			TOTAL PASIVO + PATRIMONIO: -41,857,380.76



Wilmer Naranjo Llerena  
PRESIDENTE EJECUTIVO



Gina Martinez Ortega  
CONTADORA Reg. 17-06746

## ESTADO SITUACION FINANCIERA

Desde: 01-Ene-2021 Hasta: 31-Ene-2021

## ACTIVOS

1	ACTIVOS	35,221,696.36
1.1	ACTIVO CORRIENTE	31,678,869.95
1.1.0	CAJA	1,900.00
1.1.0.01	CAJA CHICA	700.00
1.1.0.02	FONDO ROTATIVO	1,200.00
1.1.1	BANCOS	549,877.34
1.1.1.02	BANCO DEL PACIFICO	16,078.62
1.1.1.03	BANCO DEL PICHINCHA	157,049.08
1.1.1.04	BANCO DE GUAYAQUIL	376,749.64
1.1.2	CUENTAS POR COBRAR	12,398,103.05
1.1.2.01	CLIENTES VENTA DE COMBUSTIBLE E/S	11,919,114.33
1.1.2.02	CLIENTES INDUSTRIALES VENTA DE COMBUSTIBLE	514,618.38
1.1.2.03	CLIENTES SEGMENTO ASFALTOS	103,966.82
1.1.2.04	ESTIMACION DEL DETERIORO EN CUENTAS POR COBR	-139,596.48
1.1.3	OTRAS ACTIVOS FINANCIEROS	6,244,097.61
1.1.3.02	OTRAS CUENTAS POR COBRAR E/S	5,149,889.55
1.1.3.03	PRESTAMOS Y ANTICIPOS EMPLEADOS	64,815.49
1.1.3.05	OTRAS CUENTAS POR COBRAR	477,758.86
1.1.3.09	SEGUROS ANTICIPADOS	429,347.29
1.1.3.11	CHEQUES DEVUELTO	14,697.25
1.1.3.12	SURTIDORES-SIS. FACTURACION-VELDING-OTROS	107,589.17
1.1.4	INVENTARIOS	260,100.62
1.1.4.01	INVENTARIO DE COMBUSTIBLES	7,933.41
1.1.4.03	INVENTARIOS SURTIDORES	33,188.16
1.1.4.05	INVENTARIO EQUIPOS SISTEMA DE FACTURACION	29,499.72
1.1.4.10	SONDAS PARA MEDIR COMBUSTIBLE	4,687.91
1.1.4.11	VINIL LONA AZUL	9,438.77
1.1.4.12	VENDING	106,356.36
1.1.4.13	CONSOLAS	6,459.52
1.1.4.15	PANELES LED	20,265.60
1.1.4.16	SMART PAY	42,271.17
1.1.5	ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE	6,147,485.06
1.1.5.01	INVERSIONES FINANCIERAS	5,350,000.00
1.1.5.03	PAPELES	797,485.06
1.1.6	ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES	6,077,306.27
1.1.6.01	RETENCIONES DE IMPUESTO A LA RENTA	92,378.25
1.1.6.02	CREDITO TRIBUTARIO DE IVA	5,296,505.63
1.1.6.03	PAGOS INDEBIDOS IMPUESTO A LA RENTA	688,422.39
1.2	ACTIVOS FIJOS	2,150,933.16
1.2.0	MUEBLES Y ENSERES	60,043.14
1.2.0.01	MUEBLES	40,305.46
1.2.0.02	ENSERES	19,737.68
1.2.1	EQUIPOS DE OFICINA	23,327.49
1.2.1.01	EQUIPOS DE OFICINA	23,327.49
1.2.2	EQUIPOS DE COMPUTO	67,983.83
1.2.2.01	EQUIPOS DE COMPUTO	67,983.83
1.2.3	VEHICULOS	461,869.45
1.2.3.01	VEHICULOS	461,869.45
1.2.4	EDIFICIOS Y LOCALES TERMINALES	710,811.79
1.2.4.01	INMUEBLES	710,811.79
1.2.6	BIENES DE IMAGEN CORPORATIVA	1,031,649.35
1.2.6.01	BIENES DE IMAGEN CORPORATIVA	1,031,649.35
1.2.7	BIENES EN COMODATO	60,111.66
1.2.7.01	COMODATOS	60,111.66
1.2.8	DEPRECACION ACUMULADA ACTIVOS FIJOS	-1,064,073.55
1.2.8.01	RESERVA DEPRECACION	-1,064,073.55
1.2.9	TERRENOS	799,210.00
1.2.9.01	TERRENOS	799,210.00
1.3	OTROS ACTIVOS	18.02
1.3.3	ACCIONES	18.02
1.3.3.01	ACCIONES - BONOS	18.02
1.4	ACTIVOS POR DERECHOS DE USO	77,616.30
1.4.1	ACTIVOS POR DERECHOS DE USO	77,616.30
1.4.1.01	COSTO ACTIVO POR DERECHOS DE USO	77,616.30
1.5	ACTIVO LARGO PLAZO	850,913.93
1.5.1	ACTIVO LARGO PLAZO	850,913.93
1.5.1.02	ACTIVO POR IMPUESTO DIFERIDO	114,072.92
1.5.1.03	ACTIVOS INTANGIBLES	651,096.47
1.5.1.04	OTROS ACTIVOS NO CORRIENTES	85,744.54
1.6	PROPIEDADES DE INVERSION	463,345.00



**ESTADO SITUACION FINANCIERA**

Desde: 01-Ene-2021 Hasta: 31-Ene-2021

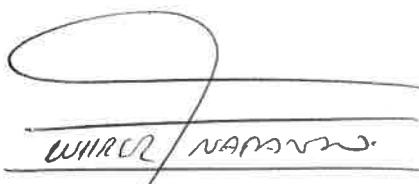
1.6.1	PROPIEDADES DE INVERSION	463,345.00	
1.6.1.01	PROPIEDADES DE INVERSION	463,345.00	
<b>TOTAL ACTIVOS:</b>			<b>35,221,696.36</b>

**PASIVO**

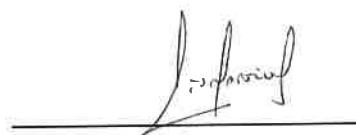
2	PASIVO	-29,924,005.87	
2.1	PASIVO CORRIENTE	-28,759,011.24	
2.1.0	DOCUMENTOS POR PAGAR	-2,717,485.91	
2.1.0.02	OBLIGACIONES BANCARIAS		
2.1.1	CUENTAS POR PAGAR	-18,583,864.59	
2.1.1.01	PROVEEDORES	-18,583,864.59	
2.1.2	PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES	-6,061,238.86	
2.1.2.02	SERVICIO DE RENTAS INTERNAS		
2.1.3	OTRAS CUENTAS POR PAGAR	-1,193,857.96	
2.1.3.04	RECAUDACIONES POR PAGAR	-660,229.97	
2.1.3.05	SEGUROS POR PAGAR	-533,627.99	
2.1.4	OTROS PASIVOS FINANCIEROS	-1,320.00	
2.1.4.04	RECUPERACION PROVISIONAL COBROS	-1,320.00	
2.1.5	PROVISIONES LABORALES	-201,243.92	
2.1.5.01	IESS	-23,253.20	
2.1.5.02	PROVISIONES LEGALES POR PAGAR	-177,990.72	
2.2	PASIVO NO CORRIENTE	-1,164,994.63	
2.2.1	PASIVO DIFERIDO	-1,164,994.63	
2.2.1.01	OBLIGACION POR BENEFICIOS DEFINIDOS	-1,017,942.41	
2.2.1.02	PASIVO POR IMPUESTO DIFERIDO	-77,211.31	
2.2.1.03	PASIVOS DE LARGO PLAZO	-69,840.91	
<b>TOTAL PASIVOS:</b>			<b>-29,924,005.87</b>

**PATRIMONIO**

3	PATRIMONIO	-5,104,649.43	
3.1	CAPITAL LIQUIDO CONTABLE	-5,104,649.43	
3.1.0	CAPITAL SOCIAL	-3,000,000.00	
3.1.0.01	ACCIONISTAS	-3,000,000.00	
3.1.1	RESERVA	-629,558.94	
3.1.1.01	RESERVA	-629,558.94	
3.1.2	RESULTADOS ACUMULADOS	-1,361,756.87	
3.1.2.01	UTILIDADES NO DISTRIBUIDAS	-609,525.62	
3.1.2.02	RESULTADOS ACUM. PROVENIENTES DE ADOPCION NII	-752,231.25	
3.1.3	OTROS RESULTADOS INTEGRALES	-113,333.62	
3.1.3.01	GANANCIA O PERDIDA ACTUARIAL	-113,333.62	
<b>TOTAL CAPITAL:</b>			<b>-5,104,649.43</b>
<b>UTILIDAD EJERCICIO:</b>			<b>-193,041.06</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO:</b>			<b>-5,297,690.49</b>
<b>TOTAL PASIVO + PATRIMONIO:</b>			<b>-35,221,696.36</b>



Wilmer Naranjo Llerena  
PRESIDENTE EJECUTIVO



Gina Martinez Ortega  
CONTADORA Reg. 17-06746

**ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL**

Del: 01-Ene-2021 Al: 31-Ene-2021

<u>INGRESOS</u>		44,118,900.17
<b>INGRESO POR VENTAS</b>		<b>43,552,007.55</b>
4.1.0.01	VENTAS ESTACIONES DE SERVICIO	42,907,669.28
4.1.0.02	VENTAS INDUSTRIAS	422,285.97
4.1.0.07	VENTA SISTEMA DE FACTURACION Y OTROS PROC	8,250.00
4.1.0.14	VENTAS ASFALTO	213,802.30
<b>MARGEN DE COMERCIALIZACION</b>		<b>566,892.62</b>
4.1.2.01	MARGEN DE COMERCIALIZACION	566,892.62
 <u>COSTO DE VENTAS</u>		 43,551,971.67
<b>COSTO DE VENTAS</b>		<b>43,551,971.67</b>
5.1.0.01	COSTO DE VENTAS - PRODUCTOS	43,551,971.67
 <u>GASTOS DE OPERACION</u>		 514,288.17
<b>GASTOS DE ADMINISTRACION</b>		<b>131,788.08</b>
5.1.2.01	GASTOS DE ADMINISTRACION	131,788.08
<b>GASTOS DE VENTA</b>		<b>273,603.73</b>
5.1.3.01	GASTOS DE VENTA	273,603.73
<b>GASTOS DE OPERACION</b>		<b>107,789.25</b>
5.1.4.01	GASTOS OPERATIVOS	107,789.25
<b>SERVICIOS BASICOS</b>		<b>1,107.11</b>
5.1.5.01	SERVICIOS BASICOS	1,107.11
 <u>INGRESOS NO OPERATIVOS</u>		 175,501.24
<b>RENDIMIENTOS FINANCIEROS Y OTROS INGRESOS</b>		<b>175,501.24</b>
4.2.1.01	INGRESOS POR SERVICIOS	18,750.86
4.2.1.02	RENDIMIENTOS FINANCIEROS	156,750.38
 <u>GASTOS NO OPERATIVOS</u>		 35,100.51
<b>GASTOS NO OPERATIVOS</b>		<b>34,435.18</b>
5.1.6.01	GASTOS FINANCIEROS	34,435.18



**ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL**

Del: 01-Ene-2021 AI: 31-Ene-2021

GASTOS NO OPERATIVOS **35,100.51**

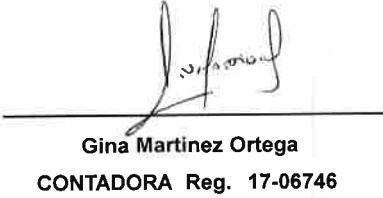
**PERDIDAS** **665.33**

5.1.7.01 NO DEDUCIBLES **665.33**

**RESULTADO DEL EJERCICIO:** **193,041.06**



Wilmer Naranjo Llerena  
PRESIDENTE EJECUTIVO



Gina Martinez Ortega  
CONTADORA Reg. 17-06746

## ESTADO SITUACION FINANCIERA

Desde: 01-Ene-2022 Hasta: 31-Ene-2022

## ACTIVOS

1	ACTIVOS	44,973,678.00
1.1	ACTIVO CORRIENTE	41,011,885.54
1.1.0	CAJA	2,700.00
1.1.01	CAJA CHICA	700.00
1.1.02	FONDO ROTATIVO	2,000.00
1.1.1	BANCOS	367,654.11
1.1.1.02	BANCO DEL PACIFICO	8,950.86
1.1.1.03	BANCO DEL PICHINCHA	320,235.63
1.1.1.04	BANCO DE GUAYAQUIL	38,467.62
1.1.2	CUENTAS POR COBRAR	17,159,434.74
1.1.2.01	CLIENTES VENTA DE COMBUSTIBLE E/S	15,034,508.92
1.1.2.02	CLIENTES INDUSTRIALES VENTA DE COMBUSTIBLE	681,799.10
1.1.2.03	CLIENTES SEGMENTO ASFALTOS	1,518,819.70
1.1.2.04	ESTIMACION DEL DETERIORO EN CUENTAS POR COBRAR	-125,329.87
1.1.2.06	CLIENTES INDUSTRIAS PARTES RELACIONADAS	49,636.89
1.1.3	OTRAS ACTIVOS FINANCIEROS	5,812,875.38
1.1.3.01	CHEQUES PROTESTADOS	36,530.50
1.1.3.02	OTRAS CUENTAS POR COBRAR E/S	4,496,765.77
1.1.3.03	PRESTAMOS Y ANTICIPOS EMPLEADOS	64,808.72
1.1.3.04	ANTICIPOS CONTRATISTAS	701.92
1.1.3.05	OTRAS CUENTAS POR COBRAR	745,516.66
1.1.3.09	SEGUROS ANTICIPADOS	452,604.91
1.1.3.11	CHEQUES DEVUELTO	1,270.30
1.1.3.12	SURTIDORES-SIS. FACTURACION-VELDING-OTROS	14,676.60
1.1.4	INVENTARIOS	539,927.41
1.1.4.03	INVENTARIOS SURTIDORES	97,036.92
1.1.4.05	INVENTARIO EQUIPOS SISTEMA DE FACTURACION	7,464.05
1.1.4.10	SONDAS PARA MEDIR COMBUSTIBLE	4,687.91
1.1.4.11	VINIL LONA AZUL	6,317.51
1.1.4.12	VENDING	99,709.10
1.1.4.13	CONSOLAS	6,459.52
1.1.4.15	PANELES LED	18,698.43
1.1.4.16	SMART PAY	34,430.54
1.1.4.17	INVENTARIO DISPENSADORES BENNETT	95,063.43
1.1.4.18	INVENTARIO DISPENSADORES EAGLEGAS	170,060.00
1.1.5	ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE	8,025,000.00
1.1.5.01	INVERSIONES FINANCIERAS	8,025,000.00
1.1.6	ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES	9,104,293.90
1.1.6.01	RETENCIONES DE IMPUESTO A LA RENTA	153,240.64
1.1.6.02	CREDITO TRIBUTARIO DE IVA	8,013,405.97
1.1.6.03	PAGOS INDEBIDOS IMPUESTO A LA RENTA	937,647.29
1.2	ACTIVOS FIJOS	2,067,030.43
1.2.0	MUEBLES Y ENSERES	56,746.68
1.2.0.01	MUEBLES	40,020.26
1.2.0.02	ENSERES	16,726.42
1.2.1	EQUIPOS DE OFICINA	23,327.49
1.2.1.01	EQUIPOS DE OFICINA	23,327.49
1.2.2	EQUIPOS DE COMPUTO	65,630.46
1.2.2.01	EQUIPOS DE COMPUTO	65,630.46
1.2.3	VEHICULOS	438,113.98
1.2.3.01	VEHICULOS	438,113.98
1.2.4	EDIFICIOS Y LOCALES TERMINALES	710,811.79
1.2.4.01	INMUEBLES	710,811.79
1.2.6	BIENES DE IMAGEN CORPORATIVA	933,595.85
1.2.6.01	BIENES DE IMAGEN CORPORATIVA	933,595.85
1.2.7	BIENES EN COMODATO	60,111.66
1.2.7.01	COMODATOS	60,111.66
1.2.8	DEPRECACION ACUMULADA ACTIVOS FIJOS	-1,020,517.48
1.2.8.01	RESERVA DEPRECACION	-1,020,517.48
1.2.9	TERRENOS	799,210.00
1.2.9.01	TERRENOS	799,210.00
1.3	OTROS ACTIVOS	61,893.02
1.3.3	ACCIONES	61,893.02
1.3.3.01	ACCIONES - BONOS	61,893.02
1.4	ACTIVOS POR DERECHOS DE USO	61,062.44
1.4.1	ACTIVOS POR DERECHOS DE USO	61,062.44
1.4.1.01	COSTO ACTIVO POR DERECHOS DE USO	61,062.44
1.5	ACTIVO LARGO PLAZO	1,308,461.57
1.5.1	ACTIVO LARGO PLAZO	1,308,461.57
1.5.1.02	ACTIVO POR IMPUESTO DIFERIDO	143,733.54

### ESTADO SITUACION FINANCIERA

Desde: 01-Ene-2022 Hasta: 31-Ene-2022

1.5.1.03	ACTIVOS INTANGIBLES	923,911.06	
1.5.1.04	OTROS ACTIVOS NO CORRIENTES	240,816.97	
1.6	PROPIEDADES DE INVERSION		463,345.00
1.6.1	PROPIEDADES DE INVERSION		463,345.00
1.6.1.01	PROPIEDADES DE INVERSION	463,345.00	
			TOTAL ACTIVOS: 44,973,678.00

### PASIVO

2	PASIVO	-38,984,974.90	
2.1	PASIVO CORRIENTE	-37,726,642.78	
2.1.0	DOCUMENTOS POR PAGAR	-5,151,392.49	
2.1.0.02	OBLIGACIONES BANCARIAS	-5,151,392.49	
2.1.1	CUENTAS POR PAGAR	-21,476,236.60	
2.1.1.01	PROVEEDORES	-21,476,236.60	
2.1.2	PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES	-8,514,806.28	
2.1.2.02	SERVICIO DE RENTAS INTERNAS	-8,514,806.28	
2.1.3	OTRAS CUENTAS POR PAGAR	-2,191,040.66	
2.1.3.04	RECAUDACIONES POR PAGAR	-1,657,589.70	
2.1.3.05	SEGUROS POR PAGAR	-533,450.96	
2.1.4	OTROS PASIVOS FINANCIEROS	-2,010.00	
2.1.4.04	RECUPERACION PROVISIONAL COBROS	-2,010.00	
2.1.5	PROVISIONES LABORALES	-391,156.75	
2.1.5.01	IESS	-28,930.81	
2.1.5.02	PROVISIONES LEGALES POR PAGAR	-362,225.94	
2.2	PASIVO NO CORRIENTE		-1,258,332.12
2.2.1	PASIVO DIFERIDO	-1,258,332.12	
2.2.1.01	OBLIGACION POR BENEFICIOS DEFINIDOS	-1,133,964.29	
2.2.1.02	PASIVO POR IMPUESTO DIFERIDO	-73,430.75	
2.2.1.03	PASIVOS DE LARGO PLAZO	-50,937.08	
			TOTAL PASIVOS: -38,984,974.90

### PATRIMONIO

3	PATRIMONIO	-5,817,716.53	
3.1	CAPITAL LIQUIDO CONTABLE	-5,817,716.53	
3.1.0	CAPITAL SOCIAL	-3,000,000.00	
3.1.0.01	ACCIONISTAS	-3,000,000.00	
3.1.1	RESERVA	-751,844.86	
3.1.1.01	RESERVA	-751,844.86	
3.1.2	RESULTADOS ACUMULADOS	-2,109,762.90	
3.1.2.01	UTILIDADES NO DISTRIBUIDAS	-1,357,531.65	
3.1.2.02	RESULTADOS ACUM. PROVENIENTES DE ADOPCION NII	-752,231.25	
3.1.3	OTROS RESULTADOS INTEGRALES	43,891.23	
3.1.3.01	GANANCIA O PERDIDA ACTUARIAL	43,891.23	
			TOTAL CAPITAL: -5,817,716.53
			UTILIDAD EJERCICIO: -170,986.57
			TOTAL PATRIMONIO: -5,988,703.10
			TOTAL PASIVO + PATRIMONIO: -44,973,678.00

Wilmer Naranjo Llerena  
PRESIDENTE EJECUTIVO

Gina Martinez Ortega  
CONTADORA Reg. 17-06746

**ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL**

Del: 01-Ene-2022 AI: 31-Ene-2022

<u>INGRESOS</u>		65,468,185.67
<u>INGRESO POR VENTAS</u>		64,875,472.94
4.1.0.01	VENTAS ESTACIONES DE SERVICIO	63,404,899.23
4.1.0.02	VENTAS INDUSTRIAS	685,495.80
4.1.0.05	VENTA SURTIDORES	156,930.23
4.1.0.07	VENTA SISTEMA DE FACTURACION Y OTROS PROC	15,050.00
4.1.0.11	VINIL LONA	630.00
4.1.0.14	VENTAS ASFALTO	612,467.68
<u>MARGEN DE COMERCIALIZACION</u>		592,712.73
4.1.2.01	MARGEN DE COMERCIALIZACION	592,712.73
<u>COSTO DE VENTAS</u>		64,703,595.69
<u>COSTO DE VENTAS</u>		64,703,595.69
5.1.0.01	COSTO DE VENTAS - PRODUCTOS	64,703,595.69
UTILIDAD BRUTA:		764,589.98
<u>GASTOS DE OPERACION</u>		602,588.73
<u>GASTOS DE ADMINISTRACION</u>		155,157.04
5.1.2.01	GASTOS DE ADMINISTRACION	155,157.04
<u>GASTOS DE VENTA</u>		317,865.93
5.1.3.01	GASTOS DE VENTA	317,865.93
<u>GASTOS DE OPERACION</u>		128,519.31
5.1.4.01	GASTOS OPERATIVOS	128,519.31
<u>SERVICIOS BASICOS</u>		1,046.45
5.1.5.01	SERVICIOS BASICOS	1,046.45
UTILIDAD OPERATIVA:		162,001.25
<u>INGRESOS NO OPERATIVOS</u>		143,540.31
<u>RENDIMIENTOS FINANCIEROS Y OTROS INGRESOS</u>		143,540.31
4.2.1.01	INGRESOS POR SERVICIOS	5,356.49
4.2.1.02	RENDIMIENTOS FINANCIEROS	138,183.82
<u>GASTOS NO OPERATIVOS</u>		134,554.99
<u>GASTOS NO OPERATIVOS</u>		134,188.38
5.1.6.01	GASTOS FINANCIEROS	134,188.38

## **ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL**

Del: 01-Ene-2022 Al: 31-Ene-2022

## GASTOS NO OPERATIVOS

134,554.99

PERDIDAS

366.61

**5.1.7.01 NO DEDUCIBLES**

366.61

## RESULTADO DEL EJERCICIO:

170,986.57

Wilmer Naranjo Llerena

**Wilmer Naranjo Llerena**  
**PRESIDENTE EJECUTIVO**

  
Gina Martinez Ortega

# **ANEXO 2**

Quito, 19 de noviembre de 2021

Señores

**DIRECCIÓN REGIONAL DE MERCADO DE VALORES**

**SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS, VALORES Y SEGUROS**

Quito

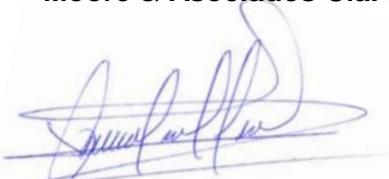
Estimados señores:

En referencia a las disposiciones legales emitidas por La Junta de Política y Regulación Monetaria y Financiera que son de cumplimiento general y obligatorio y respecto a la presentación, revelación y bases de reconocimiento como activos y pasivos de los Estados Financieros de las cuentas por cobrar y pagar a empresas vinculadas de la compañía **PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**, nos permitimos informar lo siguiente en referencia a “*literal e, numeral 5 Información económico – financiera del emisor del artículo 12 de la Sección I Emisión y Oferta Pública de Valores del Capítulo III Oferta Pública de Obligaciones de Largo Plazo del Título II Oferta Pública del Libro II Mercado de Valores de la Codificación De Resoluciones Monetarias, Financieras, De Valores y Seguros*”:

Emitimos un dictamen sin salvedades de fecha 19 de marzo del 2021, referente a la auditoría de los estados financieros de **PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**, por el año terminado al 31 de diciembre de 2020 y en la nota 30 a los estados financieros, se hace referencia a los saldos y transacciones con Compañías y Partes Relacionadas; en la cual se incluyen bajo la denominación Compañías y Partes Relacionadas a: i) las personas naturales o jurídicas (Compañías) que directamente o indirectamente controlan o son controladas por la Compañía, tienen control conjunto o influencia significativa; y, ii) personal clave de la gerencia o administración. Las notas forman parte de la opinión del auditor independiente.

Atentamente,

**Moore & Asociados Cía. Ltda.**



Fernando Castellanos R.  
Representante Legal

# **ANEXO 3**

### CERTIFICACIÓN CÁLCULO DEL MONTO MÁXIMO DE EMISIÓN

Yo, Wilmer Eduardo Naranjo Llerena, en mi calidad de Presidente Ejecutivo y por lo tanto Representante Legal de la Compañía PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., por este medio, certifico que, según los registros contables al 31 de enero de 2022, PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A, mantiene un monto de activos libres según el siguiente detalle:

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.		
MONTO MÁXIMO A EMITIR AL 31 DE ENERO DEL 2022		
(A)	ACTIVO TOTAL	44.973.678
(B)	ACTIVO TOTAL GRAVADO	8.263.099
(C)	ACTIVOS DIFERIDOS O IMPUESTOS DIFERIDOS	143.734
(D)	ACTIVOS EN LITIGIO Y MONTO DE LAS IMPUGNACIONES TRIBUTARIAS	-
(E)	MONTO NO REDIMIDO DE TITULARIZACIÓN DE FLUJOS FUTUROS DE FONDOS DE BIENES QUE SE ESPERA QUE EXISTAN EN LOS QUE EL EMISOR HAYA ACTUADO COMO ORIGINADOR	-
(F)	LOS DERECHOS FIDUCIARIOS DEL EMISOR PROVENIENTES DE NEGOCIOS FIDUCIARIOS QUE TENGAN POR OBJETO GARANTIZAR OBLIGACIONES PROPIAS O DE TERCEROS	-
(G)	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR PROVENIENTES DE DERECHOS FIDUCIARIOS A CUALQUIER TÍTULO, EN LOS CUALES EL PATRIMONIO AUTÓNOMO ESTE COMPUESTO POR BIENES GRAVADOS	-
(H)	SALDO DE LOS VALORES DE RENTA FIJA EMITIDOS POR EL EMISOR Y NEGOCIADOS EN EL MERCADO DE VALORES	-
(I)	LAS INVERSIONES EN ACCIONES EN COMPAÑÍAS NACIONALES O EXTRANJERAS QUE NO COTICEN EN BOLSA O EN MERCADOS REGULADOS Y ESTÉN VINCULADAS CON EMISOR EN LOS TÉRMINOS DE LA LEY DE MERCADO DE VALORES Y SUS NORMAS COMPLEMENTARIAS	18
(J)	CUENTAS POR COBRAR CON PERSONAS JURÍDICAS RELACIONADAS ORIGINADAS POR CONCEPTOS AJENOS A SU OBJETO SOCIAL	-
SALDO DESPUÉS DE DEDUCCIONES = (A)-(B)-(C)-(D)-(E)-(F)-(G)-(H)-(I)-(J)		36.566.827
MONTO MÁXIMO A EMITIR = SALDO DESPUÉS DEDUCCIONES X 80%		29.253.462
MONTO A EMITIR (PRIMERA EMISIÓN OBLIGACIONES)		10.000.000
MONTO A EMITIR / SALDO DESPUÉS DEDUCCIONES		27,35%
MONTO A EMITIR / MONTO MÁXIMO A EMITIR		34,18%

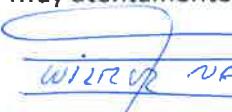
Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

Declaro que la información antes descrita es veraz en su totalidad.

Sin otro particular me suscribo.

Muy atentamente,

  
  
 Wilmer Eduardo Naranjo Llerena  
**PRESIDENTE EJECUTIVO**  
**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

# **ANEXO 4**



Factura: 001-002-000102429



20221701028P00372



NOTARIO(A) JAIME ANDRES ACOSTA HOLGUIN

NOTARIA VIGESIMA OCTAVA DEL CANTON QUITO

## EXTRACTO

Escritura N°:	20221701028P00372						
<b>ACTO O CONTRATO:</b>							
DECLARACION JURAMENTADA PERSONA JURÍDICA							
FECHA DE OTORGAMIENTO:	22 DE FEBRERO DEL 2022, (15:19)						
<b>OTORGANTES</b>							
<b>OTORGADO POR</b>							
Persona	Nombres/Razón social	Tipo interviniante	Documento de identidad	No. Identificación	Nacionalidad	Calidad	Persona que le representa
Jurídica	PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.	REPRESENTADO POR	RUC	1791282299001	ECUATORIANA	PRESIDENTE EJECUTIVO	WILMER EDUARDO NARANJO LLERENA
<b>A FAVOR DE</b>							
Persona	Nombres/Razón social	Tipo interviniante	Documento de identidad	No. Identificación	Nacionalidad	Calidad	Persona que representa
<b>UBICACIÓN</b>							
Provincia		Cantón			Parroquia		
PICHINCHA		QUITO			INAQUITO		
<b>DESCRIPCIÓN DOCUMENTO:</b>							
<b>OBJETO/OBSERVACIONES:</b>							
<b>CUANTIA DEL ACTO O CONTRATO:</b>	INDETERMINADA						

<b>CERTIFICACIÓN DE DOCUMENTOS MATERIALIZADOS DESDE PÁGINA WEB O DE CUALQUIER SOPORTE ELECTRÓNICO QUE SE INCOPOREN A LA ESCRITURA PÚBLICA</b>	
ESCRITURA N°:	20221701028P00372
FECHA DE OTORGAMIENTO:	22 DE FEBRERO DEL 2022, (15:19)
PÁGINA WEB Y/O SOPORTE ELECTRÓNICO 1:	<a href="https://srienlinea.sri.gob.ec/sri-en-linea/SriRucWeb/CertificadoValidacionDocumentos/Consultas/mostrarCertificadoValidacionDocumentosCapcha/1791282299001/CATRCR2021002126498/">https://srienlinea.sri.gob.ec/sri-en-linea/SriRucWeb/CertificadoValidacionDocumentos/Consultas/mostrarCertificadoValidacionDocumentosCapcha/1791282299001/CATRCR2021002126498/</a>
OBSERVACIÓN:	

NOTARIO(A) JAIME ANDRES ACOSTA HOLGUIN  
NOTARIA VIGESIMA OCTAVA DEL CANTON QUITO

DR. JAIME ANDRÉS ACOSTA HOLGUÍN  
NOTARIO VIGÉSIMO OCTAVO  
QUITO – ECUADOR  
E.C.

2022	17	01	28	P	00372
------	----	----	----	---	-------

ESCRITURA PÚBLICA DE DECLARACIÓN JURAMENTADA

OTORGADA POR:

**WILMER EDUARDO NARANJO LLERENA  
PRESIDENTE EJECUTIVO  
PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

CUANTÍA: INDETERMINADA

DI: COPIAS

EN LA CIUDAD DE QUITO, DISTRITO METROPOLITANO DE QUITO, CAPITAL DE LA REPÚBLICA DEL ECUADOR, HOY DÍA VEINTE Y DOS (22) DE FEBRERO DEL AÑO DOS MIL VEINTE Y DOS (2022), ANTE MÍ, DOCTOR JAIME ANDRÉS ACOSTA HOLGUÍN NOTARIO VIGÉSIMO OCTAVO DEL CANTÓN QUITO, COMPARCE CON PLENA CAPACIDAD, LIBERTAD Y CONOCIMIENTO, A LA CELEBRACIÓN DE LA PRESENTE ESCRITURA; EL SEÑOR WILMER EDUARDO NARANJO LLERENA, EN SU CALIDAD DE PRESIDENTE EJECUTIVO DE LA COMPAÑÍA “PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.” IDENTIFICADA CON NUMERO DE RUC UNO SIETE NUEVE UNO DOS OCHO DOS DOS NUEVE NUEVE CERO CERO UNO (1791282299001), EL COMPARCIENTE DECLARA SER DE NACIONALIDAD ECUATORIANA, MAYOR DE EDAD, DE ESTADO CIVIL DIVORCIADO, DE OCUPACIÓN EMPLEADO PRIVADO, DOMICILIADO EN EL CANTÓN QUITO, EN LA AVENIDA SEIS DE DICIEMBRE N TREINTA GUION CIENTO OCHENTA Y DOS (N30-182) Y ALPALLANA, CON CÉDULA DE CIUDADANÍA NÚMERO UNO SIETE UNO DOS SEIS NUEVE DOS TRES DOS GUION CUATRO (171269232-4), CON NÚMERO TELEFÓNICO CERO DOS TRES OCHO UNO NUEVE SEIS OCHO CERO



(023819680), CORREO ELECTRÓNICO: [wilmer.naranjo@petroleosyservicios.com](mailto:wilmer.naranjo@petroleosyservicios.com).  
EN DERECHO PARA CONTRATAR, EJERCER DERECHOS Y CONTRAER OBLIGACIONES. ADVERTIDO EL COMPARCIENTE POR MÍ EL NOTARIO DE LOS EFECTOS Y RESULTADOS DE ESTA ESCRITURA, ASÍ COMO EXAMINADO QUE FUE EN FORMA AISLADA Y SEPARADA DE QUE COMPARECE AL OTORGAMIENTO DE ESTA ESCRITURA SIN COACCIÓN, AMENAZAS, TEMOR REVERENCIAL, NI PROMESA O SEDUCCIÓN, A QUIEN DE CONOCER DOY FE, EN VIRTUD DE HABERME EXHIBIDO SU DOCUMENTO DE IDENTIFICACIÓN, CUYA COPIA FOTOSTÁTICA DEBIDAMENTE CERTIFICADA POR MÍ, AGREGO A ESTA ESCRITURA COMO DOCUMENTO HABILITANTE Y ME SOLICITA QUE ELEVE A ESCRITURA PÚBLICA LA MINUTA QUE ME PRESENTA, CUYO TENOR LITERAL TRANSCRIBO A CONTINUACIÓN: “SEÑOR NOTARIO: EN EL PROTOCOLO DE ESCRITURAS PÚBLICAS A SU CARGO SÍRVASE INCORPORAR UNA DECLARACIÓN JURAMENTADA, DE CONFORMIDAD CON LAS ESTIPULACIONES QUE A CONTINUACIÓN SE DETALLAN: PRIMERA.- COMPARCIENTE.- EL SEÑOR WILMER EDUARDO NARANJO LLERENA, EN SU CALIDAD DE PRESIDENTE EJECUTIVO Y POR LO TANTO REPRESENTANTE LEGAL DE LA COMPAÑÍA DE LA COMPAÑÍA PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., TAL COMO SE DESPRENDE DEL DOCUMENTO QUE SE ADJUNTA COMO HABILITANTE, LA COMPARCIENTE DECLARA SER DE NACIONALIDAD ECUATORIANA, MAYOR DE EDAD, DE ESTADO CIVIL DIVORCIADO, DE OCUPACIÓN EMPLEADO PRIVADO, DOMICILIADO EN ESTA CIUDAD DE QUITO, LEGALMENTE CAPAZ PARA CONTRATAR Y OBLIGARSE QUIEN ACTÚA POR LOS DERECHOS QUE REPRESENTA.- SEGUNDA.- DECLARACIÓN JURAMENTADA: EL SEÑOR WILMER EDUARDO NARANJO LLERENA, EN SU CALIDAD DE PRESIDENTE EJECUTIVO DE LA COMPAÑÍA “PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.”, DECLARA BAJO JURAMENTO Y CONOCEDOR DE LA

OBLIGACIÓN QUE TIENE DE DECIR LA VERDAD Y DEL DELITO DE PERJURIO, QUE:  
 DE CONFORMIDAD CON LO ESTABLECIDO EN LA NORMATIVA LEGAL Y  
 REGLAMENTARIA DEL MERCADO DE VALORES, SOBRE LOS ACTIVOS DE  
 PROPIEDAD DE LA COMPAÑÍA “PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.”,  
 CONSTANTES EN EL BALANCE GENERAL/ ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA  
 CORTADO AL TREINTA Y UNO DE ENERO DE DOS MIL VEINTE Y DOS, QUE SE  
 ADJUNTA COMO ANEXO UNO, Y QUE SE SEÑALAN A CONTINUACIÓN, NO PESA  
 NINGÚN GRAVAMEN: -----

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. DETALLE DE ACTIVOS LIBRES DE GRAVAMEN AL 31 DE ENERO DEL 2022			
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA	Activo Total	Activo Gravado	Activo Libre de Gravamen
<b>ACTIVO</b>	<b>44.973.678</b>	<b>8.263.099</b>	<b>36.710.579</b>
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>41.011.886</b>	<b>6.325.000</b>	<b>34.686.886</b>
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<b>370.354</b>	<b>-</b>	<b>370.354</b>
<b>ACTIVOS FINANCIEROS</b>	<b>30.544.705</b>	<b>6.325.000</b>	<b>24.219.705</b>
Activos financieros mantenidos hasta el vencimiento	8.025.000	6.325.000	1.700.000
Renta fija	8.025.000	6.325.000	1.700.000
Pólizas de acumulación	8.025.000	6.325.000	1.700.000
Documentos y cuentas por cobrar no relacionados	22.645.035	-	22.645.035
De actividades ordinarias que generan intereses	4.496.766	-	4.496.766
Cuentas y documentos a cobrar a clientes	4.496.766	-	4.496.766
De actividades ordinarias que no generan intereses	18.148.269	-	18.148.269
Cuentas y documentos por cobrar a clientes	17.284.765	-	17.284.765
Otras cuentas por cobrar no relacionadas	863.505	-	863.505
Provisión por cuentas incobrables y deterioro	(125.330)	-	(125.330)
<b>INVENTARIOS</b>	<b>539.927</b>	<b>-</b>	<b>539.927</b>
<b>SERVICIOS Y OTROS PAGOS ANTICIPADOS</b>	<b>452.605</b>	<b>-</b>	<b>452.605</b>
<b>ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES</b>	<b>9.104.294</b>	<b>-</b>	<b>9.104.294</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>3.961.792</b>	<b>1.938.099</b>	<b>2.023.693</b>
<b>PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO</b>	<b>2.067.030</b>	<b>1.508.754</b>	<b>558.276</b>
Terrenos	799.210	799.210	-
Edificios	710.812	710.812	-
Muebles y enseres	56.747	-	56.747
Maquinaria y equipo	88.958	-	88.958
Vehículos, equipos de transporte y equipo caminero móvil	438.114	-	438.114
Otros propiedades, planta y equipo	993.708	-	993.708
(-) Depreciación acumulada propiedades, planta y equipo	(1.020.517)	(1.267)	(1.019.250)
<b>PROPIEDADES DE INVERSIÓN</b>	<b>463.345</b>	<b>429.345</b>	<b>34.000</b>
Terrenos	463.345	429.345	34.000
<b>ACTIVO INTANGIBLE</b>	<b>923.911</b>	<b>-</b>	<b>923.911</b>
<b>ACTIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS</b>	<b>143.734</b>	<b>-</b>	<b>143.734</b>
<b>OTROS ACTIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>363.772</b>	<b>-</b>	<b>363.772</b>

Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

LA COMPAÑÍA “PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.” SE COMPROMETE  
 EXPRESAMENTE A MANTENER EN TODO MOMENTO ACTIVOS LIBRES DE  
 GRAVAMEN, DE LIMITACIÓN AL DOMINIO, DE PROHIBICIÓN DE ENAJENAR Y/O



PRENDA NECESARIOS Y SUFICIENTES CON EL OBJETO DE QUE LA RELACIÓN ACTIVOS LIBRES DE GRAVAMEN/OBLIGACIONES EN CIRCULACIÓN, SE ENCUENTREN EN TODO MOMENTO EN LOS MONTOS Y/O NIVELES ESTABLECIDOS POR LA LEY DE MERCADO DE VALORES (CÓDIGO ORGÁNICO MONETARIO Y FINANCIERO-LIBRO II), Y EN LA CODIFICACIÓN DE RESOLUCIONES DE LA JUNTA DE POLÍTICA Y REGULACIÓN MONETARIA Y FINANCIERA (LIBRO II) MERCADO DE VALORES Y DEMÁS NORMATIVA REGLAMENTARIA DEL MERCADO DE VALORES APLICABLE, DURANTE LA VIGENCIA DE LA EMISIÓN DE OBLIGACIONES DE LARGO PLAZO QUE ESTARÁ REALIZANDO LA COMPAÑÍA. PARA EL EFECTO, MI REPRESENTADA SE COMPROMETE A MANTENER, REPONER, REEMPLAZAR, POR EL SALDO EN CIRCULACIÓN, LOS ACTIVOS QUE SE ENAJENEN, TRANSFIERAN, TRANSFORMEN, DETERIOREN O DESTRUYAN, POR OTROS DE IGUAL O SIMILAR NATURALEZA, A LOS DETALLADOS EN EL SIGUIENTE CUADRO: -----

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.		
ACTIVOS DISPONIBLES PARA RESPALDAR LA PRIMERA EMISIÓN DE OBLIGACIONES A LARGO PLAZO		
ACTIVOS QUE RESPALDAN LA EMISIÓN	SALDO AL 31 DE ENERO DEL 2022	MONTO QUE RESPALDA LA PRIMERA EMISIÓN DE OBLIGACIONES A LARGO PLAZO
1.1.2.01 CLIENTES VENTA DE COMBUSTIBLE E/S	15.034.509	10.000.000
<b>TOTAL 1RA EMISION</b>		<b>10.000.000</b>

Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

Y DURANTE LA VIGENCIA DE LA EMISIÓN DE OBLIGACIONES DE LARGO PLAZO QUE ESTÁ REALIZANDO LA COMPAÑÍA. EN MI CALIDAD DE PRESIDENTE EJECUTIVO Y POR LO TANTO REPRESENTANTE LEGAL DE LA COMPAÑÍA “PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.”, DECLARO BAJO JURAMENTO QUE LA INFORMACIÓN CONTENIDA EN LA PRESENTE DECLARACIÓN Y EN LOS DOCUMENTOS ADJUNTOS ES FIDEIDIGNA, REAL Y COMPLETA Y SERÁ CIVIL Y PENALMENTE RESPONSABLE POR CUALQUIER FALSEDAD U OMISIÓN. ES TODO

DR. JAIME ANDRÉS ACOSTA HOLGUÍN  
NOTARIO VIGÉSIMO OCTAVO  
QUITO – ECUADOR  
E.C.

5

PENALMENTE RESPONSABLE POR CUALQUIER FALSEDAD U OMISIÓN. ES TODO CUANTO PUEDO DECLARAR EN HONOR A LA VERDAD. TERCERA. - CUANTÍA: LA CUANTÍA DEL PRESENTE INSTRUMENTO POR SU NATURALEZA ES INDETERMINADA. USTED, SEÑOR NOTARIO, SE SERVIRÁ AGREGAR LAS DEMÁS CLÁUSULAS DE ESTILO. HASTA AQUÍ LA MINUTA QUE JUNTO CON LOS DOCUMENTOS ANEXOS Y HABILITANTES QUE SE INCORPORA QUEDA ELEVADA A ESCRITURA PÚBLICA CON TODO EL VALOR LEGAL, Y QUE, EL COMPARCIENTE ACEPTA EN TODAS Y CADA UNA DE SUS PARTES, MINUTA QUE ESTÁ FIRMADA POR GABRIEL ALEJANDRO PESANTEZ IZQUIERDO, CON MATRÍCULA PROFESIONAL NÚMERO DIECISIETE GUION DOS MIL DIECIOCHO GUION OCHOCIENTOS OCHENTA Y UNO DEL FORO DE ABOGADOS. PARA LA CELEBRACIÓN Y OTORGAMIENTO DE LA PRESENTE ESCRITURA SE OBSERVARON LOS PRECEPTOS LEGALES QUE EL CASO REQUIERE; Y LEÍDA QUE LE FUE POR MÍ, EL NOTARIO A LA COMPARCIENTE, SE RATIFICA EN LA ACEPTACIÓN DE SU CONTENIDO Y FIRMA CONMIGO EN UNIDAD DE ACTO, SE INCORPORA AL PROTOCOLO DE ESTA NOTARÍA, DE TODO LO CUAL DOY FE.

p. PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A

WILMER EDUARDO NARANJO LLERENA  
C.C.: 171269232-4



DR. JAIME ANDRÉS ACOSTA HOLGUÍN  
NOTARIO VIGÉSIMO OCTAVO DEL CANTÓN QUITO



**ESTADO SITUACION FINANCIERA**

Desde: 01-Ene-2022 Hasta: 31-Ene-2022

**ACTIVOS**

1	ACTIVOS	44,973,678.00
1.1	ACTIVO CORRIENTE	41,011,885.54
1.1.0	CAJA	2,700.00
1.1.0.01	CAJA CHICA	700.00
1.1.0.02	FONDO ROTATIVO	2,000.00
1.1.1	BANCOS	367,654.11
1.1.1.02	BANCO DEL PACIFICO	8,950.86
1.1.1.03	BANCO DEL PICHINCHA	320,235.63
1.1.1.04	BANCO DE GUAYAQUIL	38,467.62
1.1.2	CUENTAS POR COBRAR	17,159,434.74
1.1.2.01	CLIENTES VENTA DE COMBUSTIBLE E/S	15,034,508.92
1.1.2.02	CLIENTES INDUSTRIALES VENTA DE COMBUSTIBLE	681,799.10
1.1.2.03	CLIENTES SEGMENTO ASFALTOS	1,518,819.70
1.1.2.04	ESTIMACION DEL DETERIORO EN CUENTAS POR COBRAR	-125,329.87
1.1.2.06	CLIENTES INDUSTRIAS PARTES RELACIONADAS	49,636.89
1.1.3	OTRAS ACTIVOS FINANCIEROS	5,812,875.38
1.1.3.01	CHEQUES PROTESTADOS	36,530.50
1.1.3.02	OTRAS CUENTAS POR COBRAR E/S	4,496,765.77
1.1.3.03	PRESTAMOS Y ANTICIPOS EMPLEADOS	64,808.72
1.1.3.04	ANTICIPOS CONTRATISTAS	701.92
1.1.3.05	OTRAS CUENTAS POR COBRAR	745,516.66
1.1.3.09	SEGUROS ANTICIPADOS	452,604.91
1.1.3.11	CHEQUES DEVUELTOS	1,270.30
1.1.3.12	SURTIDORES-SIS. FACTURACION-VELDING-OTROS	14,676.60
1.1.4	INVENTARIOS	539,927.41
1.1.4.03	INVENTARIOS SURTIDORES	97,036.92
1.1.4.05	INVENTARIO EQUIPOS SISTEMA DE FACTURACION	7,464.05
1.1.4.10	SONDAS PARA MEDIR COMBUSTIBLE	4,687.91
1.1.4.11	VINIL LONA AZUL	6,317.51
1.1.4.12	VENDING	99,709.10
1.1.4.13	CONSOLAS	6,459.52
1.1.4.15	paneles LED	18,698.43
1.1.4.16	SMART PAY	34,430.54
1.1.4.17	INVENTARIO DISPENSADORES BENNETT	95,063.43
1.1.4.18	INVENTARIO DISPENSADORES EAGLEGAS	170,060.00
1.1.5	ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE	8,025,000.00
1.1.5.01	INVERSIONES FINANCIERAS	6,025,000.00
1.1.6	ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES	9,104,293.90
1.1.6.01	RETENCIONES DE IMPUESTO A LA RENTA	153,240.64
1.1.6.02	CREDITO TRIBUTARIO DE IVA	3,013,405.97
1.1.6.03	PAGOS INDEBIDOS IMPUESTO A LA RENTA	937,647.29
1.2	ACTIVOS FIJOS	2,067,030.43
1.2.0	MUEBLES Y ENSERES	56,746.68
1.2.0.01	MUEBLES	40,020.26
1.2.0.02	ENSERES	16,726.42
1.2.1	EQUIPOS DE OFICINA	23,327.49
1.2.1.01	EQUIPOS DE OFICINA	23,327.49
1.2.2	EQUIPOS DE COMPUTO	65,630.46
1.2.2.01	EQUIPOS DE COMPUTO	65,630.46
1.2.3	VEHICULOS	438,113.98
1.2.3.01	VEHICULOS	438,113.98
1.2.4	EDIFICIOS Y LOCALES TERMINALES	710,811.79
1.2.4.01	INMUEBLES	710,811.79
1.2.6	BIENES DE IMAGEN CORPORATIVA	933,595.85
1.2.6.01	BIENES DE IMAGEN CORPORATIVA	933,595.85
1.2.7	BIENES EN COMODATO	60,111.66
1.2.7.01	COMODATOS	60,111.66
1.2.8	DEPRECIAACION ACUMULADA ACTIVOS FIJOS	-1,020,517.48
1.2.8.01	RESERVA DEPRECIAACION	-1,020,517.48
1.2.9	TERRENOS	-799,210.00
1.2.9.01	TERRENOS	799,210.00
1.3	OTROS ACTIVOS	61,893.02
1.3.3	ACCIONES	61,893.02
1.3.3.01	ACCIONES - BONOS	61,893.02
1.4	ACTIVOS POR DERECHOS DE USO	61,062.44
1.4.1	ACTIVOS POR DERECHOS DE USO	61,062.44
1.4.1.01	COSTO ACTIVO POR DERECHOS DE USO	61,062.44
1.5	ACTIVO LARGO PLAZO	1,308,461.57
1.5.1	ACTIVO LARGO PLAZO	1,308,461.57
1.5.1.02	ACTIVO POR IMPUESTO DIFERIDO	143,733.54

## ESTADO SITUACION FINANCIERA

Desde: 01-Ene-2022 Hasta: 31-Ene-2022

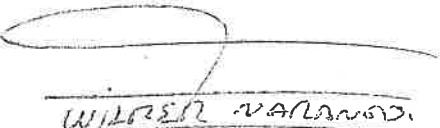
1.5.1.03	ACTIVOS INTANGIBLES	923,911.06	
1.5.1.04	OTROS ACTIVOS NO CORRIENTES	240,816.97	
1.6	PROPIEDADES DE INVERSION		463,345.00
1.6.1	PROPIEDADES DE INVERSION		463,345.00
1.6.1.01	PROPIEDADES DE INVERSION	463,345.00	
			TOTAL ACTIVOS: 44,973,678.00

## PASIVO

2	PASIVO		-38,984,974.90
2.1	PASIVO CORRIENTE		-37,726,642.78
2.1.0	DOCUMENTOS POR PAGAR		-5,151,392.49
2.1.0.02	OBLIGACIONES BANCARIAS	-5,151,392.49	
2.1.1	CUENTAS POR PAGAR		-21,476,236.60
2.1.1.01	PROVEEDORES	-21,476,236.60	
2.1.2	PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES		-8,514,806.28
2.1.2.02	SERVICIO DE RENTAS INTERNAS	-8,514,806.28	
2.1.3	OTRAS CUENTAS POR PAGAR		-2,191,040.66
2.1.3.04	RECAUDACIONES POR PAGAR	-1,657,589.70	
2.1.3.05	SEGUROS POR PAGAR	-533,450.96	
2.1.4	OTROS PASIVOS FINANCIEROS		-2,010.00
2.1.4.04	RECUPERACION PROVISIONAL COBROS	-2,010.00	
2.1.5	PROVISIONES LABORALES		-391,156.75
2.1.5.01	IESS	-28,930.81	
2.1.5.02	PROVISIONES LEGALES POR PAGAR	-362,225.94	
2.2	PASIVO NO CORRIENTE		-1,258,332.12
2.2.1	PASIVO DIFERIDO		-1,258,332.12
2.2.1.01	OBLIGACION POR BENEFICIOS DEFINIDOS	-1,133,964.29	
2.2.1.02	PASIVO POR IMPUESTO DIFERIDO	-73,430.75	
2.2.1.03	PASIVOS DE LARGO PLAZO	-50,937.08	
			TOTAL PASIVOS: -38,984,974.90

## PATRIMONIO

3	PATRIMONIO		-5,817,716.53
3.1	CAPITAL LIQUIDO CONTABLE		-5,817,716.53
3.1.0	CAPITAL SOCIAL		-3,000,000.00
3.1.0.01	ACCIONISTAS	-3,000,000.00	
3.1.1	RESERVA		-751,844.86
3.1.1.01	RESERVA	-751,844.86	
3.1.2	RESULTADOS ACUMULADOS		-2,109,762.90
3.1.2.01	UTILIDADES NO DISTRIBUIDAS	-1,357,531.65	
3.1.2.02	RESULTADOS ACUM. PROVENIENTES DE ADOPCION NII	-752,231.25	
3.1.3	OTROS RESULTADOS INTEGRALES		43,891.23
3.1.3.01	GANANCIA O PERDIDA ACTUARIAL	43,891.23	
			TOTAL CAPITAL: -5,817,716.53
			UTILIDAD EJERCICIO: -170,986.57
			TOTAL PATRIMONIO: -5,988,703.10
			TOTAL PASIVO + PATRIMONIO: -44,973,678.00


  
Wilmer Naranjo Llerena  
PRESIDENTE EJECUTIVO


  
Gina Martinez Ortega  
CONTADORA Reg. 17-06746



RAZÓN CERTIFICO: QUE LA PRESENTE ES FIEL FOTOCOPIA DEL DOCUMENTO(S) DE ANEXO(S), EL MISMO(ES) QUE EN ORIGINAL ME FUE PRESENTADO POR EL INTERESADO EN ..... FOJAS(S) ÚTILES(S) PARA ESTE EFECTO ACTO SEGURO LE DEVOLVI, DESPUES DE HABER C-UITICADO..... FOTOCOPIA(S) QUE ENTREGUE AL MISMO: HABIENDO ADQUIRIDO UNA IGUAL EN EL PROTOCOLO DE LA NOTARIA VIGESIMA OCTAVA ACTUALMENTE A MI CARGO; CONFORME LO ORDENA LA LEY.

QUITO, 22 DE Febrero DE 2020

EL NOTARIO

DOCTOR JAIME ANDRÉS ACOSTA HOLGUÍN  
NOTARIO VIGÉSIMO OCTAVO DEL CANTÓN  
QUITO - ECUADOR





**P&S**  
PETROLEOS Y SERVICIOS

## CERTIFICACIÓN CÁLCULO DEL MONTO MÁXIMO DE EMISIÓN

Yo, Wilmer Eduardo Naranjo Llerena, en mi calidad de Presidente Ejecutivo y por lo tanto Representante Legal de la Compañía PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., por este medio, certifico que, según los registros contables al 31 de enero de 2022, PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A, mantiene un monto de activos libres según el siguiente detalle:

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.		
MONTO MÁXIMO A EMITIR AL 31 DE ENERO DEL 2022		
(A)	ACTIVO TOTAL	44.973.678
(B)	ACTIVO TOTAL GRAVADO	8.263.099
(C)	ACTIVOS DIFERIDOS O IMPUESTOS DIFERIDOS	143.734
(D)	ACTIVOS EN LITIGIO Y MONTO DE LAS IMPUGNACIONES TRIBUTARIAS	-
(E)	MONTO NO REDIMIDO DE TITULARIZACIÓN DE FLUJOS FUTUROS DE FONDOS DE BIENES QUE SE ESPERA QUE EXISTAN EN LOS QUE EL EMISOR HAYA ACTUADO COMO ORIGINADOR	-
(F)	LOS DERECHOS FIDUCIARIOS DEL EMISOR PROVENIENTES DE NEGOCIOS FIDUCIARIOS QUE TENGAN POR OBJETO GARANTIZAR OBLIGACIONES PROPIAS O DE TERCEROS	-
(G)	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR PROVENIENTES DE DERECHOS FIDUCIARIOS A CUALQUIER TÍTULO, EN LOS CUALES EL PATRIMONIO AUTÓNOMO ESTÉ COMPUSTO POR BIENES GRAVADOS	-
(H)	SALDO DE LOS VALORES DE RENTA FIJA EMITIDOS POR EL EMISOR Y NEGOCIADOS EN EL MERCADO DE VALORES	-
(I)	LAS INVERSIONES EN ACCIONES EN COMPAÑÍAS NACIONALES O EXTRANJERAS QUE NO COTICEN EN BOLSA O EN MERCADOS REGULADOS Y ESTÉN VINCULADAS CON EMISOR EN LOS TÉRMINOS DE LA LEY DE MERCADO DE VALORES Y SUS NORMAS COMPLEMENTARIAS	18
(J)	CUENTAS POR COBRAR CON PERSONAS JURÍDICAS RELACIONADAS ORIGINADAS POR CONCEPTOS AJENOS A SU OBJETO SOCIAL	-
SALDO DESPUÉS DE DEDUCCIONES = (A)-(B)-(C)-(D)-(E)-(F)-(G)-(H)-(I)-(J)		36.566.827
MONTO MÁXIMO A EMITIR = SALDO DESPUÉS DEDUCCIONES X 80%		29.253.462
MONTO A EMITIR (PRIMERA EMISIÓN OBLIGACIONES)		10.000.000
MONTO A EMITIR / SALDO DESPUÉS DEDUCCIONES		27,35%
MONTO A EMITIR / MONTO MÁXIMO A EMITIR		34,18%

Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

Declaro que la información antes descrita es veraz en su totalidad.

Sin otro particular me suscribo.

Muy atentamente,

Wilmer Eduardo Naranjo Llerena  
PRESIDENTE EJECUTIVO  
PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.





**P&S**  
PETRÓLEOS Y SERVICIOS

## PETRÓLEOS Y SERVICIOS



#### **CERTIFICACIÓN ACTIVOS LIBRES DE GRAVAMEN QUE RESPALDAN LA EMISIÓN**

**Yo, Wilmer Eduardo Naranjo Llerena,** en mi calidad de Presidente Ejecutivo y por lo tanto, Representante Legal, de la compañía **Petróleos y Servicios PYS C.A.**, por este medio, certifico que, las cuentas por cobrar que respaldan la emisión de Obligaciones no incluyen cuentas por cobrar a vinculadas, esto según lo estipulado en el literal h del Artículo 10 de la Sección II, del Capítulo II del Título XVI, del Libro II, de la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras de Valores y de Seguros.

ACTIVOS DISPONIBLES PARA RESPALDAR LA PRIMERA EMISIÓN DE OBLIGACIONES A LARGO PLAZO		
ACTIVOS QUE RESPALDAN LA EMISIÓN	SALDO AL 31 DE ENERO DEL 2022	MONTO QUE RESPALDA LA PRIMERA EMISIÓN DE OBLIGACIONES A LARGO PLAZO
1.1.2.01 CLIENTES VENTA DE COMBUSTIBLE E/S	15.034.509	10.000.000
<b>TOTAL 1RA EMISIÓN</b>		<b>10.000.000</b>

Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

**Declaro que la información antes descrita es veraz en su totalidad.**

**Sin otro particular me suscribo.**

**Muy atentamente,**

**Wilmer Eduardo Naranjo Llerena  
PRESIDENTE EJECUTIVO  
PETROLEOS Y SERVICIOS PYSC.A.**

**ANEXO UNO**  
**PETROLEOS Y SERVICIOS PYs C.A.**  
**1.1.2.01 CLIENTES VENTA DE COMBUSTIBLE E/S QUE RESPALDA LA**  
**PRIMERA EMISION DE OBLIGACIONES**  
**AL 31 DE ENERO DE 2022**

CÓDIGO	CLIENTES VENTA DE COMBUSTIBLE E/S	SALDO AL 31-01-2022
1.1.2.01.482	E/S PEAJE NORTE	398.300,15
1.1.2.01.418	E/S CIUDAD RODRIGO	324.309,83
1.1.2.01.102	E/S CIUDAD DEL TENA	319.206,63
1.1.2.01.020	E/S LA FLORIDA	294.259,10
1.1.2.01.278	E/S JERUSALEM	281.208,07
1.1.2.01.172	E/S SURCOMPI	275.912,96
1.1.2.01.280	E/S LA MACARENA	256.631,23
1.1.2.01.503	E/S REINA DEL CISNE III	244.784,67
1.1.2.01.377	E/S QUINTA CHICA	230.529,58
1.1.2.01.421	E/S PAYAMINO	226.413,52
1.1.2.01.457	E/S SAN VICENTE (GUAYAQUIL)	214.695,95
1.1.2.01.464	E/S SERVICENTRO ISRAEL EL EMPALME	202.571,12
1.1.2.01.521	SIMAR CONTRUCCIONES	192.938,81
1.1.2.01.449	E/S ALOAG 2	189.074,65
1.1.2.01.150	E/S ELOY ALFARO	188.835,12
1.1.2.01.367	E/S SIND. CHOFERES DE EL GUABO	185.114,00
1.1.2.01.060	E/S EL SOL	184.508,96
1.1.2.01.039	E/S TANDAPI	184.259,28
1.1.2.01.233	E/S ARENAL	180.794,61
1.1.2.01.293	E/S TANDAPI 2	180.602,24
1.1.2.01.512	E/S PETROQUIL	163.425,33
1.1.2.01.221	E/S AZOR	150.825,06
1.1.2.01.496	E/S SAMBEMBE	147.500,25
1.1.2.01.505	E/S ATAHUALPA	147.230,77
1.1.2.01.321	E/S EL BANANERO	146.963,58
1.1.2.01.405	E/S NUEVO ISRAEL	138.361,81
1.1.2.01.148	E/S RANCHO ALEGRE	131.594,10
1.1.2.01.027	E/S ALOAG	130.438,61
1.1.2.01.514	E/S MI GASOLINERA	126.937,21
1.1.2.01.266	E/S SIND. CHOF. DE PIÑAS	122.530,44
1.1.2.01.106	E/S ORIENTE	121.694,35
1.1.2.01.311	E/S Y DEL CAMINO	118.345,46
1.1.2.01.288	E/S PARADA NORTE	117.969,43
1.1.2.01.395	E/S DELGAR	117.891,38
1.1.2.01.396	E/S AUTOMOTORES TRINITY	115.365,89
1.1.2.01.035	E/S JARDIN DEL CAJAS	115.255,73
1.1.2.01.243	E/S SIND. CHOF DEL AZUAY	113.804,13
1.1.2.01.444	E/S PETROFLAVIO	112.875,27
1.1.2.01.492	E/S ECO EL OASIS	110.846,65
1.1.2.01.495	E/S BATALLA DE LOS AMARILLOS	110.374,54
1.1.2.01.066	E/S LASSO	108.008,33
1.1.2.01.443	E/S PETROCALCETA	107.071,96
1.1.2.01.478	E/S VALDIVIESO	106.362,92
1.1.2.01.251	E/S SIND. CHOF. LA MANA	103.974,29
1.1.2.01.159	E/S CHIMBORAZO	103.637,36
1.1.2.01.448	E/S COOPERATIVA LOJA	102.779,02
1.1.2.01.212	E/S INTERNACIONAL EL JORDAN	102.128,49
1.1.2.01.368	E/S CASTRO	99.536,68
1.1.2.01.024	E/S YAHUARCOCHA	97.612,37
1.1.2.01.230	E/S PUJILI	96.076,96
1.1.2.01.215	E/S GONZALEZ	93.146,26
1.1.2.01.509	E/S DON BOSCO	92.601,19
1.1.2.01.069	E/S SILVA	90.224,65
1.1.2.01.442	E/S LOS PITS	88.753,77
1.1.2.01.516	E/S GASMALTERIA	88.399,68
1.1.2.01.501	E/S VIDAL	88.041,82
1.1.2.01.256	E/S REINA DEL CISNE 2	87.618,26
1.1.2.01.291	E/S SILMOD	87.070,89
1.1.2.01.213	E/S LA ARGELIA	86.162,43
1.1.2.01.220	E/S EL JARDIN	85.595,24
1.1.2.01.484	E/S MARIA UNO	85.226,32
1.1.2.01.515	E/S GASIDEAL	83.140,08
1.1.2.01.326	E/S CHURUTE	81.700,81
1.1.2.01.281	E/S CECILIA	81.004,48
1.1.2.01.507	E/S SUPER PARADA TSACHILA	78.395,22
1.1.2.01.164	E/S PARRAGA	78.382,56
1.1.2.01.252	E/S SIND. CHOF. DE VALENCIA	77.799,80
1.1.2.01.427	E/S MIRAVALLE	76.909,05
1.1.2.01.511	E/S 24 DE MAYO	76.819,00
1.1.2.01.513	E/S ROSITA MERCEDES	51.155,28
<b>TOTAL</b>		<b>10.000.515,64</b>



**Razón Social**  
PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

**Número RUC**  
1791282299001

**Representante legal**

- OROZCO SALAZAR PABLO MIGUEL

<b>Estado</b>	<b>Régimen</b>
ACTIVO	REGIMEN GENERAL

<b>Inicio de actividades</b> 14/12/1994	<b>Reinicio de actividades</b> No registra	<b>Cese de actividades</b> No registra
--	---	---

**Fecha de constitución**

14/12/1994

<b>Jurisdicción</b> ZONA 9 / PICHINCHA / QUITO	<b>Obligado a llevar contabilidad</b> SI
---	---

<b>Tipo</b> SOCIEDADES	<b>Agente de retención</b> SI
---------------------------	----------------------------------

**Domicilio tributario**

**Ubicación geográfica**

Provincia: PICHINCHA Cantón: QUITO Parroquia: IÑAQUITO

**Dirección**

Calle: AV. 6 DE DICIEMBRE Número: N30-182 Intersección: ALPALLANA Edificio: PETROLEOS Y SERVICIOS Número de oficina: PB Referencia: FRENTE A PETROCOMERCIAL

**Actividades económicas**

- G46100201 - INTERMEDIARIOS DEL COMERCIO DE COMBUSTIBLES, MINERALES, METALES, Y PRODUCTOS QUÍMICOS INDUSTRIALES, INCLUIDOS ABONOS.
- G47300101 - VENTA AL POR MENOR DE COMBUSTIBLES PARA VEHÍCULOS AUTOMOTORES Y MOTOCICLETAS EN ESTABLECIMIENTOS ESPECIALIZADOS.
- G46900001 - VENTA AL POR MAYOR DE DIVERSOS PRODUCTOS SIN ESPECIALIZACIÓN.
- G46610301 - VENTA AL POR MAYOR DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS NAFTA, GASOLINA, BIOCOMBUSTIBLE INCLUYE GRASAS, LUBRICANTES Y ACEITES.
- G47411501 - VENTA AL POR MENOR DE OTROS MATERIALES Y EQUIPOS.
- G46610401 - VENTA AL POR MAYOR DE OTROS COMBUSTIBLES Y PRODUCTOS CONEXOS.

**Establecimientos**

<b>Abiertos</b> 4	<b>Cerrados</b> 0
----------------------	----------------------

**Obligaciones tributarias**

- 2011 DECLARACION DE IVA
- 1021 - DECLARACIÓN DE IMPUESTO A LA RENTA SOCIEDADES

Razón Social

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

Número RUC

1791282299001

- 4150 CONTRIBUCION UNICA Y TEMPORAL PARA SOCIEDADES CON INGRESOS MAYORES O IGUALES A USD 1 MILLON
- ANEXO ACCIONISTAS, PARTÍCIPES, SOCIOS, MIEMBROS DEL DIRECTORIO Y ADMINISTRADORES – ANUAL
- ANEXO RELACIÓN DEPENDENCIA
- ANEXO DE DIVIDENDOS, UTILIDADES O BENEFICIOS - ADI
- ANEXO TRANSACCIONAL SIMPLIFICADO
- 1031 - DECLARACIÓN DE RETENCIONES EN LA FUENTE



Las obligaciones tributarias reflejadas en este documento están sujetas a cambios. Revise periódicamente sus obligaciones tributarias en [www.sri.gob.ec](http://www.sri.gob.ec).

## Números del RUC anteriores

No registra



Código de verificación:

CATRRCR2021002126498

Fecha y hora de emisión:

14 de septiembre de 2021 11:05

Dirección IP:

181.199.64.131

Validez del certificado: El presente certificado es válido de conformidad a lo establecido en la Resolución No. NAC-DGERCGC15-00000217, publicada en el Tercer Suplemento del Registro Oficial 462 del 19 de marzo de 2015, por lo que no requiere sello ni firma por parte de la Administración Tributaria, mismo que lo puede verificar en la página transaccional SRI en línea y/o en la aplicación SRI Móvil.



Quito, 31 de enero de 2022

Señor  
Wilmer Naranjo Llerena  
Presente

De mi consideración:

Tengo el agrado de comunicarle que el Directorio de PETRÓLEOS Y SERVICIOS PyS C.A. en sesión del 31 de enero de 2022, designó a Usted para el cargo de Presidente Ejecutivo por el periodo de dos años, contados a partir de la inscripción de este nombramiento en el Registro Mercantil.

En ejercicio del cargo para el cual ha sido nombrado, Usted tiene la Representación Legal, Judicial y Extrajudicial de la Compañía.

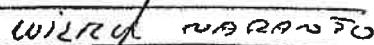
Petróleos y Servicios se constituyó según escritura pública otorgada el 28 de noviembre de 1994, ante el doctor Jaime Nolivos, Notario Décimo Segundo del Cantón Quito, inscrita en el Registro Mercantil el 14 de Diciembre de 1994. Los Estatutos Sociales de Petróleos y Servicios PyS C.A. constan en la escritura pública otorgada el 6 de octubre de 2005, ante el doctor Oswaldo Mejía Espinosa, Notario Cuadragésimo del Cantón Quito, inscrita en el Registro Mercantil el 9 de noviembre de 2005.

Atentamente,

  
\_\_\_\_\_  
Sra. Greta María del Pilar Coba Chamorro  
Presidenta del Directorio

Acepto el cargo de Presidente Ejecutivo de Petróleos y Servicios PyS C.A. para el cual he sido elegido.

Quito, 31 de enero de 2022

  
\_\_\_\_\_  
Wilmer Naranjo Llerena  
C.C. 1712692324

TRÁMITE NÚMERO: 8499

\*2280968BVOKZBO\*

**REGISTRO MERCANTIL DEL CANTÓN QUITO  
RAZÓN DE INSCRIPCIÓN**

**RAZÓN DE INSCRIPCIÓN DEL NOMBRAMIENTO.**

NÚMERO DE REPERTORIO:	114008
FECHA DE INSCRIPCIÓN:	15/02/2022
NÚMERO DE INSCRIPCIÓN:	2897
REGISTRO:	LIBRO DE SUJETOS MERCANTILES

**1. DATOS DEL NOMBRAMIENTO:**

NOMBRE DE LA COMPAÑÍA:	PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.
NOMBRES DEL ADMINISTRADOR	NARANJO LLERENA WILMER EDUARDO
IDENTIFICACIÓN	1712692324
CARGO:	PRESIDENTE EJECUTIVO
PERIODO(Años):	2

**2. DATOS ADICIONALES:**

CONST. RM: 3238 DEL:14/12/1994 NOT. 12 DEL:28/11/1994 ESTAT. SOC. RM: 2888  
DEL:09/11/2005 NOT.40 DEL:06/10/2005

CUALQUIER ENMENDADURA, ALTERACIÓN O MODIFICACIÓN AL TEXTO DE LA PRESENTE RAZÓN, LA INVALIDA. LOS CAMPOS QUE SE ENCUENTRAN EN BLANCO NO SON NECESARIOS PARA LA VALIDEZ DEL PROCESO DE INSCRIPCIÓN, SEGÚN LA NORMATIVA VIGENTE.

**FECHA DE EMISIÓN: QUITO, A 16 DÍA(S) DEL MES DE FEBRERO DE 2022**

**DR. RUBÉN ENRIQUE AGUIRRE LÓPEZ  
REGISTRADOR MERCANTIL DEL CANTÓN QUITO**

**DIRECCIÓN DEL REGISTRO: AV. MARISCAL ANTONIO JOSÉ DE SUCRE N54-103**

Firmado Digitalmente por DR. RUBÉN ENRIQUE AGUIRRE LÓPEZ  
Registrador Mercantil del Cantón Quito

Página 1 de 1

## CERTIFICADO DIGITAL DE DATOS DE IDENTIDAD



Número único de identificación: 1712692324

Nombres del ciudadano: NARANJO LLERENA WILMER EDUARDO

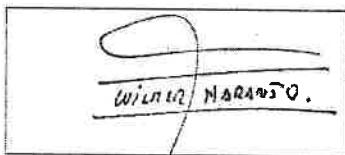


Condición del cedulado: CIUDADANO

Lugar de nacimiento: ECUADOR/PICHINCHA/QUITO/SAN BLAS

Fecha de nacimiento: 30 DE SEPTIEMBRE DE 1973

Nacionalidad: ECUATORIANA



Sexo: HOMBRE

Instrucción: SUPERIOR

Profesión: EMPLEADO PRIVADO

Estado Civil: DIVORCIADO

Cónyuge: No Registra

Datos de la Padre: NARANJO JULIO EDUARDO

Nacionalidad: ECUATORIANA

Datos de la Madre: LLERENA MARCIA EUGENIA

Nacionalidad: ECUATORIANA

Fecha de expedición: 7 DE MARZO DE 2013

Condición de donante: SI DONANTE

Información certificada a la fecha: 22 DE FEBRERO DE 2022

Emisor: VERONICA GRACIELA HERRERA SANTOS - PICHINCHA-QUITO-NT 28 - PICHINCHA - QUITO

Nº de certificado: 229-683-01441



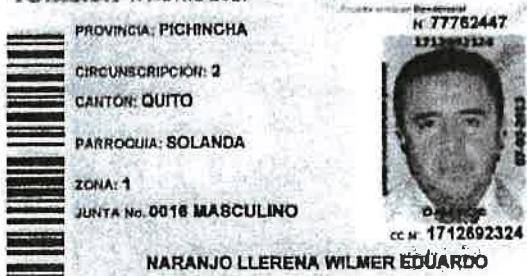
229-683-01441

Ing. Fernando Alvear C.

Director General del Registro Civil, Identificación y Cédulación  
Documento firmado electrónicamente



CERTIFICADO DE  
VOTACIÓN 11 ABRIL 2021



CIUDADANÍA  
ESTE DOCUMENTO ACREDITA QUE USTED  
SUFRIO EN LAS ELECCIONES GENERALES 2021

PRESIDENCIAL DE LA REPÚBLICA

KAZON CERTIFICO: QUE LA PRESENTE ES UNA FOTOCOPIA DEL  
DOCUMENTO QUE ANTECEDE EL CUAL ORIGINAL ME FUE  
PRESENTADO POR EL NOTARIO D. DR. JAIME ANDRÉS ACOSTA HOGLUAN  
UTILIZADO PARA ESTE OBJETO ALGUNOS DÍAS ANTES DE HACERME DESPACHO DE  
HABER CERTIFICADO.....  
ENTREGUE AL MISMO, HABILITANDO RECIBIR UNA COPIA(AS) QUE  
PROTOCOLO DE UN FUTURO VOTO EN MI RETORNO A MI  
CARGO: COMO NOTARIO D. DR. JAIME ANDRÉS ACOSTA HOGLUAN

QUITO A... 29 DE Febrero DE 2021  
Firmado por: Dr. Jaime Andrés Acosta Hologuan

DOCTOR JAIME ANDRÉS ACOSTA HOGLUAN  
NOTARIO VIGESIMO OCTAVO DEL CANTÓN  
QUITO - ECUADOR





# REGISTRO UNICO DE CONTRIBUYENTES SOCIEDADES



**NUMERO RUC:** 1792300827001  
**RAZON SOCIAL:** CEVALLOS MORA&PEÑA ABOGADOS&CONSULTORES CIA. LTDA.  
**NOMBRE COMERCIAL:** CMP ABOGADOS  
**CLASE CONTRIBUYENTE:** OTROS  
**REPRESENTANTE LEGAL:** PEÑA GARCIA DIEGO ALEJANDRO  
**CONTADOR:** ROMERO CERVANTES ROBERTO CARLOS

<b>FEC. INICIO ACTIVIDADES:</b>	16/03/2011	<b>FEC. CONSTITUCION:</b>	16/03/2011
<b>FEC. INSCRIPCION:</b>	19/03/2011	<b>FECHA DE ACTUALIZACIÓN:</b>	11/07/2018

#### ACTIVIDAD ECONOMICA PRINCIPAL:

PRESTACION DE SERVICIOS PROFESIONALES EN EL AMBITO JUDICIAL.

#### DOMICILIO TRIBUTARIO:

Provincia: PICHINCHA Cantón: QUITO Parroquia: CENTRO HISTÓRICO Barrio: CORUÑA Calle: AV. ORELLANA Número: E11-28 Intersección: AV. CORUÑA Edificio: ORELLANA Piso: 5 Oficina: 501 Referencia ubicación: A DOS CUADRADAS DE LA PLAZA ARTIGAS Teléfono Trabajo: 022527484 Celular: 0995643469 Email: info@cmp-abogados.com Web: WWW.CMP-ABOGADOS.COM

#### DOMICILIO ESPECIAL:

#### OBLIGACIONES TRIBUTARIAS:

- \* ANEXO ACCIONISTAS, PARTÍCIPES, SOCIOS, MIEMBROS DEL DIRECTORIO Y ADMINISTRADORES
- \* ANEXO DE DIVIDENDOS, UTILIDADES O BENEFICIOS - ADI
- \* ANEXO RELACION DEPENDENCIA
- \* ANEXO TRANSACCIONAL SIMPLIFICADO
- \* DECLARACIÓN DE IMPUESTO A LA RENTA\_SOCIEDADES
- \* DECLARACIÓN DE RETENCIÓNES EN LA FUENTE
- \* DECLARACIÓN MENSUAL DE IVA

Son derechos de los contribuyentes: Derechos de trato y confidencialidad, Derechos de asistencia o colaboración, Derechos económicos, Derechos de información, Derechos procedimentales; para mayor información consulte en www.sri.gob.ec.

Las personas naturales cuyo capital, ingresos anuales o costos y gastos anuales sean superiores a los límites establecidos en el Reglamento para la Aplicación de la Ley de Régimen Tributario Interno están obligados a llevar contabilidad, convirtiéndose en agentes de retención, no podrán acogerse al Régimen Simplificado (RISE) y sus declaraciones de IVA deberán ser presentadas de manera mensual.

Recuerde que sus declaraciones de IVA podrán presentarse de manera semestral siempre y cuando no se encuentre obligado a llevar contabilidad, transfiera bienes o preste servicios únicamente con tarifa 0% de IVA y/o sus ventas con tarifa diferente de 0% sean objeto de retención de 10% de IVA.

**# DE ESTABLECIMIENTOS REGISTRADOS:** del 001 al 001  
**JURISDICCION:** \ ZONA 9\ PICHINCHA

**SRI** Se verifica que los documentos de consulta y/o impresión fueron emitidos con los originales presentes  
**ABIERTOS:** 0  
**COD:** 6034883 **CERRADOS:** 0  
**FECHA:** 11 JUL. 2018  
**USUARIO:** *Dulcey* **AGENCIA:**  
Firma del Servidor Responsable

**FIRMA DEL CONTRIBUYENTE**

**SERVICIO DE RENTAS INTERNAS**

Declaro que los datos contenidos en este documento son exactos y verdaderos, por lo que asumo la responsabilidad legal que de ella se deriven (Art. 97 Código Tributario, Art. 9 Ley del RUC y Art. 9 Reglamento para la Aplicación de la Ley del RUC).

Usuario: SDGR230118 Lugar de emisión: QUITO/SALINAS Y SANTIAGO Fecha y hora: 11/07/2018 09:43:32



# REGISTRO UNICO DE CONTRIBUYENTES SOCIEDADES

**SRI**  
...le hace bien al país

NUMERO RUC: 1792300827001

RAZON SOCIAL: CEVALLOS MORA&PEÑA ABOGADOS&CONSULTORES CIA. LTDA.

## ESTABLECIMIENTOS REGISTRADOS:

No. ESTABLECIMIENTO:	001	ESTADO	ABIERTO	MATRIZ	FEC. INICIO ACT. 16/03/2011
NOMBRE COMERCIAL:	CMP ABOGADOS				FEC. CIERRE: FEC. REINICIO:

## ACTIVIDADES ECONÓMICAS:

PRESTACION DE SERVICIOS PROFESIONALES EN EL AMBITO JUDICIAL.  
ACTIVIDADES DE ASESORAMIENTO EMPRESARIAL.

## DIRECCIÓN ESTABLECIMIENTO:

Provincia: PICHINCHA Cantón: QUITO Parroquia: CENTRO HISTÓRICO Barrio: CORUÑA Calle: AV. ORELLANA Número: E11-28  
Intersección: AV. CORUÑA Referencia: A DOS CUADRADAS DE LA PLAZA ARTIGAS Edificio: ORELLANA Piso: 5 Oficina: 501  
Teléfono Trabajo: 022527484 Celular: 0995643469 Email: info@cmp-abogados.com Web: WWW.CMP-ABOGADOS.COM

RAZÓN CERTIFICO: QUE LA PRESENTE ES FIEL FOTOCOPIA DEL DOCUMENTO ANTERIOR, EL MISMO QUE EN ORIGINAL ME FUE PRESENTADO EN EL INTERESADO EN.....(UNO).....FOJAS(S)  
ÚLTIMO DIA DEL EFECHO ACTO SEGUIDO LE DEVOLVI DESPUES DE HABERLE LEIDO.....(UNO).....FOJOCOHA(S) QUE ENTENDIEN AL MISMO: HABIENDO ARGENDO UNA IGUAL EN EL PROTOCOLO DE LA NOTARIA VIGENTE OCUPA ACTUALMENTE A MI CARGO: CONFIRME LO ORDENA LA LEY.

QUITO A.....(2).....DE.....(FEBRERO).....DE.....(2018)

EL NOTARIO

DOCTOR JAIME ANDRÉS ACOSTA HOLGUÍN  
NOTARIO VIGENTE EN EL DIAZO DEL CANTON  
QUITO - ECUADOR



**SRI**

DIRECCIÓN ZONAL ..  
Se verifica que los documentos de cédula, certificado de votación original presentados  
conforme a lo establecido en la legislación.

COD:  
3C34883

11 JUL. 2018

USUARIO:   
Firma del Servidor Disponible  
AGENCI  
ATENCION:

FIRMA DEL CONTRIBUYENTE

SERVICIO DE RENTAS INTERNAS

Declaro que los datos contenidos en este documento son exactos y verdaderos, por lo que asumo la responsabilidad legal que de ella se deriven (Art. 97 Código Tributario, Art. 9 Ley del RUC y Art. 9 Reglamento para la Aplicación de la Ley del RUC).

Usuario: SDGR230118

Lugar de emisión: QUITO/SALINAS Y SANTIAGO Fecha y hora: 11/07/2018 09:43:32



Quito, 03 de febrero de 2020

Señor  
**Diego Alejandro Peña García**  
Ciudad.-

De mi consideración:

Por medio de la presente me permito comunicarle que la Junta Universal de Socios de la compañía CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CIA. LTDA., reunida el día de hoy, tuvo el acierto de designarle a Usted como **GERENTE GENERAL** de la Compañía por el período estatutario de dos años a contarse desde la inscripción del presente nombramiento en el Registro Mercantil.

Las atribuciones y deberes del Gerente General se encuentran detalladas en el Estatuto Social de la Compañía. Usted en su calidad de Gerente General ejerce la representación legal, judicial, extrajudicial y la administración de la Compañía, sujetándose a las disposiciones de la Ley y el Estatuto Social.

La compañía se constituyó bajo la denominación CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CIA. LTDA. mediante escritura pública otorgada en la ciudad de Quito, ante la Notaria Trigésima Provisional del Cantón Quito, doctora Rosario García Paredes, el 25 de febrero de 2011, e inscrita en el Registro Mercantil del Cantón Quito 16 de marzo de 2011. Posteriormente, mediante escritura pública otorgada el 16 de septiembre de 2019, ante el Notario Septuagésimo Séptimo del cantón Quito, Ab. Manuel Pérez Acuña, debidamente inscrita en el Registro Mercantil del cantón Quito el 25 de septiembre de 2019; se reformó el Estatuto Social de la compañía.

Atentamente,

  
Diego Sebastián Cevallos Salgado  
Secretario ad-hoc

Quito, 03 de febrero de 2020

Con esta fecha declaro haber aceptado el cargo de **GERENTE GENERAL** de la compañía CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CIA. LTDA.

  
Diego Alejandro Peña García  
C.C. 1717993909

**TRÁMITE NÚMERO: 10671**



\* 9 2 4 8 0 2 6 1 C 2 H 9 2 8 \*

**REGISTRO MERCANTIL DEL CANTÓN QUITO  
RAZÓN DE INSCRIPCIÓN**

**RAZÓN DE INSCRIPCIÓN DEL: NOMBRAMIENTO.**

NÚMERO DE REPERTORIO:	8399
FECHA DE INSCRIPCIÓN:	18/02/2020
NÚMERO DE INSCRIPCIÓN:	3969
REGISTRO:	LIBRO DE SUJETOS MERCANTILES

## **1. DATOS DEL NOMBRAMIENTO:**

<b>NOMBRE DE LA COMPAÑÍA:</b>	CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CIA. LTDA.
<b>NOMBRES DEL ADMINISTRADOR</b>	PEÑA GARCIA DIEGO ALEJANDRO
<b>IDENTIFICACIÓN</b>	1717993909
<b>CARGO:</b>	GERENTE GENERAL
<b>PERIODO(Años):</b>	2

## **2. DATOS ADICIONALES:**

CONST. RM. 851 DEL 16/03/2011.- NOT. 30 DEL 25/02/2011 DS

CUALQUIER ENMENDADURA, ALTERACIÓN O MODIFICACIÓN AL TEXTO DE LA PRESENTE RAZÓN, LA INVALIDA. LOS CAMPOS QUE SE ENCUENTRAN EN BLANCO NO SON NECESARIOS PARA LA VALIDEZ DEL PROCESO DE INSCRIPCIÓN, SEGÚN LA NORMATIVA VIGENTE.

**FECHA DE EMISIÓN:** QUITO, A 18 DÍA(S) DEL MES DE FEBRERO DE 2020

**DRA. JOHANNA ELIZABETH CONTRERAS LOPEZ (DELEGADA DEL REGISTRADOR MERCANTIL)  
REGISTRADOR MERCANTIL DEL CANTÓN QUITO**

DIRECCIÓN DEL REGISTRO: AV. MARISCAL ANTONIO JOSÉ DE SUCRE N54-103

RAZON CERTIFICO: QUE LA PRESENTE ES FIEL FOTOCOPIA DEL DOCUMENTO QUE ANTES DE EL MISMOS QUE HA CRISTALIZADO FUE PRESENTADO A TRA EL INTERESADO EN.....OJO.....(FOLIASIS) UTILIZO PARA ESTE EFECTO ACTO SECUNDARIO DIVULGACION DESPUES DE HABER VERIFICADO.....OJO.....(FOTOCOPIAS) QUE ENTRE LOS PAGINAS HABRAN HABIDO ALGUNAS DIFERENCIAS EN EL PROTOCOLO DE LA NOTARIA VICTORIA OCALA ACTUALMENTE A MI CARGO CONFORME LO ORDENA LA LEY.

QUITO A 29 DE Febrero DE 2028

ELIZARIO

**DOCTOR JAIME ANDRÉS ACOSTA HOLGUÍN  
NOTARIO VIGÉSIMO OCTAVO DEL CANTÓN  
QUITO - ECUADOR**



Página 1 de 1



# CERTIFICADO DIGITAL DE DATOS DE IDENTIDAD

Número único de identificación: 1717993909

Nombres del ciudadano: PEÑA GARCIA DIEGO ALEJANDRO



Condición del cedulado: CIUDADANO

Lugar de nacimiento: ECUADOR/PICHINCHA/QUITO/SANTA PRISCA

Fecha de nacimiento: 17 DE JUNIO DE 1988

Nacionalidad: ECUATORIANA

Sexo: HOMBRE

Instrucción: SUPERIOR

Profesión: ABOGADO

Estado Civil: SOLTERO

Cónyuge: No Registra

Fecha de Matrimonio: No Registra

Datos de la Padre: PEÑA OVIDIO ISAAC

Nacionalidad: ECUATORIANA

Datos de la Madre: GARCIA MARIANA

Nacionalidad: ECUATORIANA

Fecha de expedición: 26 DE MAYO DE 2016

Condición de donante: SI DONANTE

Información certificada a la fecha: 22 DE FEBRERO DE 2022

Emisor: VERONICA GRACIELA HERRERA SANTOS - PICHINCHA-QUITO-NT 28 - PICHINCHA - QUITO

Nº de certificado: 226-683-01536



226-683-01536

Ing. Fernando Alvear C.

Director General del Registro Civil, Identificación y Cédulación  
Documento firmado electrónicamente





**CERTIFICADO  
VOTACIÓN 11 ABRIL 2021**

PROVINCIA: PICHINCHA  
CIRCUNSCRIPCION: 1  
CANTÓN: QUITO  
PARROQUIA: RUMIPAMBA  
ZONA: 1  
JUNTA N°. 0019 MASCULINO



ESTE DOCUMENTO CERTIFICA QUE  
EL SISTEMA ELECTORAL  
DEPARTAMENTAL ESTÁ EN PLENO FUNCIONAMIENTO

*[Handwritten signature]*

RAZÓN CERTIFICO: QUE LA PRESENTE ES FIEL FOTOCOPIA DEL DOCUMENTO QUE ANTES MENCIONO, QUE EL ORIGINAL ME FUE PRESENTADO POR EL M. .... EN EL DIA ..... UNO ..... FOJAS(S) ÚTUL(ES) PARA ESTE EFECTO AL DIA 11 DE MAYO DEL 2021, DESPUES DE HABER CERTIFICADO UNA..... FOTOCOPIA(S) QUE ENTREGUE AL MISMO MANTENDO ARCHIVADO UNA IGUAL EN EL PROTOCOLO DE LA NOTARIA VIGESIMA OCTAVA ACTUALMENTE A MI CARGO: CONFORME LO ORDENA LA LEY.

QUITO A ..... 22 ..... DE Febrero ..... DE 2022

EL NOTARIO

DOCTOR JAIME ANDRÉS ACOSTA HOLGUÍN  
NOTARIO VIGÉSIMO OCTAVO DEL CANTÓN  
QUITO - ECUADOR



**DR. JAIME ANDRÉS ACOSTA HOLGUÍN**  
NOTARIO VIGÉSIMO OCTAVO  
QUITO – ECUADOR

J.J

SE OTORGÓ ANTE MÍ; Y, EN FE DE ELLO CONFIERO ESTA SEGUNDA COPIA CERTIFICADA DE:  
ESCRITURA DE DECLARACIÓN JURAMENTADA. OTORGADA POR: PETRÓLEOS Y  
SERVICIOS PYS C.A EN QUITO A, VEINTE Y DOS DE FEBRERO DEL AÑO DOS MIL VEINTE Y  
DOS.–



**JAIME ANDRÉS ACOSTA HOLGUÍN**  
NOTARIO VIGÉSIMO OCTAVO DEL CANTÓN QUITO  
J.J



Dr. Jaime Andrés Acosta Holguín  
Notario Vigésimo Octavo  
Cantón Quito

Dr. Jaime Andrés Acosta Holguín



NOTARIO 28<sup>ta</sup>

# **ANEXO 5**

# Class International Rating

CALIFICADORA DE RIESGOS S.A.

## CERTIFICADO

### PRIMERA EMISIÓN DE OBLIGACIONES A LARGO PLAZO PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

El Comité de Calificación No. 158-2021 celebrado en Quito, el día 30 de noviembre de 2021, por unanimidad decidió otorgar la calificación de:

**“AAA-”**

Corresponde a los valores cuyos emisores y garantes tienen excelente capacidad de pago del capital e intereses, en los términos y plazos pactados, la cual se estima no se vería afectada ante posibles cambios en el emisor y su garante, en el sector al que pertenecen y en la economía en general.

*La categoría de calificación descrita puede incluir signos de más (+) o menos (-). El signo de más (+) indicará que la calificación podría subir hacia su inmediata superior, mientras que el signo menos (-) advertirá descenso a la categoría inmediata inferior.*

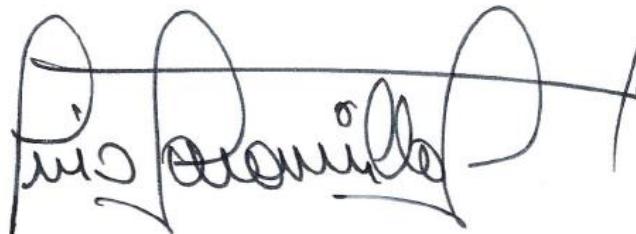
#### ESTRUCTURA DE LA EMISIÓN:

**Emisor:** PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

**Instrumento Calificado:** PRIMERA EMISIÓN DE OBLIGACIONES A LARGO PLAZO – PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

**Monto:** USD 10.000.000,00

Quito, 30 de noviembre de 2021



**Econ. Luis R. Jaramillo Jiménez MBA**

Gerente General

CLASS INTERNATIONAL RATING CALIFICADORA DE RIESGOS S.A. desarrolló el estudio técnico de calificación con el cuidado y precaución necesarios para su elaboración. La información se ha originado en fuentes que se estiman confiables, especialmente el propio emisor, originador, los informes de auditoría externa y otros. CLASS INTERNATIONAL RATING CALIFICADORA DE RIESGOS S.A. no ha realizado tareas de auditoría sobre dicha información; los informes y calificación constituyen opinión y no recomendación para comprar, vender o mantener un valor; ni una garantía de pago del mismo; ni estabilidad de su precio, sino una evaluación sobre el riesgo crediticio involucrado en éste.

La presente Calificación de Riesgos tiene una vigencia de seis meses o menos, en caso que la calificadora decida revisarla en menor plazo.

## INFORME DE CALIFICACIÓN DE RIESGO PRIMERA EMISIÓN DE OBLIGACIONES A LARGO PLAZO – PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

Quito - Ecuador

Sesión de Comité No. 158/2021, del 30 de noviembre de 2021

Información Financiera cortada al 30 de septiembre de 2021

Analista: Econ. Camila Freire

[camila.freire@classrating.ec](mailto:camila.freire@classrating.ec)

[www.classinternationalrating.com](http://www.classinternationalrating.com)

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.** es una compañía que tiene por objeto la comercialización y distribución de combustibles (Diesel Premium, gasolina extra, y extra con etano, gasolina súper, y, Diesel industrial) a través de sus 264 estaciones, mismas que se encuentran ubicadas a nivel nacional.

### Nueva

### Fundamentación de la Calificación

El Comité de Calificación reunido en sesión 158/2021 del 30 de noviembre de 2021 decidió otorgar la calificación de **“AAA-” (Triple A menos)** a la Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo – PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. por un monto de diez millones de dólares (USD 10'000.000,00).

**Categoría AAA:** “Corresponde a los valores cuyos emisores y garantes tienen excelente capacidad de pago del capital e intereses, en los términos y plazos pactados, la cual se estima no se vería afectada ante posibles cambios en el emisor y su garante, en el sector al que pertenecen y en la economía en general”.

La categoría de calificación descrita puede incluir signos de más (+) o menos (-). El signo de más (+) indicará que la calificación podría subir hacia su inmediata superior, mientras que el signo menos (-) advertirá descenso a la categoría inmediata inferior.

La calificación de riesgo representa la opinión independiente de CLASS INTERNATIONAL RATING Calificadora de Riesgos S.A. sobre la probabilidad crediticia de que un determinado instrumento sea pagado en las condiciones prometidas en el contrato de emisión. Son opiniones fundamentadas sobre el riesgo crediticio relativo de los títulos o valores, por lo que no se considera el riesgo de pérdida debido a otros factores de riesgos que no tengan analogía con el riesgo de crédito, a no ser que de manera determinada y especial sean analizados y considerados dichos riesgos. Se debe indicar que, de acuerdo a lo dispuesto por el Libro II, de la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras de Valores y de Seguros, la presente calificación de riesgo **“no implica recomendación para comprar, vender o mantener un valor, ni implica una garantía del pago del mismo, ni estabilidad de un precio, sino una evaluación sobre el riesgo involucrado a éste.”**

La información presentada y utilizada en los análisis que se publican en este estudio técnico proviene de fuentes oficiales del emisor, por lo que dicha información publicada en este informe se lo realiza sin haber sufrido ningún cambio. El emisor es responsable de la información proporcionada a CLASS INTERNATIONAL RATING Calificadora de Riesgos S.A. para el presente estudio técnico de calificación. El emisor tiene la responsabilidad de haber entregado y proporcionado la información en forma completa, veraz, oportuna, ordenada, exacta y suficiente; y por lo tanto, el emisor asume absoluta responsabilidad respecto de la información y/o documentación proporcionada a CLASS INTERNATIONAL RATING Calificadora de Riesgos S.A. o a terceros que constituyen fuente para la Calificadora. Sin embargo, dada la posibilidad de error humano o mecánico, CLASS INTERNATIONAL RATING Calificadora de Riesgos S.A. no garantiza la exactitud o integridad de la información recibida y, por lo tanto, no se hace responsable de errores u omisiones, como tampoco de las consecuencias asociadas con el uso de esa información. La calificadora no ha realizado tareas de auditoría sobre la información recibida.

Según la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras, de Valores y Seguros, la calificación de valores emitidos deberá revisarse semestralmente, mientras los valores no se hayan redimido. En casos de excepción, la calificación de riesgo podrá hacerse en períodos menores a seis meses, ante la presencia de hechos relevantes o cambios significativos que afecten la situación del emisor.

La calificación otorgada a la Primera Emisión de Obligaciones – PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. se fundamenta en:

### Sobre el Emisor:

- La operación de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. se basa en satisfacer las necesidades del mercado automotriz, y para esto cuenta con 264 estaciones de servicio a nivel nacional a septiembre de 2021.
- Los principales productos que comercializa la compañía son: Diesel Premium, gasolina extra y etanol, también obtiene ingresos (aunque en una menor proporción) por venta de gasolina super y distintos productos del sector industrial.
- Los ejecutivos de la compañía poseen una amplia experiencia en el sector, lo cual le ha permitido a PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. obtener una mayor penetración en el mercado al que atiende.

- La administración de la compañía informó que no cuenta con prácticas de Buen Gobierno Corporativo formalmente definidas, no obstante, cuenta con una estructura organizada que le permite comunicar e integrar la dirección de la empresa.
- Para el año 2020 los ingresos de la compañía registraron un decrecimiento del -17,89% frente a lo arrojado en su similar de 2019, llegando a registrar un monto de USD 443,89 millones (USD 540,62 millones en 2019), debido a la restricción de movilidad y de actividades económicas por la crisis sanitaria (COVID-19), lo que causó una menor demanda de combustibles. Para los períodos interanuales los ingresos crecieron en un 59,11%, pues pasaron de USD 304,00 millones en septiembre de 2020 a USD 483,71 millones en septiembre de 2021, en parte gracias a la reactivación de las actividades económicas, por otra parte, producto del progresivo incremento de los precios de los combustibles y también por el aumento por ventas de asfalto.
- Los ingresos ordinarios permitieron cubrir de forma aceptable los gastos operacionales, generando un margen operativo positivo pero decreciente, que pasó de representar el 0,20% de los ingresos en diciembre de 2018 a apenas un 0,07% de los ingresos en 2020. Para septiembre de 2021, la compañía registró una utilidad operativa que significó el 0,43% de los ingresos (0,15% en septiembre de 2020).
- Luego de deducir los rubros de gastos financieros, otros ingresos netos y el impuesto a la renta, la compañía generó una utilidad neta positiva y estable en los ejercicios económicos analizados que significó el 0,16% de los ingresos en 2019 y el 0,14% de los ingresos en diciembre de 2020. Para septiembre de 2021, la compañía registró un margen neto que representó el 0,57% de los ingresos, porcentaje superior al generado en septiembre de 2020 (0,29% de los ingresos), ya que las condiciones económicas del sector mejoraron.
- El EBITDA (acumulado), muestra una evolución acorde al desempeño de su margen operacional, es así que los flujos de la compañía demostraron tener la capacidad para cubrir de forma aceptable sus gastos financieros durante todos los períodos analizados.
- Los activos totales de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. se presentaron crecientes, pues luego de registrar USD 22,30 millones en 2017, pasaron a USD 29,19 millones en 2020 y USD 41,21 millones en septiembre de 2021, comportamiento que obedece al aumento de sus actividades y por lo tanto de las principales cuentas: tal es el caso de las cuentas por cobrar clientes, otras cuentas por cobrar y activos por impuestos corrientes.
- Los pasivos mantuvieron una tendencia creciente en términos monetarios, pero estable sobre el financiamiento de los activos, es así que pasaron de USD 24,09 millones en 2020 (financiando 82,51% de los activos) y USD 33,94 millones (financiando el 82,34% del total de activos) en septiembre de 2021, comportamiento relacionado con el crecimiento de sus cuentas por pagar a proveedores y pasivos por impuestos corrientes.
- Al 30 de septiembre de 2021, se determinó que el 75,46% del total de la cartera de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. corresponde a cuentas vigentes (86,16% en diciembre de 2020) y la diferencia de 24,54% a cartera vencida (13,84% en diciembre de 2020) fue cartera vencida, concentrándose en el rango de 1 a 30 días. Estos resultados eventualmente podrían incurrir en un posible riesgo de incobrabilidad y posibles pérdidas para la compañía, en caso de que se registre un mayor deterioro.
- A lo largo del periodo analizado el patrimonio mantuvo una tendencia variable sobre el financiamiento de los activos, es así que descendió de 22,58% en 2017 a un 16,93% al cierre de 2019, sin embargo, a partir del año 2020, el patrimonio creció hasta financiar un 17,49% y un 17,66% en septiembre de 2021, lo que obedece a mayores reservas y resultados netos del ejercicio.
- PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. durante los períodos analizados presentó indicadores de liquidez (Razón Circulante) superiores a la unidad, lo que demostró la ausencia de recursos ociosos, y que la compañía puede cubrir sus pasivos de corto plazo con los activos del mismo tipo.
- La declaratoria de emergencia sanitaria en Ecuador, en virtud de la pandemia provocada por el Coronavirus (COVID19), aceleró el deterioro de la situación económica del país y de sus habitantes, acentuándose la recesión económica hacia una contracción. La forzada paralización de muchos agentes económicos determinó una ruptura de la cadena de pagos y una reducción del empleo. Esto, sumado a otros factores, causó que muchos microempresarios, pequeños negocios, emprendedores, comerciantes y personas naturales vean sus ingresos y flujos afectados, por lo cual ya no están en capacidad de continuar cumpliendo sus obligaciones con los prestamistas en los plazos y términos pactados, demandando de reestructuraciones y diferimientos en algunos casos, mientras que en otros han caído en suspensiones de pagos. En Ecuador, a partir del mes de marzo de 2020, la cartera vencida de las instituciones bancarias, mutualistas, cooperativas, fundaciones y otros, muestra una tendencia al alza a pesar de las facilidades otorgadas por muchas de estas instituciones y organizaciones para brindar facilidades de pagos y distintos plazos a sus clientes. Este problema de cartera vencida tiene perspectivas negativas y de una mayor siniestralidad, demandando mayores provisiones para

potenciales pérdidas y nuevos requerimientos de liquidez para mantener las actividades, ante una reducción de la recuperación de recursos. La compañía deberá estar atenta al tratamiento que da a su cartera y el estado de sus clientes, frente a este escenario.

## Sobre la Emisión:

- Con 21 de octubre de 2021, se reunió la Junta General Extraordinaria y Universal de Accionistas de la compañía PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., misma que resolvió por unanimidad autorizar la Primera Emisión de Obligaciones a Largo plazo de la compañía PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., por un monto de hasta USD 10'000.000,00.
- Con fecha 19 de noviembre de 2021, PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. en calidad de Emisor, conjuntamente con la compañía CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CIA. LTDA. como Representante de los Obligacionistas, suscribieron el contrato de la Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo – PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.
- Conforme lo que señala el Libro II, de la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras de Valores y de Seguros en el artículo 11, Sección I, Capítulo III, Título II, el emisor debe mantener los siguientes resguardos mientras se encuentren en circulación las obligaciones:
  - ✓ Los activos reales sobre los pasivos deberán permanecer en niveles de mayor o igual a uno (1), entendiéndose como activos reales a aquellos activos que pueden ser liquidados y convertidos en efectivo.
  - ✓ No repartir dividendos mientras existan obligaciones en mora.
  - ✓ Mantener durante la vigencia de la emisión la relación de activos depurados sobre obligaciones en circulación, en una razón mayor o igual a 1,25.
- El emisor se compromete a mantener semestralmente la relación deuda financiera sobre patrimonio menor o igual a 5 veces durante el plazo que esté vigente la emisión de obligaciones de largo plazo. El cálculo semestral será considerado dentro del año fiscal, límite que ese establecerá a partir de la autorización de la oferta pública y hasta la redención total de los valores. La deuda financiera está compuesta por las cuentas de obligaciones con instituciones financieras y porción de valores emitidos (corrientes y no corrientes respectivamente).
- Las obligaciones de largo plazo están garantizadas con un “Contrato de Primera Prenda Comercial Ordinaria” identificada como una garantía específica. El Emisor los somete a Prenda Ordinaria Comercial, bajo la condición de reposición y/o generación de nuevas Pólizas de Acumulación y endosarlas a nombre del Representante de los Obligacionistas; y, declara que el valor total de la Póliza de Acumulación endosada a nombre del Representante de los Obligacionistas se mantendrá en al menos USD 1'661.718,75, por todo el lapso en el que se encuentre vigente la Primera Emisión a Largo Plazo.
- Con fecha 30 de septiembre de 2021, presentó un monto total de activos menos las deducciones señaladas en la normativa de USD 33,61 millones, siendo el 80,00% de los mismos la suma de USD 26,89 millones. Dicho valor genera una cobertura de 2,69 veces sobre el saldo de la emisión, determinando de esta manera que la Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo - PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., se encuentran dentro de los parámetros establecidos en la normativa.
- Las proyecciones indican y pronostican la disponibilidad de fondos para atender el servicio de deuda adicional con la que contará la compañía luego de emitir los valores de la emisión, una vez que el proceso sea autorizado por el ente de control.

## Riesgos Previsibles en el Futuro

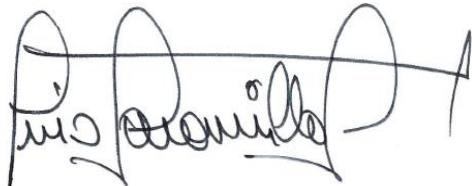
La categoría de calificación asignada según lo establecido en el literal g, numeral 1, del Artículo 10 de la Sección II, del Capítulo II del Título XVI, del Libro II, de la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras, de Valores y Seguros, también toma en consideración los riesgos previsibles en el futuro, tales como máxima pérdida posible en escenarios económicos y legales desfavorables, los cuales se detallan a continuación:

- Fluctuaciones en el precio internacional del petróleo, que, en caso de no poder trasladarse sus efectos al precio de venta de los productos, podrían convertirse en un escenario económico desfavorable y afectar a los márgenes y utilidad de la compañía.

**Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo****PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., Noviembre 2021**

- Las perspectivas económicas del país se ven menos favorables, por lo que podría afectar los resultados de la compañía.
- El surgimiento de nuevos competidores en el mercado local podría traer como consecuencia una reducción del mercado, lo cual se traduciría en un escenario económico desfavorable.
- La compañía podría estar expuesta al desabastecimiento de materia prima, sin embargo, mitiga dicho riesgo manteniendo como principal proveedor a EP PETROECUADOR, el cual tiene la capacidad de abastecer de materia prima todo el año, ya que la producción de la misma es necesaria para sustentar la economía del país.
- Ante la probabilidad de ocurrencia de ciclos económicos adversos en la economía nacional, el nivel de ingresos de los ecuatorianos podría verse reducido, lo cual sin duda ocasionaría que la demanda de los combustibles disminuya y con ello los ingresos de la empresa, y por lo tanto afectar sus resultados.
- Cambios respecto a la normativa legal sobre distribución de combustibles y los márgenes de los distribuidores, podría afectar la rentabilidad de la empresa y su operación.
- La pandemia que sufre el planeta por el COVID-19, incluyendo a Ecuador, está deteniendo la actividad comercial internacional y local. Esta situación generó que el país adopte medidas que han detenido la operación de varias empresas, generando una detención de sus ventas e ingresos, en muchos casos, por lo que los efectos económicos de esta actual situación no se pueden pronosticar y generan incertidumbre.

Atentamente,



Econ. Luis R. Jaramillo Jiménez MBA  
**GERENTE GENERAL**

## INFORME DE CALIFICACIÓN DE RIESGO PRIMERA EMISIÓN DE OBLIGACIONES A LARGO PLAZO – PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

Quito - Ecuador

Sesión de Comité No. 158/2021, del 30 de noviembre de 2021

Información Financiera cortada al 30 de septiembre de 2021

Analista: Econ. Camila Freire

[camila.freire@classrating.ec](mailto:camila.freire@classrating.ec)

[www.classinternationalrating.com](http://www.classinternationalrating.com)

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.** es una compañía que tiene por objeto la comercialización y distribución de combustibles (Diesel Premium, gasolina extra, y extra con etano, gasolina súper, y, Diesel industrial) a través de sus 264 estaciones, mismas que se encuentran ubicadas a nivel nacional.

### Nueva

### Fundamentación de la Calificación

El Comité de Calificación reunido en sesión 158/2021 del 30 de noviembre de 2021 decidió otorgar la calificación de **“AAA-” (Triple A menos)** a la Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo – PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. por un monto de diez millones de dólares (USD 10'000.000,00).

**Categoría AAA:** “Corresponde a los valores cuyos emisores y garantes tienen excelente capacidad de pago del capital e intereses, en los términos y plazos pactados, la cual se estima no se vería afectada ante posibles cambios en el emisor y su garante, en el sector al que pertenecen y en la economía en general”.

La categoría de calificación descrita puede incluir signos de más (+) o menos (-). El signo de más (+) indicará que la calificación podría subir hacia su inmediata superior, mientras que el signo menos (-) advertirá descenso a la categoría inmediata inferior.

La calificación de riesgo representa la opinión independiente de CLASS INTERNATIONAL RATING Calificadora de Riesgos S.A. sobre la probabilidad crediticia de que un determinado instrumento sea pagado en las condiciones prometidas en el contrato de emisión. Son opiniones fundamentadas sobre el riesgo crediticio relativo de los títulos o valores, por lo que no se considera el riesgo de pérdida debido a otros factores de riesgos que no tengan analogía con el riesgo de crédito, a no ser que de manera determinada y especial sean analizados y considerados dichos riesgos. Se debe indicar que, de acuerdo a lo dispuesto por el Libro II, de la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras de Valores y de Seguros, la presente calificación de riesgo **“no implica recomendación para comprar, vender o mantener un valor, ni implica una garantía del pago del mismo, ni estabilidad de un precio, sino una evaluación sobre el riesgo involucrado a éste.”**

La información presentada y utilizada en los análisis que se publican en este estudio técnico proviene de fuentes oficiales del emisor, por lo que dicha información publicada en este informe se lo realiza sin haber sufrido ningún cambio. El emisor es responsable de la información proporcionada a CLASS INTERNATIONAL RATING Calificadora de Riesgos S.A. para el presente estudio técnico de calificación. El emisor tiene la responsabilidad de haber entregado y proporcionado la información en forma completa, veraz, oportuna, ordenada, exacta y suficiente; y por lo tanto, el emisor asume absoluta responsabilidad respecto de la información y/o documentación proporcionada a CLASS INTERNATIONAL RATING Calificadora de Riesgos S.A. o a terceros que constituyen fuente para la Calificadora. Sin embargo, dada la posibilidad de error humano o mecánico, CLASS INTERNATIONAL RATING Calificadora de Riesgos S.A. no garantiza la exactitud o integridad de la información recibida y, por lo tanto, no se hace responsable de errores u omisiones, como tampoco de las consecuencias asociadas con el uso de esa información. La calificadora no ha realizado tareas de auditoría sobre la información recibida.

Según la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras, de Valores y Seguros, la calificación de valores emitidos deberá revisarse semestralmente, mientras los valores no se hayan redimido. En casos de excepción, la calificación de riesgo podrá hacerse en períodos menores a seis meses, ante la presencia de hechos relevantes o cambios significativos que afecten la situación del emisor.

La calificación otorgada a la Primera Emisión de Obligaciones – PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. se fundamenta en:

### Sobre el Emisor:

- La operación de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. se basa en satisfacer las necesidades del mercado automotriz, y para esto cuenta con 264 estaciones de servicio a nivel nacional a septiembre de 2021.
- Los principales productos que comercializa la compañía son: Diesel Premium, gasolina extra y etanol, también obtiene ingresos (aunque en una menor proporción) por venta de gasolina super y distintos productos del sector industrial.
- Los ejecutivos de la compañía poseen una amplia experiencia en el sector, lo cual le ha permitido a PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. obtener una mayor penetración en el mercado al que atiende.

- La administración de la compañía informó que no cuenta con prácticas de Buen Gobierno Corporativo formalmente definidas, no obstante, cuenta con una estructura organizada que le permite comunicar e integrar la dirección de la empresa.
- Para el año 2020 los ingresos de la compañía registraron un decrecimiento del -17,89% frente a lo arrojado en su similar de 2019, llegando a registrar un monto de USD 443,89 millones (USD 540,62 millones en 2019), debido a la restricción de movilidad y de actividades económicas por la crisis sanitaria (COVID-19), lo que causó una menor demanda de combustibles. Para los períodos interanuales los ingresos crecieron en un 59,11%, pues pasaron de USD 304,00 millones en septiembre de 2020 a USD 483,71 millones en septiembre de 2021, en parte gracias a la reactivación de las actividades económicas, por otra parte, producto del progresivo incremento de los precios de los combustibles y también por el aumento por ventas de asfalto.
- Los ingresos ordinarios permitieron cubrir de forma aceptable los gastos operacionales, generando un margen operativo positivo pero decreciente, que pasó de representar el 0,20% de los ingresos en diciembre de 2018 a apenas un 0,07% de los ingresos en 2020. Para septiembre de 2021, la compañía registró una utilidad operativa que significó el 0,43% de los ingresos (0,15% en septiembre de 2020).
- Luego de deducir los rubros de gastos financieros, otros ingresos netos y el impuesto a la renta, la compañía generó una utilidad neta positiva y estable en los ejercicios económicos analizados que significó el 0,16% de los ingresos en 2019 y el 0,14% de los ingresos en diciembre de 2020. Para septiembre de 2021, la compañía registró un margen neto que representó el 0,57% de los ingresos, porcentaje superior al generado en septiembre de 2020 (0,29% de los ingresos), ya que las condiciones económicas del sector mejoraron.
- El EBITDA (acumulado), muestra una evolución acorde al desempeño de su margen operacional, es así que los flujos de la compañía demostraron tener la capacidad para cubrir de forma aceptable sus gastos financieros durante todos los períodos analizados.
- Los activos totales de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. se presentaron crecientes, pues luego de registrar USD 22,30 millones en 2017, pasaron a USD 29,19 millones en 2020 y USD 41,21 millones en septiembre de 2021, comportamiento que obedece al aumento de sus actividades y por lo tanto de las principales cuentas: tal es el caso de las cuentas por cobrar clientes, otras cuentas por cobrar y activos por impuestos corrientes.
- Los pasivos mantuvieron una tendencia creciente en términos monetarios, pero estable sobre el financiamiento de los activos, es así que pasaron de USD 24,09 millones en 2020 (financiando 82,51% de los activos) y USD 33,94 millones (financiando el 82,34% del total de activos) en septiembre de 2021, comportamiento relacionado con el crecimiento de sus cuentas por pagar a proveedores y pasivos por impuestos corrientes.
- Al 30 de septiembre de 2021, se determinó que el 75,46% del total de la cartera de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. corresponde a cuentas vigentes (86,16% en diciembre de 2020) y la diferencia de 24,54% a cartera vencida (13,84% en diciembre de 2020) fue cartera vencida, concentrándose en el rango de 1 a 30 días. Estos resultados eventualmente podrían incurrir en un posible riesgo de incobrabilidad y posibles pérdidas para la compañía, en caso de que se registre un mayor deterioro.
- A lo largo del periodo analizado el patrimonio mantuvo una tendencia variable sobre el financiamiento de los activos, es así que descendió de 22,58% en 2017 a un 16,93% al cierre de 2019, sin embargo, a partir del año 2020, el patrimonio creció hasta financiar un 17,49% y un 17,66% en septiembre de 2021, lo que obedece a mayores reservas y resultados netos del ejercicio.
- PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. durante los períodos analizados presentó indicadores de liquidez (Razón Circulante) superiores a la unidad, lo que demostró la ausencia de recursos ociosos, y que la compañía puede cubrir sus pasivos de corto plazo con los activos del mismo tipo.
- La declaratoria de emergencia sanitaria en Ecuador, en virtud de la pandemia provocada por el Coronavirus (COVID19), aceleró el deterioro de la situación económica del país y de sus habitantes, acentuándose la recesión económica hacia una contracción. La forzada paralización de muchos agentes económicos determinó una ruptura de la cadena de pagos y una reducción del empleo. Esto, sumado a otros factores, causó que muchos microempresarios, pequeños negocios, emprendedores, comerciantes y personas naturales vean sus ingresos y flujos afectados, por lo cual ya no están en capacidad de continuar cumpliendo sus obligaciones con los prestamistas en los plazos y términos pactados, demandando de reestructuraciones y diferimientos en algunos casos, mientras que en otros han caído en suspensiones de pagos. En Ecuador, a partir del mes de marzo de 2020, la cartera vencida de las instituciones bancarias, mutualistas, cooperativas, fundaciones y otros, muestra una tendencia al alza a pesar de las facilidades otorgadas por muchas de estas instituciones y organizaciones para brindar facilidades de pagos y distintos plazos a sus clientes. Este problema de cartera vencida tiene perspectivas negativas y de una mayor siniestralidad, demandando mayores provisiones para

potenciales pérdidas y nuevos requerimientos de liquidez para mantener las actividades, ante una reducción de la recuperación de recursos. La compañía deberá estar atenta al tratamiento que da a su cartera y el estado de sus clientes, frente a este escenario.

## Sobre la Emisión:

- Con 21 de octubre de 2021, se reunió la Junta General Extraordinaria y Universal de Accionistas de la compañía PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., misma que resolvió por unanimidad autorizar la Primera Emisión de Obligaciones a Largo plazo de la compañía PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., por un monto de hasta USD 10'000.000,00.
- Con fecha 19 de noviembre de 2021, PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. en calidad de Emisor, conjuntamente con la compañía CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CIA. LTDA. como Representante de los Obligacionistas, suscribieron el contrato de la Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo – PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.
- Conforme lo que señala el Libro II, de la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras de Valores y de Seguros en el artículo 11, Sección I, Capítulo III, Título II, el emisor debe mantener los siguientes resguardos mientras se encuentren en circulación las obligaciones:
  - ✓ Los activos reales sobre los pasivos deberán permanecer en niveles de mayor o igual a uno (1), entendiéndose como activos reales a aquellos activos que pueden ser liquidados y convertidos en efectivo.
  - ✓ No repartir dividendos mientras existan obligaciones en mora.
  - ✓ Mantener durante la vigencia de la emisión la relación de activos depurados sobre obligaciones en circulación, en una razón mayor o igual a 1,25.
- El emisor se compromete a mantener semestralmente la relación deuda financiera sobre patrimonio menor o igual a 5 veces durante el plazo que esté vigente la emisión de obligaciones de largo plazo. El cálculo semestral será considerado dentro del año fiscal, límite que ese establecerá a partir de la autorización de la oferta pública y hasta la redención total de los valores. La deuda financiera está compuesta por las cuentas de obligaciones con instituciones financieras y porción de valores emitidos (corrientes y no corrientes respectivamente).
- Las obligaciones de largo plazo están garantizadas con un “Contrato de Primera Prenda Comercial Ordinaria” identificada como una garantía específica. El Emisor los somete a Prenda Ordinaria Comercial, bajo la condición de reposición y/o generación de nuevas Pólizas de Acumulación y endosarlas a nombre del Representante de los Obligacionistas; y, declara que el valor total de la Póliza de Acumulación endosada a nombre del Representante de los Obligacionistas se mantendrá en al menos USD 1'661.718,75, por todo el lapso en el que se encuentre vigente la Primera Emisión a Largo Plazo.
- Con fecha 30 de septiembre de 2021, presentó un monto total de activos menos las deducciones señaladas en la normativa de USD 33,61 millones, siendo el 80,00% de los mismos la suma de USD 26,89 millones. Dicho valor genera una cobertura de 2,69 veces sobre el saldo de la emisión, determinando de esta manera que la Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo - PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., se encuentran dentro de los parámetros establecidos en la normativa.
- Las proyecciones indican y pronostican la disponibilidad de fondos para atender el servicio de deuda adicional con la que contará la compañía luego de emitir los valores de la emisión, una vez que el proceso sea autorizado por el ente de control.

## Riesgos Previsibles en el Futuro

La categoría de calificación asignada según lo establecido en el literal g, numeral 1, del Artículo 10 de la Sección II, del Capítulo II del Título XVI, del Libro II, de la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras, de Valores y Seguros, también toma en consideración los riesgos previsibles en el futuro, tales como máxima pérdida posible en escenarios económicos y legales desfavorables, los cuales se detallan a continuación:

- Fluctuaciones en el precio internacional del petróleo, que, en caso de no poder trasladarse sus efectos al precio de venta de los productos, podrían convertirse en un escenario económico desfavorable y afectar a los márgenes y utilidad de la compañía.

- Las perspectivas económicas del país se ven menos favorables, por lo que podría afectar los resultados de la compañía.
- El surgimiento de nuevos competidores en el mercado local podría traer como consecuencia una reducción del mercado, lo cual se traduciría en un escenario económico desfavorable.
- La compañía podría estar expuesta al desabastecimiento de materia prima, sin embargo, mitiga dicho riesgo manteniendo como principal proveedor a EP PETROECUADOR, el cual tiene la capacidad de abastecer de materia prima todo el año, ya que la producción de la misma es necesaria para sustentar la economía del país.
- Ante la probabilidad de ocurrencia de ciclos económicos adversos en la economía nacional, el nivel de ingresos de los ecuatorianos podría verse reducido, lo cual sin duda ocasionaría que la demanda de los combustibles disminuya y con ello los ingresos de la empresa, y por lo tanto afectar sus resultados.
- Cambios respecto a la normativa legal sobre distribución de combustibles y los márgenes de los distribuidores, podría afectar la rentabilidad de la empresa y su operación.
- La pandemia que sufre el planeta por el COVID-19, incluyendo a Ecuador, está deteniendo la actividad comercial internacional y local. Esta situación generó que el país adopte medidas que han detenido la operación de varias empresas, generando una detención de sus ventas e ingresos, en muchos casos, por lo que los efectos económicos de esta actual situación no se pueden pronosticar y generan incertidumbre.

Según lo establecido en el literal i, numeral 1, del Artículo 10 de la Sección II, del Capítulo II del Título XVI, del Libro II, de la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras de Valores y de Seguros, los riesgos previsibles de la calidad de los activos que respaldan la emisión, y su capacidad para ser liquidados, se encuentran en los aspectos que se señalan a continuación:

El activo que respalda la Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo es la cuenta clientes venta de combustibles E/S, libres de gravamen por lo que los riesgos asociados a éstos podrían ser:

- Un riesgo que podría mermar la calidad de la cuenta clientes venta de combustibles E/S<sup>1</sup> que respaldan la emisión son escenarios económicos adversos en el sector en el que operan los clientes de la empresa, y que afecten su capacidad para cumplir con los compromisos adquiridos con la compañía.
- Si la empresa no mantiene actualizado el proceso de aprobación de ventas a crédito o los cupos de los clientes, podría convertirse en un riesgo de generar cartera a clientes que puedan presentar un irregular comportamiento de pago.
- Una concentración en los ingresos futuros en determinados clientes podría disminuir la atomización de las cuentas por cobrar y por lo tanto crear un riesgo de concentración.
- Si la empresa no mantiene en buenos niveles la gestión de recuperación y cobranza de las cuentas por cobrar, así como una adecuada administración, política y procedimiento, podría generar cartera vencida e incobrabilidad y podría crear un riesgo de deterioro de la cartera y por lo tanto un riesgo para el activo que respalda la emisión.
- Finalmente, los activos que respaldan la emisión presentan un grado bajo para ser liquidado, por lo que su liquidación podría depender de que la empresa esté normalmente operando, así como del normal proceso de recuperación y cobranza de la cartera dentro de los términos, condiciones y plazos establecidos en cada una de las cuentas por cobrar clientes.

Las consideraciones de la capacidad para ser liquidado un activo son sumamente subjetivas y poco predecibles. La capacidad para ser liquidado un activo puede cambiar en cualquier momento. Por lo tanto, los criterios básicos y opiniones emitidos por CLASS INTERNATIONAL RATING Calificadora de Riesgos S.A. sobre la capacidad para ser liquidado un activo son referenciales, no garantizan exactitud y no representa que un activo pueda o no ser liquidado, ni que se mantenga su valor, ni una estabilidad en su precio.

Según lo establecido en el literal h, numeral 1, del Artículo 10 de la Sección II, del Capítulo II del Título XVI, del Libro II, de la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras de Valores y de Seguros, las consideraciones de riesgo cuando los activos que respaldan la emisión incluyan cuentas por cobrar a empresas vinculadas, se encuentran en los aspectos que se señalan a continuación:

<sup>1</sup> Estación de Servicios

La empresa no registró dentro de la garantía general al 30 de septiembre de 2021, cuentas por cobrar a relacionadas.

## Áreas de Análisis en la Calificación de Riesgos:

La información utilizada para realizar el análisis de la calificación de riesgo de la Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo – PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., es tomada de fuentes varias como:

- Estructuración Financiera (Proyecciones de Ingresos, Costos, Gastos, Financiamiento, Flujo de Caja, etc.).
- Escritura de la Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo.
- Actas de la Junta General Extraordinaria y Universal de Accionistas de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. del 21 de octubre de 2021.
- Estados de Situación Financiera y Estados de Resultados Integrales auditados de los años 2017, 2018, 2019 y 2020 de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., así como los Estados de Situación Financiera y Estados de Resultados Integrales internos no auditados, sin notas financieras, al 30 de septiembre de 2020 y 30 de septiembre de 2021.
- Entorno Macroeconómico del Ecuador.
- Situación del Sector y del Mercado en el que se desenvuelve el Emisor.
- Calidad del Emisor (Perfil de la empresa, administración, descripción del proceso operativo, etc.).
- Información levantada “in situ” durante el proceso de diligencia debida.
- Información cualitativa proporcionada por la empresa Emisora.
- Declaración Juramentada de los Activos que respaldan la emisión.
- Prospecto de Oferta Pública.

En base a la información antes descrita, se analiza entre otras cosas:

- El cumplimiento oportuno del pago del capital e intereses y demás compromisos, de acuerdo con los términos y condiciones de la emisión, así como de los demás activos y contingentes.
- Las provisiones de recursos para cumplir, en forma oportuna y suficiente, con las obligaciones derivadas de la emisión.
- La posición relativa de la garantía frente a otras obligaciones del emisor, en el caso de quiebra o liquidación de éstos.
- La capacidad de generar flujo dentro de las proyecciones del emisor y las condiciones del mercado.
- Comportamiento de los órganos administrativos del emisor, calificación de su personal, sistemas de administración y planificación.
- Conformación accionaria y presencia bursátil.
- Consideraciones de riesgos previsibles en el futuro, tales como máxima pérdida posible en escenarios económicos y legales desfavorables.
- Consideraciones sobre los riesgos previsibles de la calidad de los activos que respaldan la emisión, y su capacidad para ser líquidos.

El Estudio Técnico ha sido elaborado basándose en la información proporcionada por la compañía y sus asesores, así como el entorno económico más reciente. En la diligencia debidamente realizada en las instalaciones de la compañía, sus principales ejecutivos proporcionaron información sobre el desarrollo de las actividades operativas de la misma, y demás información relevante sobre la empresa. Se debe recalcar que CLASS INTERNATIONAL RATING Calificadora de Riesgos S.A., no ha realizado auditoría sobre la misma.

El presente Estudio Técnico se refiere al informe de Calificación de Riesgo, el mismo que comprende una evaluación de aspectos tanto cualitativos como cuantitativos de la organización. Al ser títulos que circularán en el Mercado de Valores Nacional, la Calificadora no considera el "riesgo soberano" o "riesgo crediticio del país".

Debe indicarse que esta calificación de riesgo es una opinión sobre la solvencia y capacidad de pago de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., para cumplir los compromisos derivados de la emisión en análisis, en los términos y condiciones planteados, considerando el tipo y característica de la garantía ofrecida. Esta opinión será revisada en los plazos estipulados en la normativa vigente o cuando las circunstancias lo ameriten.

## Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., Noviembre 2021

### INFORME DE CALIFICACIÓN DE RIESGO

#### INTRODUCCIÓN

#### Aspectos Generales de la Emisión

En la ciudad de Quito, con fecha 21 de octubre de 2021, se reunió la Junta General Extraordinaria y Universal de Accionistas de la compañía PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., conformada por el 100% de sus accionistas. En dicha reunión se resolvió por unanimidad autorizar la Primera Emisión de Obligaciones a Largo plazo de la compañía PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., por un monto de hasta USD 10'000.000,00.

Posteriormente, con fecha 19 de noviembre de 2021, PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. en calidad de Emisor, conjuntamente con la compañía CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CIA. LTDA. como Representante de los Obligacionistas, suscribieron el contrato de la Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo – PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

**CUADRO 1: ESTRUCTURA EMISIÓN DE OBLIGACIONES**

PRIMERA EMISIÓN DE OBLIGACIONES DE LARGO PLAZO- PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.				
<b>Emisor</b>	PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.			
<b>Capital a Emitir</b>	USD 10'000.000,00			
<b>Moneda</b>	Dólares de los Estados Unidos de América, salvo que por disposición normativa que entre a regir a futuro en la república del Ecuador, y que establezca que los pagos deban hacerse en una moneda de curso legal distinta al dólar de los Estados Unidos de América.			
<b>Tipo de Emisión</b>	Desmaterializada, con valor nominal mínimo de USD 1,00, pudiendo emitirse por montos mayores, siempre que sean múltiplos de USD 1,00.			
<b>Rescates anticipados</b>	Podrán efectuarse rescates anticipados mediante acuerdos que se establezcan entre el emisor y los obligacionistas, previo resolución unánime de obligacionistas, dando cumplimiento al Art.168 de la Ley de Mercado de Valores.			
<b>Contrato de Underwriting</b>	No contempla contrato de Underwriting.			
<b>Tipo de Oferta</b>	Pública			
<b>Clase, monto, plazo, tasa</b>		<b>Clase</b>	<b>Plazo</b>	<b>Tasa de Interés</b>
		Clase A	1.440 días	Fija anual del 8,50%
<b>Estructurador financiero y Agente colocador</b>	ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN			
<b>Agente Pagador</b>	Depósito Centralizado de Compensación y Liquidación de Valores DECEVALE S.A.			
<b>Garantía General</b>	Conforme a lo dispuesto el Art. 162 de la Ley de Mercado de Valores			
<b>Garantía Específica</b>	El Emisor constituye de manera incondicional e irrevocable, a favor del Representante de Obligacionistas, la Primera Prenda Comercial Ordinaria sobre los Activos en Prenda, a efectos de respaldar y asegurar el pago integral, cabal y oportuno de la Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo en beneficio de los Obligacionistas, en proporción a las Obligaciones que sean de su propiedad. El Emisor lo somete a Prenda Ordinaria Comercial, bajo la condición de reposición y/o generación de nuevas Pólizas de Acumulación y endosarlas a nombre del Representante de los Obligacionistas; y, declara que el valor total de la Póliza de Acumulación endosada a nombre del Representante de los Obligacionistas se mantendrá en al menos USD 1'661.718,75, por todo el lapso en el que se encuentre vigente la Primera Emisión a Largo Plazo.			
<b>Destino de los recursos</b>	Un 100% para inversión en capital de trabajo.			
<b>Fecha de la Emisión</b>	Fecha en la que se realice la primera colocación de la emisión.			
<b>Representante de Obligacionistas</b>	CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CIA. LTDA.			
<b>Pago Intereses</b>	Trimestralmente			
<b>Forma de Cálculo</b>	Base 30/360			
<b>Amortización de Capital</b>	Trimestralmente.			
<b>Sistema de Colocación</b>	Bursátil			
<b>Resguardos establecidos del Libro II, de la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras de Valores y de Seguros</b>	Conforme lo que señala el Libro II, de la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras, de Valores y Seguros en el artículo 11, Sección I, Capítulo III, Título II, el emisor debe mantener los siguientes resguardos mientras se encuentren en circulación las obligaciones: Mientras se encuentren en circulación las obligaciones, las personas jurídicas de derecho público y / o privado deberán mantener resguardos a la emisión, para lo cual, mediante una resolución del máximo órgano de gobierno, o el que hiciere sus veces, deberá obligarse a determinar al menos las siguientes medidas cuantificables:			
	<ul style="list-style-type: none"> <li>❖ Los activos reales sobre los pasivos deberán permanecer en niveles de mayor o igual a uno (1), entendiéndose como activos reales a aquellos activos que pueden ser liquidados y convertidos en efectivo.</li> <li>❖ No repartir dividendos mientras existan obligaciones en mora.</li> <li>❖ Mantener durante la vigencia de la emisión la relación de activos depurados sobre obligaciones en circulación, en una razón mayor o igual a 1,25.</li> </ul>			
<b>Límite de Endeudamiento</b>	El emisor se compromete a mantener semestralmente la relación deuda financiera sobre patrimonio menor o igual a 5 veces durante el plazo que esté vigente la emisión de obligaciones de largo plazo. El cálculo semestral será considerado dentro del año fiscal, límite que ese establecerá a partir de la autorización de la oferta pública y hasta la redención total de los valores. La deuda financiera está			

## Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., Noviembre 2021

compuesta por las cuentas de obligaciones con instituciones financieras y porción de valores emitidos (corrientes y no corrientes respectivamente).

Fuente: Contrato Emisión de Obligaciones de Largo Plazo / Elaboración: Class International Rating

A continuación se presenta el esquema bajo el cual se realiza la amortización de capital y pago de intereses a los obligacionistas:

CUADRO 2: AMORTIZACIÓN DE CAPITAL Y PAGO DE INTERESES (USD)

CLASE A				
Pago	Capital	Interés	Dividendo	Saldo
1	625.000	212.500	837.500	9.375.000
2	625.000	199.219	824.219	8.750.000
3	625.000	185.938	810.938	8.125.000
4	625.000	172.656	797.656	7.500.000
5	625.000	159.375	784.375	6.875.000
6	625.000	146.094	771.094	6.250.000
7	625.000	132.813	757.813	5.625.000
8	625.000	119.531	744.531	5.000.000
9	625.000	106.250	731.250	4.375.000
10	625.000	92.969	717.969	3.750.000
11	625.000	79.688	704.688	3.125.000
12	625.000	66.406	691.406	2.500.000
13	625.000	53.125	678.125	1.875.000
14	625.000	39.844	664.844	1.250.000
15	625.000	26.563	651.563	625.000
16	625.000	13.281	638.281	-
	<b>10.000.000</b>	<b>1.806.250</b>	<b>11.806.250</b>	

Fuente: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN/ Elaboración: Class International Rating

## Garantías y Resguardos

Conforme lo que señala el Libro II, de la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras de Valores y de Seguros en el artículo 11, Sección I, Capítulo III, Título II, el emisor debe mantener los siguientes resguardos mientras se encuentren en circulación las obligaciones:

Mientras se encuentren en circulación las obligaciones, las personas jurídicas de derecho público y / o privado deberán mantener resguardos a la emisión, para lo cual, mediante una resolución del máximo órgano de gobierno, o el que hiciere sus veces, deberá obligarse a determinar al menos las siguientes medidas cuantificables:

- Los activos reales sobre los pasivos deberán permanecer en niveles de mayor o igual a uno (1), entendiéndose como activos reales a aquellos activos que pueden ser liquidados y convertidos en efectivo.
- No repartir dividendos mientras existan obligaciones en mora.
- Mantener durante la vigencia de la emisión la relación de activos depurados sobre obligaciones en circulación, en una razón mayor o igual a 1,25.

Se entenderá por activos depurados al total de activos del emisor menos: los activos diferidos o impuestos diferidos; los activos gravados; los activos en litigio y el monto de las impugnaciones tributarias, independientemente de la instancia administrativa y judicial en la que se encuentren; los derechos fiduciarios del emisor provenientes de negocios fiduciarios que tengan por objeto garantizar obligaciones propias o de terceros; cuentas y documentos por cobrar provenientes de derechos fiduciarios a cualquier título, en los cuales el patrimonio autónomo este compuesto por bienes gravados; cuentas por cobrar con personas jurídicas relacionadas originadas por concepto ajeno a su objeto social; y, las inversiones en acciones en compañías nacionales o extranjeras que no coticen en bolsa o en mercados regulados y estén vinculadas con el emisor en los términos de la ley de Mercado de Valores y sus normas complementarias.

Cabe señalar que el incumplimiento de este numeral dará lugar a declarar de plazo vencido a la emisión. Para el efecto se procederá conforme a lo previsto en los respectivos contratos de emisión para la solución de

controversias, según lo estipulado en el artículo 11, Sección I, Capítulo III, Título II del Libro II, de la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras de Valores y de Seguros.

## Límite de Endeudamiento

El emisor se compromete a mantener semestralmente la relación deuda financiera sobre patrimonio menor o igual a 5 veces durante el plazo que esté vigente la emisión de obligaciones de largo plazo. El cálculo semestral será considerado dentro del año fiscal, límite que ese establecerá a partir de la autorización de la oferta pública y hasta la redención total de los valores. La deuda financiera está compuesta por las cuentas de obligaciones con instituciones financieras y porción de valores emitidos (corrientes y no corrientes respectivamente).

## Garantía Específica

Las obligaciones de largo plazo están garantizadas con un “Contrato de Primera Prenda Comercial Ordinaria” identificada como una garantía específica, la misma que fue suscrita el 21 de febrero de 2022. De este modo, el Emisor constituye de manera incondicional e irrevocable, a favor del Representante de Obligacionistas, la Primera Prenda Comercial Ordinaria sobre los Activos en Prenda, a efectos de respaldar y asegurar el pago íntegro, cabal y oportuno de la Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo en beneficio de los Obligacionistas, en proporción a las Obligaciones que sean de su propiedad.

Las partes acuerdan lo siguiente:

- Los Activos Circulantes en prenda son y serán la Póliza de Acumulación endosada a nombre del Representante de los Obligacionistas, de propiedad del Emisor.
  - Los Activos Circulantes en prenda que son y serán entregados bajo este contrato de Primera Prenda Comercial Ordinaria por su naturaleza deberán ser objeto de renovación y generación de la Póliza de Acumulación endosada a nombre del Representante de los Obligacionistas, siempre que los haya reemplazado por otro de igual valor, de manera que siempre existan Activos Circulantes en prenda en la porción o valor señalada a continuación.
  - El Emisor lo somete a Prenda Ordinaria Comercial, bajo la condición de reposición y/o generación de nuevas Pólizas de Acumulación y endosarlas a nombre del Representante de los Obligacionistas; y, declara que el valor total de la Póliza de Acumulación endosada a nombre del Representante de los Obligacionistas se mantendrá en al menos USD 1'661.718,75, por todo el lapso en el que se encuentre vigente la Primera Emisión a Largo Plazo.
  - Debido a la naturaleza de la Póliza de Acumulación, el Emisor presentará trimestralmente un Anexo actualizado respecto a la reposición y/o generación de la Póliza de Acumulación, objeto de esta Prenda y conforme lo estipulado en el contrato de prenda comercial.
- ✓ Con fecha 29 de noviembre de 2021 se conformó una póliza de acumulación en el Banco de Guayaquil a favor de CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CIA. LTDA. por un valor de USD 1.700.000,00; cuyo vencimiento es el 28 de febrero de 2022.

## Monto Máximo de la Emisión

La Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo está respaldada por una Garantía General otorgada por PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., lo que conlleva a analizar la estructura de sus activos. Al 30 de septiembre de 2021 el activo total de la compañía alcanzó la suma de USD 41,21 millones, de los cuales el 82,34% corresponde a activos libres de gravamen de acuerdo al siguiente detalle:

CUADRO 3: DETALLE DE ACTIVOS LIBRES DE GRAVAMEN, Septiembre 2021

Activos	Libres (miles USD)	%
Disponibles	5.784	17,05%
Exigibles	16.178	47,67%
Realizables	389	1,15%
Propiedad Planta y Equipo	505	1,49%
Otros activos	11.080	32,65%
<b>TOTAL</b>	<b>33.936</b>	<b>100,00%</b>

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. / Elaboración: Class International Rating

## Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., Noviembre 2021

CLASS INTERNATIONAL RATING Calificadora de Riesgos S.A. procedió a verificar que la información que consta en el certificado del cálculo del monto máximo de la emisión de la empresa, con rubros financieros cortados al 30 de septiembre de 2021, suscrita por el representante legal del emisor, esté dando cumplimiento a lo que estipula el artículo 13, Sección I, Capítulo III, Título II, del Libro II, de la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras de Valores y de Seguros, que señala que: "El monto máximo para emisiones de obligaciones de largo plazo, deberá calcularse de la siguiente manera: Al total de activos del emisor deberá restarse lo siguiente: los activos diferidos o impuestos diferidos; los activos gravados; los activos en litigio y el monto de las impugnaciones tributarias, independientemente de la instancia administrativa y judicial en la que se encuentren; los derechos fiduciarios del emisor provenientes de negocios fiduciarios que tengan por objeto garantizar obligaciones propias o de terceros; cuentas y documentos por cobrar provenientes de derechos fiduciarios a cualquier título, en los cuales el patrimonio autónomo este compuesto por bienes gravados; saldo de los valores de la renta fija emitidos por el emisor y negociados en el mercado de valores, para el caso de emisiones de corto plazo considérese el total autorizado como saldo en circulación; cuentas por cobrar con personas jurídicas relacionadas originadas por conceptos ajenos a su objeto social; y, las inversiones en acciones en compañías nacionales o extranjeras que no coticen en bolsa o en mercados regulados y estén vinculadas con el emisor en los términos de la Ley de Mercado de Valores y sus normas complementarias<sup>2</sup>.

Una vez efectuadas las deducciones antes descritas, se calculará sobre el saldo obtenido el 80%, siendo este resultado el monto máximo a emitir.

La relación porcentual del 80% establecida en este artículo deberá mantenerse hasta la total redención de las obligaciones, respecto del monto de las obligaciones en circulación. El incumplimiento de esta disposición dará lugar a declarar de plazo vencido a la emisión, según lo estipulado en el artículo 13, Sección I, Capítulo III, Título II, del Libro II, de la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras de Valores y de Seguros.

Una vez determinado lo expuesto en el párrafo anterior, se pudo apreciar que la compañía, con fecha 30 de septiembre de 2021, presentó un monto total de activos menos las deducciones señaladas en la normativa de USD 33,61 millones, siendo el 80,00% de los mismos la suma de USD 26,89 millones. Dicho valor genera una cobertura de 2,69 veces sobre el saldo de la emisión, determinando de esta manera que la Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo - PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., se encuentran dentro de los parámetros establecidos en la normativa.

CUADRO 4: CALCULO DEL MONTO MÁXIMO DE EMISIÓN (SEPTIEMBRE 2021)

Descripción	USD
Total Activos	41.213.692
(-) Activos Diferidos o Impuestos diferidos	114.073
(-) Activos Gravados	7.277.960
(-) Activos en Litigio y monto de las impugnaciones tributarias <sup>3</sup>	211.840
(-) Derechos Fiduciarios <sup>4</sup>	-
(-) Cuentas y documentos por cobrar provenientes de derechos fiduciarios a cualquier título en los cuales el patrimonio autónomo este compuesto por bienes gravados	-
(-) Saldo de los valores de la renta fija emitidos por el emisor y negociados en el mercado de valores <sup>5</sup>	-
(-) Cuentas por cobrar con personas jurídicas relacionadas originadas por concepto ajeno a su objeto social	-
(-) Inversiones en Acciones en compañías nacionales o extranjeras <sup>6</sup>	18
<b>Total Activos con Deducciones señaladas por la normativa</b>	<b>33.609.801</b>
<b>Monto Máximo de la emisión = 80.00% de los Activos con Deducciones</b>	<b>26.887.841</b>
Emisión de Obligaciones a largo plazo por emitir	10.000.000
<b>Total Activos con Deducciones / Saldo Emisión (veces)</b>	<b>3,36</b>
<b>80.00% de los Activos con Deducciones / Saldo Emisión (veces)</b>	<b>2,69</b>

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. / Elaboración: Class International Rating

<sup>2</sup> "La verificación realizada por la calificadora al certificado del monto máximo de la emisión, contempla única y exclusivamente un análisis de que la información que consta en dicho certificado esté dando cumplimiento a lo que la norma indica, lo cual significa que la calificadora no ha auditado la información que consta en el certificado y tampoco ha verificado la calidad y veracidad de la misma, lo cual es de entera y única responsabilidad del emisor."

<sup>3</sup> Independientemente de la instancia administrativa y judicial en la que se encuentren

<sup>4</sup> Provenientes de negocios fiduciarios que tengan por objeto garantizar obligaciones propias o de terceros

<sup>5</sup> para el caso de emisiones de corto plazo considérese el total autorizado como saldo en circulación

<sup>6</sup> Que no coticen en bolsa o en mercados regulados y estén vinculadas con el emisor en los términos de la ley de Mercado de Valores y sus normas complementarias

## Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo

## PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., Noviembre 2021

Adicionalmente, se debe mencionar que, al 30 de septiembre de 2021, al analizar la posición relativa de la garantía frente a otras obligaciones del emisor, se evidencia que el monto de la emisión ocupa un tercer orden de prelación de pagos, por lo tanto, el total de activos menos las deducciones señaladas por la normativa, ofrece una cobertura de 0,99 veces<sup>7</sup> sobre los pasivos totales deducidos las obligaciones en circulación dentro del Mercado de Valores y otras obligaciones de la compañía.

Por otro lado, según lo establecido en el Artículo 9, Capítulo I, del Título II, del Libro II, de la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras de Valores y de Seguros, “El conjunto de los valores en circulación de los procesos de titularización y de emisión de obligaciones de largo y corto plazo, de un mismo originador y/o emisor, no podrá ser superior al 200% de su patrimonio; de excederse dicho monto, deberán constituirse garantías específicas adecuadas que cubran los valores que se emitan, por lo menos en un 120%”.

Una vez determinado lo expuesto en el párrafo anterior, se pudo evidenciar que el saldo de capital de los valores que mantiene en circulación representan el 68,71% del 200% del patrimonio al 30 de septiembre de 2021, y el 137,42% de patrimonio, cumpliendo de esta manera con lo expuesto anteriormente.

CUADRO 5: CÁLCULO DEL 200% DEL PATRIMONIO, septiembre 2021 (USD)

Descripción	sep-21
Patrimonio	7.276.712
<b>200% del Patrimonio</b>	<b>14.553.424</b>
Nueva Emisión de Obligaciones a largo plazo	10.000.000
<b>Valores a emitirse / 200% del Patrimonio</b>	<b>68,71%</b>
<b>Valores a emitirse / Patrimonio</b>	<b>137,42%</b>

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. / Elaboración: Class International Rating

## Proyecciones del Emisor:

CUADRO 6: ESTADO DE RESULTADOS PROYECTADO (USD)

Rubro	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Ventas	577.052.083	620.908.042	651.953.444	684.551.116	718.778.672	754.717.605
Costo de Ventas	568.397.532	611.595.744	642.175.531	674.284.308	707.998.523	743.398.449
<b>Utilidad Bruta</b>	<b>8.654.552</b>	<b>9.312.298</b>	<b>9.777.913</b>	<b>10.266.808</b>	<b>10.780.149</b>	<b>11.319.156</b>
Gastos Operativos	6.116.098	6.177.259	6.239.032	6.332.618	6.522.596	6.783.500
Participación a trabajadores	369.512	375.936	431.465	518.942	594.929	657.394
Depreciación y Amortización	586.400	589.863	619.356	650.324	682.840	716.982
<b>Utilidad Operacional</b>	<b>1.582.541</b>	<b>2.169.240</b>	<b>2.488.059</b>	<b>2.764.926</b>	<b>2.979.784</b>	<b>3.161.281</b>
Gastos Financieros	931.272	1.529.115	1.542.582	1.330.268	1.117.955	945.485
Otros Ingresos / Egresos netos	1.442.630	1.490.179	1.499.493	1.506.012	1.509.435	1.509.435
<b>Utilidad Antes de Participación e Impuestos</b>	<b>2.093.899</b>	<b>2.130.304</b>	<b>2.444.970</b>	<b>2.940.669</b>	<b>3.371.264</b>	<b>3.725.231</b>
Impuesto a la Renta	523.475	532.576	611.243	735.167	842.816	931.308
<b>Utilidad Neta</b>	<b>1.570.425</b>	<b>1.597.728</b>	<b>1.833.728</b>	<b>2.205.502</b>	<b>2.528.448</b>	<b>2.793.923</b>

Fuente: Estructuración financiera / Elaboración: Class International Rating

La estructuración financiera prevé para el año 2021 un incremento en ingresos por ventas del 30,00% frente al ejercicio previo de 2020, gracias a la reactivación económica y a las estrategias ejecutadas para captar una mayor participación dentro del mercado de combustibles. Para el año 2022, se espera que el escenario se mantenga, pues se proyecta un incremento anual en ventas del 7,60%. Posteriormente, se determinó una tasa de crecimiento promedio del 5,00% entre los años 2023 - 2026. Los costos de ventas por su parte significarían para todos los años (2021-2026) el 98,50% de los ingresos, pues al depender de un único proveedor se estima un comportamiento estable, lo que generaría un margen bruto que representaría el 1,50% del total de ingresos en todos los períodos.

El total de gastos operativos significarían en promedio el 1,13% de los ingresos, y después de descontarlos, la compañía arrojaría una utilidad operacional positiva en los años proyectados, misma que representaría en

<sup>7</sup> (Total Activos Deducidos – Obligaciones por emitir) / (Total Pasivo)

## Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo

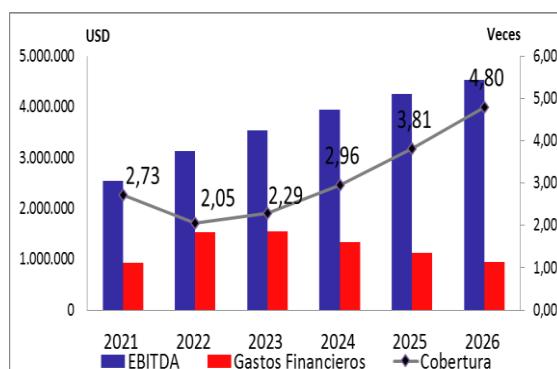
## PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., Noviembre 2021

promedio (2021-2026) el 0,37% de los ingresos. Por su parte los gastos financieros y otros ingresos no operativos representarían en promedio durante todo el periodo analizado 0,19% y 0,23% de los ingresos, respectivamente.

Una vez descontados los impuestos de ley, la compañía arrojaría una utilidad neta que significaría en promedio el 0,31% de los ingresos entre los años 2021 – 2026. Cabe indicar que la estimación demuestra que la mayor parte de los ingresos son absorbidos por los costos de ventas, comportamiento similar a las cifras reales que tiene la compañía.

Como parte del análisis de las proyecciones, surge la importancia de determinar el nivel de cobertura brindado por el EBITDA frente a los gastos financieros. En este sentido, existiría de acuerdo al modelo, una cobertura que pasaría de 2,73 veces en el año 2021 a 4,80 veces en el año 2026, denotándose que el emisor gozaría en todos los ejercicios económicos analizados de una capacidad de pago adecuada.

GRÁFICO 1: COBERTURA EBITDA VS. GASTOS FINANCIEROS (USD)



Fuente: Estructuración financiera / Elaboración: Class International Rating

Por otro lado, el indicador que relaciona el EBITDA/Deuda Total, demostró una relación superior a la unidad en todos los periodos, evidenciando que la compañía tendría suficientes recursos para cubrir la deuda financiera.

Es importante mencionar que el indicador que relaciona el Flujo Libre de Caja/ Deuda Total, significaría 1,10 veces en 2021 y 8,52 veces en diciembre de 2026. Además, la compañía generaría una rentabilidad esperada positiva para todos los períodos proyectados.

El flujo de efectivo, por otra parte, se encuentra dividido en actividades de operación, flujo que proviene de la utilidad neta del ejercicio, el gasto por depreciación y amortización, y otras variaciones en cuentas por cobrar, inventario, cuentas por pagar, otros activos y otros pasivos. Posteriormente está el flujo correspondiente a actividades de inversión, en donde se aprecia que la empresa va a realizar desembolsos para adquirir propiedad, planta, equipo e intangibles en los años 2022, 2024 y 2026. Finalmente está el flujo originado por actividades de financiamiento, donde los movimientos contemplan los recursos provenientes de la emisión de obligaciones y sus respectivas cancelaciones, además de préstamos bancarios y sus correspondientes pagos. Así mismo la proyección determina flujos finales de efectivo positivos para cada año, de tal modo que la compañía dispondrá de flujo de efectivo para hacer frente a las obligaciones.

CUADRO 7: FLUJO DE EFECTIVO PROYECTADO (USD)

Descripción	2021	2022	2023	2024	2025	2026
<b>FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>						
Utilidad neta	1.570.425	1.597.728	1.833.728	2.205.502	2.528.448	2.793.923
Depreciación y Amortización	586.400	589.863	619.356	650.324	682.840	716.982
Variación en actividades de operación	26.116	-7.457.503	-186.725	289.666	300.823	312.711
<b>Flujo de efectivo producto de actividades de operación</b>	<b>2.182.941</b>	<b>-5.269.912</b>	<b>2.266.358</b>	<b>3.145.491</b>	<b>3.512.111</b>	<b>3.823.616</b>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>						
Adquisición de propiedad, planta, equipo e intangibles	0	-1.000.000	0	-1.000.000	0	-1.000.000
<b>Flujo de efectivo utilizado en actividades de inversión</b>	<b>0</b>	<b>-1.000.000</b>	<b>0</b>	<b>-1.000.000</b>	<b>0</b>	<b>-1.000.000</b>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>						

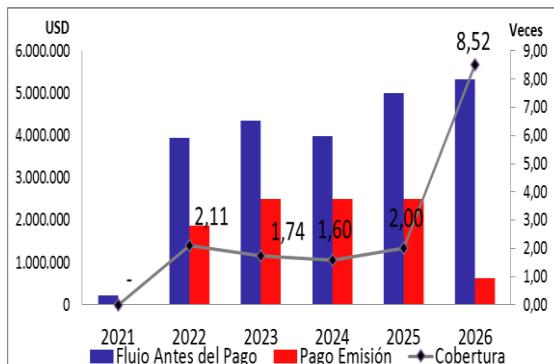
## Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo

## PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., Noviembre 2021

Colocación Primera Emisión de Obligaciones por emitir	0	10.000.000	0	0	0	0
Pago Primera Emisión de Obligaciones por emitir	0	-1.875.000	-2.500.000	-2.500.000	-2.500.000	-625.000
Deuda Bancaria	-2.319.603	0	0	0	0	0
<b>Flujo de efectivo utilizado en actividades de financiamiento</b>	<b>-2.319.603</b>	<b>8.125.000</b>	<b>-2.500.000</b>	<b>-2.500.000</b>	<b>-2.500.000</b>	<b>-625.000</b>
Flujo Neto Generado	-136.662	1.855.088	-233.642	-354.509	1.012.111	2.198.616
Saldos al comienzo del año	357.945	221.283	2.076.371	1.842.729	1.488.221	2.500.332
<b>SALDOS AL FIN DEL AÑO</b>	<b>221.283</b>	<b>2.076.371</b>	<b>1.842.729</b>	<b>1.488.221</b>	<b>2.500.332</b>	<b>4.698.947</b>

Fuente: Estructuración financiera / Elaboración: Class International Rating

GRÁFICO 2: COBERTURA DE FLUJOS VS. PAGO DEUDA FINANCIERA (USD)



Fuente: Estructuración financiera / Elaboración: Class International Rating

Finalmente, la calificadora realizó un estrés a dicho modelo afectando a dos de las variables del estado de resultados (los ingresos y costos de venta), con el fin de evaluar la capacidad de soporte que tendría la operación del negocio. Se observó que ante una contracción de los ingresos en -0,60% en todos los periodos y un incremento de apenas el 0,05% en los costos de venta en el periodo 2022-2026, la compañía generaría un saldo de efectivo positivo, al igual que una utilidad neta positiva en todos los periodos proyectados. Cabe señalar que esta sería la máxima afectación que soportarían las proyecciones, sin que se presenten pérdidas o saldos de efectivo negativos.

CLASS INTERNATIONAL RATING Calificadora de Riesgos S.A. ha analizado y estudiado las proyecciones de estado de resultados, estado de flujo de efectivo y de flujo de caja, presentadas por la empresa en el informe de estructuración financiero, para el plazo de vigencia de la presente emisión, mismas que, bajo los supuestos que han sido elaboradas, señalan que la empresa posee una aceptable capacidad para generar flujos dentro de las proyecciones establecidas con respecto a los pagos esperados así como sobre la base de las expectativas esperadas de reacción del Mercado; adicionalmente, dichas proyecciones señalan que el emisor generará los recursos suficientes para provisionar y cubrir todos los pagos de capital e intereses y demás compromisos que deba afrontar la presente emisión, de acuerdo con los términos y condiciones presentadas en el contrato de la Emisión de Obligaciones , así como de los demás activos y contingentes. Por lo tanto, CLASS INTERNATIONAL RATING Calificadora de Riesgos S.A. está dando cumplimiento al análisis, estudio y expresar criterio sobre lo establecido en los literales a, b, y d, numeral 1, del Artículo 10, Sección II, del Capítulo II del Título XVI del Libro II, de la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras de Valores y de Seguros.

### Riesgo de la Economía

#### Sector Real

El Fondo Monetario Internacional (FMI) calcula que Ecuador tendría un crecimiento del Producto Interno Bruto (PIB) de 2,8% en el 2021 y 3,5% en 2022, el FMI estima un crecimiento menor a proyecciones de otros organismos, que señalan un avance del 3% en 2021<sup>8</sup>. La proyección realizada por el Banco Mundial es más alentadora, pues estima un crecimiento para la economía del Ecuador del 3% en el 2021 (crecería un 3,4% en el 2022 y un 2,3% en 2023)<sup>9</sup>. Las proyecciones de base se fundamentan en presunciones críticas sobre las secuelas

<sup>8</sup> <https://www.imf.org/-/media/Publications/WEO/2021/October/Spanish/ch1.aspx>; <https://www.elcomercio.com/actualidad/fmi-crecimiento-economia-ecuador-2022.html>

<sup>9</sup> [https://openknowledge.worldbank.org/bitstream/handle/10986/36331/211806SP.pdf?cid=lac\\_tt\\_wblac\\_es\\_ext](https://openknowledge.worldbank.org/bitstream/handle/10986/36331/211806SP.pdf?cid=lac_tt_wblac_es_ext)

de la pandemia. Según el FMI, se necesita con urgencia liquidez de respaldo para los países que enfrentan crisis sanitarias y déficits de financiamiento externo; por ejemplo, mediante alivio de la deuda y financiamiento a través de la red mundial de seguridad financiera. Finalmente, el BCE recordó que la economía ecuatoriana decreció 7,8% en 2020 y proyecta un crecimiento del 3,02% en el 2021<sup>10</sup>.

Para Estados Unidos, el FMI calcula un crecimiento del 6% en 2021 y un crecimiento de 5,2% en 2022. La Unión Europea, mantendría un comportamiento positivo (+5% en 2021 y +4,3% en 2022), Asia Oriental continúa siendo la región del mundo que crece a mayor ritmo y la que más contribuye al crecimiento global, pues decrecieron apenas en 0,8% en 2020 (crecerían en 7,2% en 2021 y 6,3% en 2022). Al referirnos a América Latina y El Caribe, el FMI espera que en 2021 el crecimiento sea del 6,3% y +3% en 2022<sup>11</sup>.

El FMI señala que la recuperación de la economía dependerá de la eficacia de las medidas adoptadas por el gobierno (priorizar el gasto sanitario, limitar el traslado internacional de utilidades y la evasión de impuestos), la evolución de las condiciones financieras (liquidez internacional) y los precios de las materias primas; además se hace énfasis en la fomentación de una debida tecnificación de los procesos productivos para mitigar el cambio climático.<sup>12</sup>

Los principales indicadores macroeconómicos del Ecuador, determinados a septiembre 2021 o los más próximos disponibles a la fecha, se presentan a continuación:

CUADRO 8: INDICADORES MACROECONÓMICOS ECUADOR

Rubro	Valor	Rubro	Valor
PIB (millones USD 2007) año 2020	66.308	Variación anual PIB (t/t-4) año 2020	-7,75%
Deuda Pública Total / PIB Agregada (jul 2021)	61,52%	Inflación mensual (sep 2021)	0,02%
Balanza Comercial Total (millones USD) sep 2021	1.945,5 (Superávit)	Inflación anual (sep 2021)	1,07%
Reservas Internacionales (millones USD 31 oct 2021)	7.549,6	Inflación acumulada (sep 2021)	1,30%
Riesgo país (10 de oct 2021) <sup>13</sup>	816 puntos	Remesas (millones USD) II t-2021	1087,85
Precio Barril Petróleo WTI (USD 08 oct 2021)	79,35	Tasa de Desempleo urbano (oct 2021)	5,74%

Fuente: Banco Central del Ecuador- Ministerio de Finanzas- Bloomberg -INEC / Elaboración: Class International Rating

**Producto Interno Bruto (PIB):** Dadas las duras condiciones económicas que está atravesando el país, en el año 2020 el PIB mostró una tasa de variación negativa del 7,8%, en relación al año 2019, a su vez en el segundo trimestre del 2021 el PIB creció en 8,4% en relación al segundo trimestre de 2020 (t/t-4) y registro una tasa de 2,1% respecto al trimestre anterior (t/t-1). Es importante destacar que el segundo trimestre de 2020 fue el período más crítico para la economía ecuatoriana debido a la pandemia. El BCE indica que los resultados trimestrales reflejan que Ecuador retoma la senda de crecimiento económico. Además, el crecimiento interanual está alienado a la proyección anual de 3,02% para 2021. Esto implica una mejora en prácticamente todas las industrias, siendo la más beneficiada en el segundo trimestre de 2021 la industria de acuicultura y pesca de camarón (15,8% en comparación al primer trimestre de 2021) seguida del sector enseñanza y servicios sociales de salud (7,2% respecto al primer trimestre de 2021) y la industria pesquera (6,0% en relación al primer trimestre de 2021 (t/t-1)); adicionalmente en el segundo trimestre de 2021 se observó el incremento del gasto del gobierno, las exportaciones y el consumo de los hogares<sup>14</sup>.

Adicionalmente, el Fondo Monetario Internacional y el Gobierno del Ecuador publicaron un informe técnico de la situación económica del país. En el cual, el FMI menciona que la economía podría acelerar su crecimiento con base en el impulso de reformas estructurales en materia laboral, mercados de bienes, mercados financieros y en las prácticas de gobierno corporativo del Estado. Además, describe que será clave la reforma tributaria, que fue presentada por el Gobierno en el proyecto de Ley para la Creación de Oportunidades, y espera su aprobación en octubre de 2021<sup>15</sup>.

<sup>10</sup> <http://ecuadorverifica.org/2021/09/03/el-bce-preve-un-crecimiento-del-pib-de-3-02-para-el-2021/>

<sup>11</sup> <https://www.imf.org/es/Publications/WEO/Issues/2021/10/12/world-economic-outlook-october-2021>

<sup>12</sup> Resumen Ejecutivo – Perspectivas de la Economía Mundial abril 2021

<sup>13</sup> <https://www.bce.fin.ec/index.php/informacioneconomica>

<sup>14</sup> <https://www.bce.fin.ec/index.php/boletines-de-prensa-archivo/item/1447-ecuador-registra-un-crecimiento-interanual-de-8-4-en-el-segundo-trimestre-de-2021>

<sup>15</sup> <https://www.finanzas.gob.ec/ecuador-y-fmi-transparentan-informe-sobre-la-economia-nacional/>

El **Riesgo País** registró a 816 puntos al 10 de octubre de 2021. El riesgo país, entre otros factores incide en la tasa de interés a la que pueden acceder los países que buscan nueva deuda en los mercados. Cada 100 puntos de riesgo país equivalen a 1% de interés<sup>16</sup>.

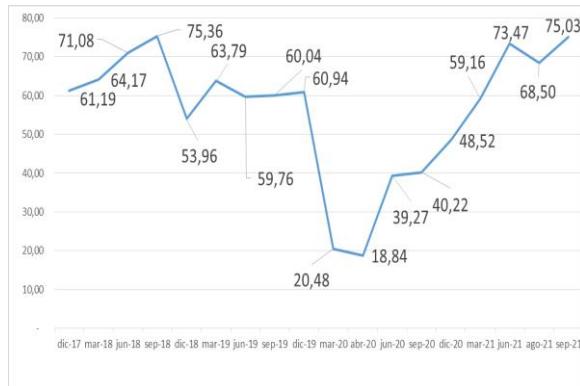
Para septiembre de 2021, las **importaciones totales** en valor FOB alcanzaron USD 17.111,9 millones, monto superior a las compras externas realizadas en su similar periodo de 2020 (llegó a USD 12.249,3 millones). Por grupo de productos, las importaciones en valor FOB fueron en: bienes de consumo, materias primas, bienes de capital y combustibles y lubricantes. La procedencia de los bienes radica principalmente de China, Colombia, Estados Unidos, y otros.

Por su parte, las **exportaciones totales** para septiembre de 2021 alcanzaron USD 19.057,4 millones, siendo este rubro superior a lo alcanzado en el mismo periodo de 2020 (USD 14.658,2 millones). Por otro lado, las exportaciones no petroleras registradas hasta septiembre de 2021 arrojaron una suma de USD 12.524,9 millones, mientras que las petroleras fueron de USD 6.532,5 millones.

Hasta septiembre de 2021, la **Balanza Comercial Total**, registró un superávit de USD 1.945,5 millones, USD 463 millones menos que el resultado comercial obtenido en su similar de 2020. La Balanza Comercial Petrolera presentó un superávit de USD 3.320,5 millones; mientras que la Balanza Comercial No Petrolera registró un déficit de USD -1.374,9 millones<sup>17</sup>.

Por otra parte, el precio del petróleo West Texas Intermediate (WTI), que sirve de referencia para la cotización del crudo ecuatoriano, muestra un comportamiento volátil durante el periodo analizado, en junio de 2020 se registró un valor de USD 39,27 por barril, mientras que a agosto de 2021 cerro en USD 68,50 por barril y en septiembre de 2021 registró un valor de USD 75,03 por barril (USD 79,35 por barril al 08 de octubre de 2021). La proforma presupuestaria 2020, estimó un valor de USD 68,3 por barril para las exportaciones de petróleo, mientras que para el 2021 se fijó un valor de USD 37,00<sup>18</sup>.

GRÁFICO 3: PRECIO PROMEDIO INTERNACIONAL DEL CRUDO DE PETRÓLEO (WTI)



Fuente: <https://finance.yahoo.com/quote/CL%3DF/history?p=CL%3DF> / Elaboración: Class International Rating

En agosto de 2021, las exportaciones de crudo se ubicaron en 15,03 millones de barriles, menos 5,94% que su similar de 2020, de los cuales el Ministerio de Energía y Recursos Naturales No Renovables exportó 3,23 millones de barriles, equivalente a la tarifa pagada en especies a las Compañías Privadas por la prestación del servicio de explotación petrolera; la diferencia, 11,80 millones de barriles fueron exportados por EP Petroecuador<sup>19</sup>.

El total de **recaudación tributaria bruta** a diciembre de 2020 sumó USD 12.382,21 millones, siendo un 13,22% inferior a lo registrado en el año anterior (USD 14.268,84 millones), en cambio, para agosto de 2021 la recaudación sumó un valor de USD 9.163,43 millones, es decir existió un incremento de 13,00% respecto a agosto

<sup>16</sup> <https://www.bce.fin.ec/index.php/informacioneconomica>

<sup>17</sup> <https://contenido.bce.fin.ec/documents/PublicacionesNotas/Catalogo/IEMensual/m2035/IEM-322-e.xlsx>

<sup>18</sup> <https://www.eluniverso.com/noticias/2020/12/24/nota/8802646/mauricio-pozo-precio-crudo-37-dolares-presupuesto-2021-recorte-3000/#:~:text=Publicidad,,Un%20precio%20%20austero%20de%2024%2037%20se%20fija%20para%20el,mayor%20a%20la%20de!%202020>

<sup>19</sup> <https://www.bce.fin.ec/index.php/informacioneconomica/ultimas-publicaciones>

<https://contenido.bce.fin.ec/docs.php?path=/documentos/Estadisticas/Hidrocarburos/cspe2021175.pdf>

de 2020 (USD 8.109,07 millones). Entre los impuestos con mayor aporte para agosto de 2021 se destaca, el Impuesto al Valor Agregado (IVA de operaciones internas y de importaciones) con USD 4.152,19 millones, el Impuesto a la Renta (IR) con USD 3.056,22 millones, el Impuesto a la Salida de Divisas (ISD) con USD 764,48 millones, y el Impuesto a los Consumos Especiales (ICE de operaciones internas y de importaciones) con USD 537,81 millones<sup>20</sup>.

La **inflación mensual** a septiembre de 2021 registró una variación de 0,02%, mientras que la variación **anual** fue de 1,07% y la **acumulada** fue de 1,30%. Por divisiones de bienes y servicios en la inflación mensual, 5 agrupaciones que ponderan el 77,18% presentaron porcentajes positivos, siendo transporte, educación; alojamiento, agua, electricidad, gas y otros combustibles las agrupaciones de mayor porcentaje. En otras 7 agrupaciones que en conjunto ponderan el 22,82% se registraron resultados negativos, siendo alimentos y bebidas no alcohólicas; y salud, las de mayor variación<sup>21</sup>.

En referencia al **salario nominal promedio**, para agosto de 2021, se fijó en USD 466,63<sup>22</sup>; mientras que el **salario unificado nominal** fue de USD 400,00. En términos reales, el indicador del salario real, que mide la cantidad de bienes que se puede adquirir con el salario nominal promedio, se situó en 442,02 a agosto de 2021<sup>23</sup>. En cuanto al costo de la canasta básica familiar para septiembre de 2021, se ubicó en USD 712,85<sup>24</sup>, mientras el ingreso familiar mensual con 1,60 perceptores es de USD 746,67 sin incluir fondos de reserva, es decir, presenta una cobertura del 104,74% del costo de la canasta.

Según las cifras del INEC, el **desempleo** pasó de 3,8 % en diciembre de 2019 a 4,9% a diciembre de 2020 (4,9% a agosto de 2021). La tasa de **empleo adecuado**<sup>25</sup> pasó de 38,8% en diciembre de 2019 a 30,4% a diciembre 2020 (32,4% a agosto de 2021), mientras que la tasa de **subempleo** pasó de 17,8% a 22,9% en ese mismo orden (22,1% a agosto de 2021).<sup>26</sup>

Según lo indicado por la CEPAL, los altos niveles de desigualdad, de pobreza y la desprotección social agravarán la crisis que atraviesan los países de América Latina y el Caribe debido a la pandemia (COVID-19). Así mismo señala que los efectos de la pandemia sobre las condiciones de vida de la población se potencian con el paulatino aumento de la pobreza y la pobreza extrema y la ralentización en la disminución de la desigualdad observados en el quinquenio previo a la crisis del COVID-19. En ese período, el PIB de América Latina y el Caribe había crecido en promedio solo un 0,3% por año, la pobreza extrema había aumentado del 7,8% al 11,3% de la población y la pobreza, del 27,8% al 30,5%<sup>27</sup>. Finalmente, la región cerró el año 2020 con un total de 209 millones de personas en situación de pobreza, 22 millones más que el año anterior.

A junio 2021, la **pobreza a nivel nacional** se ubicó en 32,2% y la pobreza extrema en 14,7% (a junio de 2019 se registraron tasas del 25,5% y 9,5% respectivamente). En el área urbana la pobreza llegó al 24,2% y en el área rural alcanzó el 49,2% (a junio 2019 fue del 16,8% y 43,8% respectivamente). Por su parte, la medida de desigualdad económica, **coeficiente de Gini**<sup>28</sup>, se ubicó en 0,493 a junio del 2021 (0,478 en junio de 2019), es decir no existe una variación estadísticamente significativa con respecto a su similar. Para la medición de la pobreza, el INEC compara el ingreso per cápita familiar con la línea de pobreza y pobreza extrema por consumo, que en junio de 2021 se ubicó en USD 84,7 mensuales per cápita, mientras que la línea de pobreza extrema en USD 47,7 mensuales per cápita (a junio de 2019 USD 85 y USD 47,9 respectivamente)<sup>29</sup>.

De acuerdo a la información publicada por el Banco Central del Ecuador, las **tasas de interés referenciales** no han presentado mayores cambios, es así que la tasa pasiva referencial anual fue de 5,47% para octubre de 2021, mientras que la tasa activa referencial anual fue de 7,49%; existiendo un spread de tasas activas y pasivas de

<sup>20</sup> <https://www.sri.gob.ec/estadisticas-generales-de-recaudacion-sri>

<sup>21</sup> <https://www.bce.fin.ec/index.php/informacioneconomica/ultimas-publicaciones>

<sup>22</sup> <https://www.bce.fin.ec/index.php/informacioneconomica/ultimas-publicaciones>

<https://contenido.bce.fin.ec/docs.php?path=/documentos/Estadisticas/SectorReal/Previsiones/IndCoyuntura/CifrasEconomicas/cie202108.pdf>

<sup>23</sup> Es el valor del salario mínimo legal promedio deflactado en función del índice de precios al consumidor del mes de referencia.

<sup>24</sup> [https://www.ecuadorencifras.gob.ec/documentos/web-inec/Inflacion/2021/Septiembre-2021/Boletin\\_tecnico\\_09-2021-IPC.pdf](https://www.ecuadorencifras.gob.ec/documentos/web-inec/Inflacion/2021/Septiembre-2021/Boletin_tecnico_09-2021-IPC.pdf)

<sup>25</sup> Un trabajo donde se labora 40 horas a la semana se gana más del salario básico y se está afiliada a la seguridad social

<sup>26</sup> [https://www.ecuadorencifras.gob.ec/documentos/web-inec/EMPLEO/2021/Agosto-2021/5\\_DOCUMENTOS\\_ENEMDU\\_2021\\_08\\_DIREJ.pdf](https://www.ecuadorencifras.gob.ec/documentos/web-inec/EMPLEO/2021/Agosto-2021/5_DOCUMENTOS_ENEMDU_2021_08_DIREJ.pdf)

<sup>27</sup> [Desigualdad y pobreza agravan la crisis por la pandemia de coronavirus en A\\_Latina, advierte la Cepal | AméricaEconomía | AméricaEconomía \(americaeconomia.com\)](https://www.ecuadorencifras.gob.ec/documentos/web-inec/EMPLEO/2021/Agosto-2021/5_DOCUMENTOS_ENEMDU_2021_08_DIREJ.pdf)

<sup>28</sup> El coeficiente de Gini es una medida que resume cómo se distribuye el ingreso per cápita entre los habitantes de la población, mide el grado de desigualdad en la distribución del ingreso

<sup>29</sup> <https://contenido.bce.fin.ec/documentos/Estadisticas/SectorReal/Previsiones/IndCoyuntura/Empleo/PobrezaJun2021.pdf>

## Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo

## PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., Noviembre 2021

2,02%<sup>30</sup>. Por su parte el saldo de la **liquidez total** a agosto de 2021 alcanzó la suma de USD 66.318,50 millones, mientras que la oferta monetaria fue de USD 28.673,3 millones; y, las especies monetarias en circulación ascendió a USD 17.956,2 millones<sup>31</sup>.

En lo que respecta a la evolución de la oferta de **crédito** en el sistema financiero nacional, durante el cuarto trimestre de 2020, los bancos y las mutualistas fueron más restrictivos en el otorgamiento de créditos en los 4 segmentos: Productivo, Consumo, Vivienda y Microcrédito. Las cooperativas de ahorro y crédito entre octubre y diciembre de 2020, también fueron más restrictivas en el otorgamiento de créditos de Consumo, Microcréditos, Productivos y de Vivienda. Así mismo señalan que los motivos más relevantes por los cuales fueron más restrictivos al momento de otorgar un crédito durante el cuarto trimestre de 2020 fueron el deterioro en el entorno económico o sus perspectivas y al aumento del riesgo percibido por su cartera de clientes actuales y potenciales; esto está asociado a la incertidumbre que genera la pandemia y la continuidad de las operaciones empresariales y los niveles de desempleo<sup>32</sup>.

El ministro de Economía y Finanzas explicó que más del 70% de la cartera de microcrédito fue diferida durante la emergencia sanitaria (COVID-19). El sistema financiero privado registra 1'977.246 operaciones de crédito reprogramadas por alrededor de USD 10.800 millones durante la emergencia sanitaria. Además, indicó que las cooperativas de ahorro y crédito difirieron 840.584 operaciones por USD 6.581 millones. En el sector financiero público se concretaron 117.392 operaciones de diferimientos extraordinarios por USD 516,3 millones, lo que significó un impulso a la reactivación económica<sup>33</sup>.

El flujo de **remesas recibidas** que ingresó al país durante el segundo trimestre de 2021 totalizó USD 1087,85 millones, cifra superior en 60,58% con respecto al segundo trimestre de 2020 (USD 677,45 millones). El incremento se atribuye al paquete de estímulos aprobado por el gobierno americano y a la relativa reactivación de la economía europea bajo la emergencia sanitaria generada por el covid-19 declarada en Estados Unidos, España e Italia, países de donde provienen mayoritariamente los flujos de remesas<sup>34</sup>.

Los flujos de **inversión extranjera directa (IED)** para el segundo trimestre de 2021 fueron de USD 115,11 millones; monto inferior en 36,74% al registrado en su similar periodo en el 2020, en donde alcanzó USD 181,98 millones; para todo el año 2020 el flujo fue de USD 1.189,83 millones (+22,12% en comparación al 2019). La mayor parte de la IED se canalizó principalmente a ramas productivas como: servicios prestados a las empresas, construcción, industria manufacturera, comercio, entre otros. Por país de origen, los flujos de IED provienen principalmente de Estados Unidos, México, Inglaterra, China, Panamá, entre otros<sup>35</sup>.

Para septiembre de 2021, de acuerdo con información presentada por el Ministerio de Finanzas, el saldo de la **deuda externa pública (agregada)** fue de USD 45.842,4 millones, cifra superior a la reportada en enero de 2021, cuando fue de USD 45.200,85 millones y que incluye principalmente, deuda con organismos internacionales, bonos emitidos en mercados internacionales, bancos y gobiernos. Por su parte, el saldo de **deuda interna (agregada)** a julio de 2021 fue de USD 18.047,36 millones. Considerando la **relación deuda/PIB**, al mes de julio de 2021, según datos del Ministerio de Finanzas del Ecuador, la deuda pública agregada (externa e interna) se encontró en 61,52% del PIB superando significativamente el límite del 40% del PIB<sup>36</sup>.

Se debe indicar que para el periodo 2018 – 2021 y hasta alcanzar el límite de endeudamiento establecido en las reglas macro-fiscales definidas en esta ley, no regirá el límite de endeudamiento público del 40% del PIB, según lo determinado en la Disposición Transitoria Décima Séptima de la Ley para el Fomento Productivo, Atracción de Inversiones, Generación de Empleo y Estabilidad y Equilibrio Fiscal<sup>37</sup>.

La acumulación de **reservas internacionales** en los últimos años ha sido creciente, es así que para diciembre de 2018 registraron la suma de USD 2.677 millones, mientras que al 31 de diciembre de 2019 registró USD 3.397,11

<sup>30</sup> <https://contenido.bce.fin.ec/documentos/Estadisticas/SectorMonFin/TasasInteres/Indice.htm>; <https://www.bce.fin.ec/index.php/informacioneconomica/ultimas-publicaciones>

<sup>31</sup> <https://www.bce.fin.ec/index.php/informacioneconomica/ultimas-publicaciones>,

<sup>32</sup> [https://contenido.bce.fin.ec/home1/economia/tasas/indice\\_etod.h](https://contenido.bce.fin.ec/home1/economia/tasas/indice_etod.h), <https://contenido.bce.fin.ec/home1/economia/tasas/ET-ODC-IVT-2020.pdf>

<sup>33</sup> <https://www.eltelegrafo.com.ec/noticias/economia/4/creditos-covid19>

<sup>34</sup> [https://contenido.bce.fin.ec/documentos/Estadisticas/SectorExterno/BalanzaPagos/boletin76/1\\_BP\\_Normalizada.xlsx](https://contenido.bce.fin.ec/documentos/Estadisticas/SectorExterno/BalanzaPagos/boletin76/1_BP_Normalizada.xlsx)

<sup>35</sup> <https://contenido.bce.fin.ec/documentos/Estadisticas/SectorExterno/BalanzaPagos/InversionExtranjera/Directa/indice.htm>

<sup>36</sup> <https://www.finanzas.gob.ec/wp-content/uploads/downloads/2021/07/Presentacio%C3%81n-Bolet%C3%ADn-de-Deuda-P%C3%BCblica-Junio-2021.pdf>

<sup>37</sup> <https://www.finanzas.gob.ec/wp-content/uploads/downloads/2019/07/Presentaci%C3%B3n-Bolet%C3%ADn-de-Deuda-P%C3%BCblica-junio-2019-19.07.2019.pdf>.

## Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo

## PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., Noviembre 2021

millones y USD 7.195,65 millones en diciembre de 2020 (USD 7.549,6 al 31 de octubre de 2021). Los principales rubros que componen las Reservas Internacionales son: caja en divisas, Depósitos netos en Bcos. e Inst. financieras del exterior, Inversiones dep. plazo y títulos, oro, DEGs, entre otros.

Las RML (Reservas Mínimas de Liquidez) constituidas alcanzaron USD 15.236 millones al 25 de agosto de 2021, mientras que las RML requeridas se ubicaron en USD 7.832 millones; es decir que el sistema presentó un exceso de liquidez por USD 7.404 millones<sup>38</sup>.

La **calificación de deuda** para septiembre de 2021<sup>39</sup> de Standard & Poor's para Ecuador se situó en B- (estable) "altamente especulativa". Por su parte, la calificación de Moody's para los bonos de deuda ecuatoriana a esa misma fecha se situó en Caa3 (estable) calificación que se encuentra dentro de la categoría de riesgo sustancial. El acceso al mercado internacional de capitales permanecerá restringido debido a que el país tiene un cronograma de vencimientos desafiante, que empieza en 2022. Por otro lado, la agencia Fitch Rating ubicó la calificación en B- (estable), calificación que significa "altamente especulativa".

### Riesgo del Negocio

#### Descripción de la Empresa

Con fecha 28 de noviembre de 1994, mediante Escritura Pública otorgada ante la Notaria Décimo Segundo de la ciudad de Quito, fue constituida la compañía emisora, y se inscribió en el Registro mercantil el 14 de diciembre de 1994. Posee un plazo de 50 años, contados a partir de la fecha de inscripción en el registro mercantil.

La compañía tiene como objeto actuar como comercializadora en la distribución de combustibles, bien sea de manera directa o a través de terceros, conforme el ordenamiento legal; desarrollará todas las actividades relacionadas a la exploración, explotación, refinación, comercialización, y transporte de hidrocarburos, aceites, lubricantes, grasas, y derivados, a nivel nacional o internacional. Bajo este contexto, la empresa cuenta con 264 estaciones de servicio a nivel nacional a septiembre de 2021.

La compañía no forma parte de ningún grupo multinacional, sin embargo para efectos tributarios forma parte del grupo económico "PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.(GASOLINERA BOMERATI, SCANEQ, PETROSHYRIS, AUTOSERVICIO POMASQUI, PETROLCENTRO, ESTACION DE SERVICIO FOGÓN)", cabe mencionar que cada una de las empresas mencionadas actúan administrativa y financieramente de forma independiente siendo su relación exclusivamente por participación accionaria y comercial (compra y venta de combustibles); en adición el grupo económico se dedica a la comercialización de combustible para lo cual cuenta con distribuidores y varias estaciones de servicios en todo el país.

En este sentido, PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. realiza la venta de combustible a dos segmentos comerciales: automotriz e industrial. Los principales productos de la compañía son el Diesel Premium, gasolina extra y etanol, también obtiene ingresos (aunque en una menor proporción) por venta de gasolina super y distintos productos del sector industrial.

Los combustibles que la compañía comercializa son adquiridos a EP PETROECUADOR, el mismo que sin ningún tipo de alteración se entrega a los clientes, por tanto, el estándar de calidad, así como las dimensiones de calidad son establecidas por EP PETROECUADOR y se encuentran bajo las normas de calidad INEN. En este sentido, PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. garantiza a su red de afiliados que los combustibles que distribuye se encuentran en las mismas condiciones que fueron adquiridos a EP PETROECUADOR.

Adicionalmente, el ámbito en el que la compañía desarrolla sus actividades no demanda de investigación e innovación tecnológica, pues son sus proveedores quienes la desarrollan intensivamente.

<sup>38</sup> <https://contenido.bce.fin.ec/documentos/PublicacionesNotas/Monitorio.htm>

<sup>39</sup> <https://datosmacro.expansion.com/ratings/ecuador>

## Propiedad, Administración y Gobierno Corporativo

Al 30 de septiembre de 2021, el capital suscrito y pagado de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. ascendió a USD 3,00 millones, conformado por 3.000.000 de acciones ordinarias y nominativas e indivisibles de USD 1,00 cada una. Se debe destacar, que no existe concentración accionaria, pues el capital social se encuentra igualmente distribuido entre sus accionistas.

CUADRO 9: ACCIONISTAS

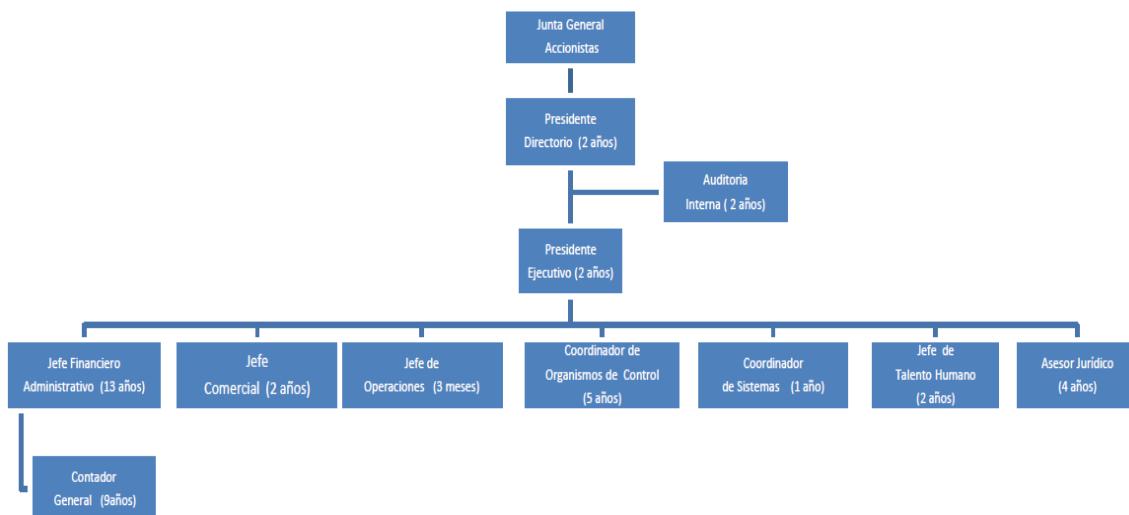
Nombre	Capital (USD)	Participación %
PETROLCENTRO PETROLEOS DEL CENTRO C.A.	1.500.000,00	50,00%
PETROLEOS DE LOS SHYRIS S.A PETROSHYRIS	1.500.000,00	50,00%
<b>Total</b>	<b>3.000.000,00</b>	<b>100,00%</b>

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. / Elaboración: Class International Rating

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. es gobernada por la Junta General de Accionistas, y administrada por el Directorio, el Presidente Ejecutivo y el Presidente del Directorio. La Junta General de Accionistas es el órgano supremo, con amplios poderes para resolver todos los asuntos relativos a los negocios sociales y para tomar decisiones que juzgue conveniente en la defensa de la misma.

A continuación se presenta la estructura del organigrama de la compañía, que entre otras tiene la finalidad de agilizar procesos, colaborar con la comunicación interna y marcar flujos y canales por los que debe operar.

GRÁFICO 4: ORGANIGRAMA DE LA COMPAÑIA



Fuente y Elaboración: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A

Gran parte de la positiva trayectoria de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. se atribuye a la aptitud y visión de sus principales ejecutivos, profesionales con amplio conocimiento y experiencia que se han enfocado en satisfacer la alta demanda de combustibles dentro del mercado ecuatoriano y posicionarse en el mismo, considerándose dichos lineamientos como una ventaja competitiva en la continuidad del negocio. A continuación se señalan los principales ejecutivos y miembros del directorio<sup>40</sup>.

CUADRO 10: DIRECTORIO

Nombre	Cargo
PILAR COBA CHAMORRO	PRESIDENTA DIRECTORIO
PABLO OROZCO SALAZAR	PRESIDENTE EJECUTIVO
FERNANDO MORENO MENA	DIRECTOR PRINCIPAL
LUIS GORDILLO COBA	DIRECTOR PRINCIPAL
MARCO EDUARDO VELARDE NARANJO	DIRECTOR PRINCIPAL

CUADRO 11: PRINCIPALES EJECUTIVOS

Nombre	Cargo
GRETA MARÍA DEL PILAR COBA CHAMORRO	PRESIDENTA DIRECTORIO
PABLO MIGUEL OROZCO SALAZAR	PRESIDENTE EJECUTIVO

<sup>40</sup> El comportamiento de los órganos administrativos es estable.

## Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., Noviembre 2021

OSWALDO NAPOLEON JURADO ARCENTALES	DIRECTOR PRINCIPAL
HECTOR OMAR PEREZ HINOJOSA	DIRECTOR PRINCIPAL
GLORIA INES HIDALGO BALDEON	DIRECTOR PRINCIPAL
EDISON OSWALDO LUNA ACOSTA	DIRECTOR SUPLENTE
BERTHA ELIZABETH GODOY ANDRADE	DIRECTOR SUPLENTE
FRANCISCO ANIBAL SILVA ESPINDOLA	DIRECTOR SUPLENTE
FABIO LEON FRANCO PALACIO	DIRECTOR SUPLENTE
EDUARDO ALFONSO KAST SILVA	DIRECTOR SUPLENTE

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. / Elaboración: Class International Rating

## Gobierno Corporativo

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. no cuenta con prácticas de Buen Gobierno Corporativo formalmente definidas, no obstante, cuenta con una estructura organizada que le permite comunicar e integrar la dirección de la empresa, además, de cumplir con lo requerido por la normativa en materia de gestión de Juntas de accionistas, el directorio, presidencia, además, de todo lo correspondiente a la información financiera y no financiera y previsión a los estatutos sociales.

Es importante mencionar que dentro de los estatutos se evidencia las funciones de cada puesto, lo que demuestra que la compañía posee una adecuada transparencia en todos los procesos y una adecuada divulgación de información financiera tanto a accionistas como a sus colaboradores en general.

## Empleados

Al 30 de septiembre de 2021, PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., contó con la colaboración de 55 empleados, distribuidos en diferentes áreas de la compañía (administrativa, financiera, operativa, auditoria, legal, recursos humanos, entre otros), es importante señalar que el 90,91% de sus colaboradores mantienen contrato indefinido, mientras que la diferencia del 9,09% corresponde a empleados con contratos eventuales y por honorarios. Cabe decir que su personal se encuentra altamente calificado y cuenta con varios años de experiencia.

Dentro de la compañía no se han conformado Sindicatos o Comités de Empresa que eventualmente pudieran representar un factor que influya en el desarrollo normal de sus operaciones. Adicionalmente, se debe indicar que la selección y contratación de su personal es adecuado y está orientado al desempeño de sus funciones.

Sobre la base de lo analizado y detallado, CLASS INTERNATIONAL RATING Calificadora de Riesgos S.A., opina que es aceptable la calidad y comportamiento de los órganos administrativos del Emisor, la calificación de su personal, sistemas de administración y planificación, además expresa que se observa consistencia en la conformación accionaria. Por lo señalado, Class International Rating Calificadora de Riesgos S.A., ha dado cumplimiento con lo estipulado en los literales e y f, numeral 1, del Artículo 10, Sección II, Capítulo II, Título XVI del Libro II, de la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras de Valores y de Seguros.

## Empresas vinculadas o relacionadas

CUADRO 12: EMPRESAS VINCULADAS

Compañía	Tipo de vinculación
Camiones y Buses del Ecuador S.A. Camion EQ	Administración / Accionaria
Comercobsa S.A	Administración / Accionaria
Holding Collect Investment HCI S.A	Administración / Accionaria
Move Forward Ecuador MFE S.A.	Administración

Fuente: Atlántida Casa de Valores S.A. ACCITLAN / Elaboración: Class International Rating

CUADRO 13: PARTICIPACIÓN EN EL CAPITAL DE OTRAS SOCIEDADES

Compañía	Participación
ELECTROQUIL S.A.	0,0003%

Fuente: Atlántida Casa de Valores S.A. ACCITLAN / Elaboración: Class International Rating

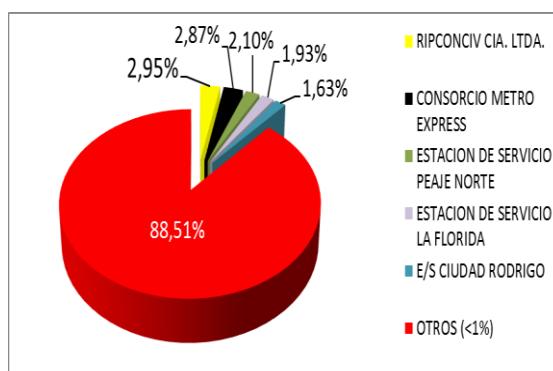
## Otros Aspectos de la Empresa

### Clientes

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., cuenta con un amplio portafolio de clientes, es así que, al 30 de septiembre de 2021, entre los tres principales clientes se encuentran ESTACION DE SERVICIO REINA DEL CISNE III, ESTACION DE SERVICIO CIUDAD RODRIGO y ESTACION DE SERVICIO ALOAG DOS, mismos que en conjunto representaron apenas el 0,61% de los ingresos (4,17% en el año 2020); mientras que la diferencia del 99,39% corresponde a clientes con una menor representación.

Por su parte, al referirnos a las cuentas por cobrar comerciales a septiembre de 2021, se destacan las transacciones realizadas con RIPCONCIV CIA. LTDA., CONSORCIO METRO EXPRESS y ESTACION DE SERVICIO PEAJE NORTE que en conjunto representaron el 7,93% de la cartera de la compañía, mientras que la diferencia del 92,07% corresponde a clientes comerciales con participaciones inferiores al 2,00%. Lo anteriormente mencionado evidencia que las ventas y cuentas por cobrar de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. se encuentran ampliamente diversificadas entre sus clientes.

GRÁFICO 5: CUENTAS POR COBRAR DE CLIENTES (SEPTIEMBRE 2021)



Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A./ Elaboración: Class International Rating

La compañía no cuenta con vehículos propios para la distribución del combustible, el servicio lo brindan sus accionistas Petroshyris y Petrolcentro, quienes se encargan de la logística y transporte de combustible.

A nivel de terminales, Beaterio, Ambato, Chigüilpe y La Troncal, en ese orden, constituyen los centros de abastecimiento más importantes de PyS, desde los cuales se despacha el 55% del volumen total facturado a sus estaciones de servicio.

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. mantiene una política de cobranzas en la que los cobros de la línea de combustibles que ocupa casi el 98% del total de ventas, los realizan los Bancos locales que pertenecen al sistema financiero nacional, quienes se encargan de recibir, custodia, efectivización y acreditación en las cuentas de la Compañía. En la línea de surtidores y vending se hace firmar a las estaciones de servicios contratos de mutuo acuerdo, cuya gestión se encuentra a cargo de la Unidad Comercial y Administrativa de la empresa.

En cuanto a las políticas de crédito, la empresa otorga un crédito en las compras de combustible a su red de afiliados de 5 días desde la fecha de facturación, para el segmento industrial el crédito es de hasta 1 a 60 días, asfalto de 1 a 60 días y en las líneas de surtidores y vending el plazo es de hasta 360 días.

Cabe indicar que las ventas de la compañía se realizan aproximadamente en un 70,00% a crédito, y un 30,00% en efectivo, de acuerdo a lo reportado por la administración de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

Al 30 de septiembre de 2021, se determinó que el 75,46% del total de la cartera de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. corresponde a cuentas vigentes (86,16% en diciembre de 2020) y la diferencia de 24,54% a cartera vencida (13,84% en diciembre de 2020) fue cartera vencida, concentrándose en el rango de 1 a 30 días. Estos resultados

eventualmente podrían incurrir en un posible riesgo de incobrabilidad y posibles pérdidas para la compañía, en caso de que se registre un mayor deterioro.

CUADRO 14: ANTIGÜEDAD DE LA CARTERA

CARTERA	2019	2020	sep-21
Por Vencer	90,33%	86,16%	75,46%
Vencida de 1 a 30 días	8,03%	13,22%	20,77%
Vencida de 31 a 60 días	0,72%	0,29%	2,24%
Vencida de 61 a 90 días	0,07%	0,00%	0,88%
Vencida de 91 a 180 días	0,36%	0,13%	0,36%
Vencida más de 180 días	0,49%	0,19%	0,29%
<b>TOTAL</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A./ Elaboración: Class International Rating

La cobertura de la cartera vencida con el nivel de provisiones constituidas por la compañía es de apenas el 3,49% a septiembre de 2021 (8,12% en diciembre de 2020), aspecto que deberá ser reforzado de modo de poder cubrir adecuadamente el riesgo de incobrabilidad.

## Proveedores

El proveedor más importante de la compañía es EP PETROECUADOR (empresa pública de hidrocarburos del Ecuador), compañía que provee de combustible al emisor. A septiembre de 2021 tuvo una representación del 99,98% respecto a los costos de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. (99,92% en el año 2020), mientras que la pequeña diferencia del 0,02% corresponde a proveedores de dispensadores, sistemas de facturación, aditivos, vinil lona, vending, paneles led, entre otros.

Lo mencionado denota que la empresa tiene un alto riesgo de concentración con su principal proveedor, aspecto que podría ocasionar pérdidas para la compañía en caso de que éste detenga su operación. Para mitigar lo mencionado anteriormente, la Compañía tiene previsto en el corto plazo la conformación y operación de una nueva abastecedora conformada por 6 comercializadoras, a fin de realizar la importación directa de combustible y abastecer al 40% del mercado nacional.

EP PETROECUADOR otorga a la compañía un plazo de pago de 8 días desde la facturación del producto en sus distintos terminales. Estos pagos se realizan puntualmente mediante débitos bancarios de las cuentas de la empresa.

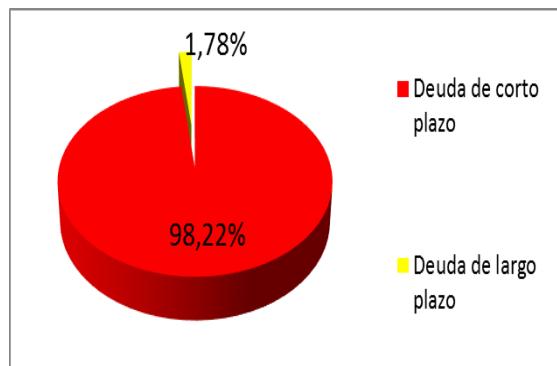
Finalmente, según lo reportado por PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. el 100% de las cuentas por pagar se encuentran vigentes en un rango de 1 a 30 días.

## Políticas de la Empresa

### Política de Financiamiento

Al 30 de septiembre de 2021, la deuda financiera de la Compañía estuvo conformada por obligaciones adquiridas con Instituciones Financieras y pasivos por derecho de uso que contempla intereses. La misma ascendió a USD 3,92 millones y financió el 9,50% del activo total (13,54% a diciembre de 2020). Se debe acotar que los proveedores tuvieron un papel importante en el financiamiento de los activos de la compañía, pues a septiembre de 2021 fondearon la operación en un 47,76% (59,91% de los activos a diciembre de 2020).

GRÁFICO 6: COMPOSICIÓN DE LA DEUDA FINANCIERA, SEPTIEMBRE 2021



Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A./ Elaboración: Class International Rating

## Política de Inversiones

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. maneja un comité de Crédito con el fin de salvaguardar y velar por los intereses de la compañía; la misma se ha enfocado en contraer inversiones temporales en diferentes bancos a largo plazo.

## Política de Precios

Los precios de los productos Gasolina Extra, Diesel Premium, el producto Super, el producto diésel industrial y asfalto se realizan de acuerdo a las negociaciones con las estaciones de servicio y clientes industriales, es decir al precio de terminal se incrementa una comisión porcentual utilizando métodos para establecer el precio de plena competencia en transacciones efectuadas entre partes relacionadas.

## Responsabilidad Social y Ambiental

Debido al giro de negocio que tiene PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., la empresa debe seguir ciertas regulaciones legales en gestión ambiental. Por lo mencionado la compañía debe cumplir con los siguientes planes:

- Plan de prevención y mitigación de impactos ambientales.
- Plan y programa de contingencias.
- Plan de capacitación
- Plan y programa de salud ocupacional y seguridad industrial.
- Plan y programa de manejo de desechos.
- Plan de participación ciudadana y relaciones con la comunidad.
- Plan y programa de monitoreo ambiental.
- Plan y programa de rehabilitación de áreas contaminadas.
- Plan de abandono y entrega del área.

## Regulaciones a las que está sujeta la Empresa

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. se encuentra sujeta a la regulación de los organismos de control como el Servicio de Rentas Internas, el Ministerio de Relaciones Laborales, el Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social, la Superintendencia de Compañías, Ministerio de Ambiente, Normas de calidad INEN, Agencia de Regulación y control de Energía y recursos naturales No renovables (ARCERNR), Municipio de Quito, entre otros.

## Riesgo Legal

Según lo reportado por el Consejo de la Judicatura, PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., al 30 de septiembre de 2021, mantiene varios procesos judiciales como actor/ofendido entre los que se encuentran: cobros de pagare a la orden, incumplimientos de contrato, entre otros.

Finalmente, en el informe de auditoría externa del año 2020, se reportó que la compañía mantenía un proceso en su contra por incumplimiento de contrato por un monto de USD 100.000,00. No obstante, al 30 de septiembre de 2021 dicho proceso se encuentra archivado.

## Liquidez de los títulos

Al ser la calificación inicial de la PRIMERA EMISION DE OBLIGACIONES A LARGO PLAZO PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., todavía no se cuenta con la información necesaria para evaluar la liquidez de los títulos, la que será analizada en las revisiones de la presente calificación.

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., no ha participado anteriormente en el mercado de valores.

## Presencia Bursátil

De acuerdo con lo dispuesto por la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros, se incluye para el análisis de la presencia bursátil, la referencia de las transacciones realizadas en las Bolsas de Valores, siendo la fórmula utilizada la siguiente:

Presencia Bursátil = Número de días Negociados Mes / Número de Ruedas Mes.

Al ser la calificación inicial de la emisión todavía no se cuenta con la información necesaria para evaluar la presencia bursátil de los títulos, lo que será analizado posteriormente en la siguiente revisión.

Sobre la base de lo analizado y detallado, CLASS INTERNATIONAL RATING Calificadora de Riesgos S.A., observó y analizó la presencia bursátil. Por lo señalado, Class International Rating Calificadora de Riesgos S.A., ha dado cumplimiento con lo estipulado en el literal f, numeral 1, del Artículo 10, Sección II, Capítulo II, Título XVI del Libro II, de la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras de Valores y de Seguros.

## Eventos Importantes

Al 30 de septiembre de 2021, la compañía no reportó eventos importantes que afecten la operación de la compañía.

## Situación del Sector

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. al dedicarse a la distribución de combustibles, es una compañía cuya operación depende totalmente en el sector petrolero pues es un derivado de esta materia prima, cabe decir que este sector es fundamental para las actividades de otros sectores, los de mayor importancia son la industria manufacturera y el sector automotriz. En este ámbito, la industria petrolera tuvo una representación del 5,01% sobre la producción total ecuatoriana en el año 2020 (6,03% en 2019), mientras que el sector manufacturero es el de mayor relevancia pues para el año 2020 registró una participación dentro del PIB del 11,82% (11,71% en el año 2019), según las cifras del Banco Central de Ecuador.

La producción de la industria de manufactura decreció durante el año 2020, pues registro un valor agregado bruto de USD 7.835 millones (-6,89% frente al 2019), y al analizar el periodo 2018-2021 IT, se pudo comprobar que el sector se ha mantenido constante hasta el primer trimestre del 2020, mientras que para el segundo trimestre de este año se registró el mayor decrecimiento trimestral, pues alcanzo un valor de USD 1.891 millones (-9,02% frente al periodo anterior). Cabe decir que la producción se recuperó para el primer trimestre del 2021, pues incrementó en un 2,39% respecto al último trimestre del 2020<sup>41</sup>.

En cuanto a la producción del petróleo, la misma descendió en un -24,06% en el 2020 respecto al 2019, debido a la crisis sanitaria (COVID-19) la cual ocasiono que la mayor parte de las industrias del país deterioraran su

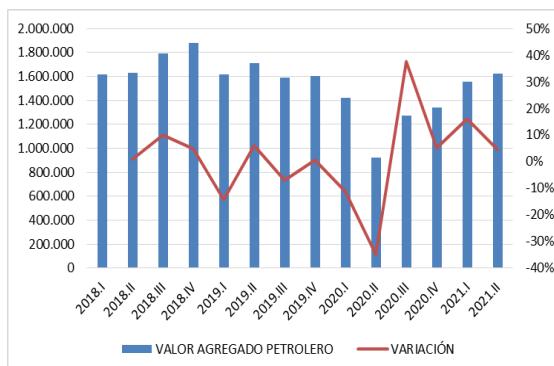
<sup>41</sup> <https://contenido.bce.fin.ec/home1/estadisticas/cntrimestral/CNTrimestral.jsp>

## Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo

## PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., Noviembre 2021

operación, esto afectó en la demanda y oferta del petróleo a nivel mundial, causando que el precio disminuyera a niveles históricos durante el segundo semestre del año 2020, lo cual se reflejó en las cifras nacionales.

GRÁFICO 7: PRODUCCIÓN DEL SECTOR PETROLERO (Miles USD)



Fuente: BANCO CENTRAL DEL ECUADOR / Elaboración: Class International Rating S.A.

Como se mencionó, en el 2020 el consumo de combustibles despachados por EP PETROECUADOR hacia las comercializadoras disminuyó en un 19,63% con relación al 2019, debido a la aplicación del decreto ejecutivo 1017, con el que Ecuador adoptó el estado de excepción, lo que ocasionó la restricción de actividades para así frenar los contagios de COVID-19, adicionando a esto las medidas adoptadas por el COE Nacional entre marzo y septiembre de este año incluyeron restricciones de movilidad y en actividades económicas y comerciales.

Para junio de 2021, se observa que el sector petrolero incrementó su producción de manera acelerada, pues registró una variación trimestral del 4,59% e interanual del 75,77%, en este sentido el mercado mundial del petróleo se reactivó ocasionando que el precio de esta materia prima crezca debido al déficit de inventario, que en los últimos meses ha hecho que se reduzcan las reservas en 1,2 millones de barriles diarios, lo cual provocó que la oferta disminuyera<sup>42</sup>.

Por otra parte, es necesario indicar que aproximadamente el 97,00% de las ventas de la empresa proviene de las estaciones de servicio que otorgan combustible al sector automotriz, por tal razón es relevante analizar el mismo. En el Ecuador, la industria automotriz ha impulsado a otras industrias del sector productivo como la siderúrgica, metalúrgica, metalmecánica, minera, petrolera, petroquímica, del plástico, vidrio, electricidad, robótica e informática, industrias claves para la elaboración de los vehículos. Por esta razón, el sector automotriz aporta a la economía del país, dado que emplea materia prima, insumos y tecnología para la elaboración de automóviles, de este modo incentiva la cadena productiva, que beneficia a las empresas relacionadas en este proceso. El sector automotor ecuatoriano está conformado por 4 empresas ensambladoras, 92 firmas autopartistas, 81 empresas de carrocerías, 1.271 comercializadores e importadores de vehículos nuevos y usados, 137 establecimientos de venta de motocicletas y 3.126 empresas de comercio automotor como talleres, mecánicas, venta de partes, etc. Sector que en 2019 contempló aproximadamente 182.491 puestos laborales.<sup>43</sup>

De acuerdo con datos publicados por la Asociación de Empresas Automotrices del Ecuador (AEADE)<sup>44</sup> en su página web, el total de ventas de vehículos (unidades) de enero a diciembre del año 2020 fue de 85.818 unidades, mientras que al cierre del año 2019 el total de ventas ascendió a 132.208 unidades, lo que significó una contracción del 35,09%, el avance del COVID-19 y las necesarias medidas adoptadas por el Gobierno tuvieron efectos negativos en el sector automotor. Con corte a septiembre de 2021, el total de vehículos vendidos acumulados asciende a 88.153 unidades evidenciándose un incremento del 54,40% frente a septiembre de 2020 (57.103 unidades). El mercado automotriz ha presentado signos de recuperación, llegando a alcanzar el volumen que mantenía previo a la declaratoria de pandemia.

<sup>42</sup> <https://www.bolsamania.com/noticias/pulsos-materias-primas/bank-of-america-eleva-previsiones-petroleo-85-dolares-brent-2022-8370568.html>

<sup>43</sup> <https://www.aeade.net/wp-content/uploads/2020/03/Sector-en-cifras-resumido-esp%C3%A1ol.pdf>

<sup>44</sup> <https://www.aeade.net/wp-content/uploads/2020/03/Sector-en-cifras-resumido-esp%C3%A1ol.pdf>

## Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo

## PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., Noviembre 2021

Dentro de los vehículos livianos (automóviles, camionetas, SUV) las marcas más representativas fueron CHEVROLET con el 18,20%, KÍA con el 16,90% del total de ventas y TOYOTA con 9,80%, mientras que otras marcas como HYUNDAI, RENAULT, Great Wall y otros que reflejan una participación individual de alrededor del 7,00%. Analizando el segmento de vehículos comerciales (VAN, Camiones y Buses) las marcas representativas fueron Hino con el 21,00% y Chevrolet con el 14,50%, entre las más importantes. A continuación, se presenta el detalle de lo mencionado:

GRÁFICO 8: VENTA TOTAL DE VEHÍCULOS (UNIDADES)  
SEPTIEMBRE 2019- SEPTIEMBRE 2021

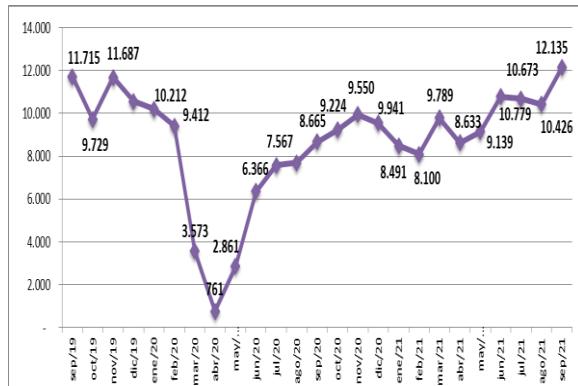
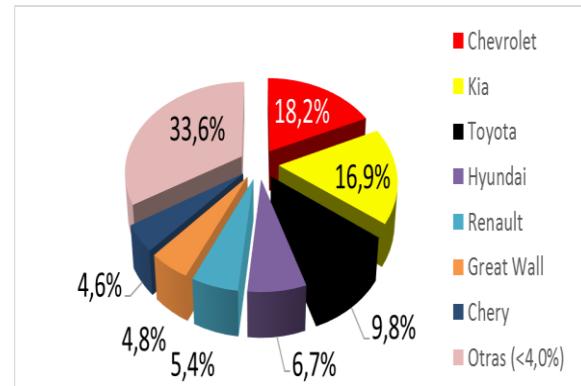
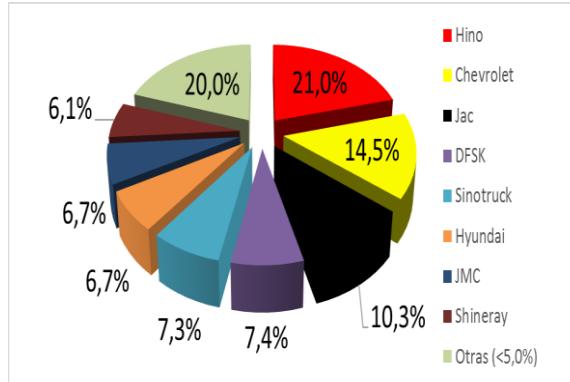


GRÁFICO 9: VENTA DE VEHÍCULOS LIVIANOS (UNIDADES)  
SEPTIEMBRE 2021



Fuente: AEADE / Elaboración: Class International Rating

GRÁFICO 10: VENTA DE VEHÍCULOS COMERCIALES (UNIDADES) SEPTIEMBRE 2021



Fuente: AEADE / Elaboración: Class International Rating

Para el mes de septiembre de 2021, las ventas mensuales tuvieron un crecimiento interanual del 40,05%, comportamiento que se dio por una mayor demanda de los segmentos de vehículos livianos, vehículos comerciales y camiones, cuyas ventas registraron una recuperación interanual del 58%, 32% y 43% respectivamente; cabe decir que los segmentos que registraron una caída en ventas fueron los buses y motos con el -12% y -3%, respectivamente.

El sector donde desarrolla sus actividades la compañía, tiene como principal barrera de entrada las altas necesidades de capital para costear el insumo principal que será distribuido sin alteraciones, esto implica un alto nivel de recursos para el movimiento comercial de la empresa. Además la experiencia y las relaciones comerciales son dos condiciones necesarias para subsistir en el mercado. Por otro lado, como barreras de salida se identifican las condiciones para una desinversión y los compromisos contractuales en las operaciones del negocio.

## Expectativas

El Banco Central del Ecuador (BCE) estima un crecimiento económico de 2,75% durante 2021, a partir de un buen comportamiento esperado tanto de la recuperación del consumo de hogares, así como del sector externo vía exportaciones e importaciones, a pesar de la paralización de actividades del sector productivo entre abril y junio

## Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo

## PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., Noviembre 2021

del 2020 por efectos de la pandemia mundial<sup>45</sup>, en este contexto se estima un incremento productivo para el cierre del 2021 del 1,22% dentro del sector de transporte y almacenamiento; gracias a la reactivación económica<sup>46</sup>.

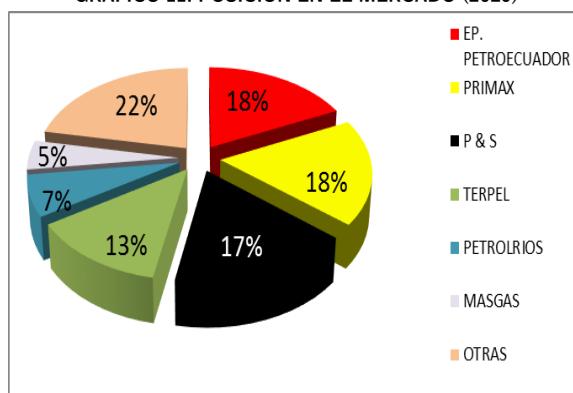
Los precios actuales del petróleo suponen un fuerte incentivo para impulsar la actividad económica, cabe mencionar que a medida que los precios actuales se elevan, comienzan a tener un efecto negativo sobre la demanda<sup>47</sup>.

Para el año 2021 el sector automotor ecuatoriano ya ha marcado una hoja de ruta para su dinamización económica. La estrategia, denominada Plan de Reactivación Económica, busca crear oportunidades, modelos de negocios, y promover la actualización de la cadena automotriz, lo que estará directamente relacionado con la demanda del uso de combustible.<sup>48</sup>

### Posición Competitiva de la Empresa

Las tres principales compañías que operan dentro del mercado de comercialización de combustible ecuatoriano son EP. PETROECUADOR, PRIMAX y PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., en este sentido el emisor tuvo una participación en ventas del 17% para el año 2020 dentro del mercado. Para el 2020, PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. se convirtió en el líder en venta de diésel automotriz, mientras que la distribución de gasolina extra, extra con etanol y súper lo lidera Primax. Cabe mencionar, que la empresa se encuentra dentro de la categoría CIIU G4730.01.

GRÁFICO 11: POSICIÓN EN EL MERCADO (2020)



Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A./ Elaboración: Class International Rating

De igual manera, y por considerarse una herramienta que permite visualizar un cuadro de la situación actual de la compañía, es importante incluir a continuación el análisis FODA de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., evidenciando los puntos más relevantes tanto positivos como negativos en cuanto a su efecto, así como factores endógenos y exógenos, de acuerdo a su origen.

CUADRO 15: FODA

FORTALEZAS	DEBILIDADES
Cobertura geográfica amplia	No tiene presencia en ciudades grandes
Utilización de tecnología para sistemas administrativos	
Madurez empresarial (experiencia en el mercado)	Falta de soporte técnico para nuevos proyectos
Personal capacitado y con experiencia	Dependencia y controles del Estado
Buena relación con organismos de control	Debilidades legales en contratos
Alianzas estratégicas para mejorar servicios	Falta de difusión y comunicación de procesos internos
Seguridad de tener flota propia	Falta de políticas comerciales enfocadas a sistema de ventas
OPORTUNIDADES	AMENAZAS
Utilización de la identidad nacional para estrategias de marketing	Competencia agresiva
Liderazgo en el segmento automotriz	Saturación del mercado

<sup>45</sup> <https://colegiodeeconomistas.org.ec/wp-content/uploads/2021/01/Perspectivas-Macroeconomicas-Ecuador-2020-y-2021.pdf>

<sup>46</sup> <https://contenido.bce.fin.ec/documentos/Estadisticas/SectorReal/Previsiones/PIB/PrevMacro.xlsx>

<sup>47</sup> <https://www.precioptroleum.net/precio-petroleo-2022.html>

<sup>48</sup> <https://www.vistazo.com/seccion/enfoque/sector-automotriz-ya-tiene-un-plan-de-reactivacion-para-el-2021>

## Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., Noviembre 2021

Sistema de facturación electrónica Nuevo modelo de comercialización (bancos / recaudaciones)	Inseguridad jurídica
Posicionamiento de marca	Matriz productiva se va innovando hacia energías alternas

Fuente/ Elaboración: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

### Riesgo operacional

Los principales riesgos que podrían afectar el flujo previsto por el emisor, así como la continuidad de la operación en términos generales se encuentran relacionados con competencias técnicas, temas éticos, sucesos naturales, fallas humanas, etc.

Uno de los riesgos a los que se exponen los productos comercializados por la empresa podría estar relacionado con daños causados por factores externos como catástrofes naturales, incendios, robo, entre otros, mismos que podrían verse afectados, ya sea en su totalidad o parcialmente, lo que traería consigo pérdidas económicas para la empresa.

Con seguridad, el mayor riesgo para la compañía se encuentra asociado a la concentración de las fuentes de provisión de su principal materia prima (combustible), sin embargo, el riesgo de que EP PETROECUADOR (principal proveedor) desaparezca del mercado es mínimo, pues su operación es fundamental para la economía ecuatoriana.

Otro riesgo fundamental son las variaciones registradas en su precio, pues estos son determinados por la oferta y demanda de los mercados internacionales. Lo mencionado podría generar fluctuaciones importantes en los márgenes de la industria al provocar volatilidad en los costos del inventario y costos de ventas.

Considerando el giro de negocio en el cual está desenvolviéndose PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. otro riesgo potencial se origina del desabastecimiento que pueda llegar a tener con su proveedor principal de materia prima, existiendo problemas en su despacho y tardanzas por parte de la empresa abastecedora.

Otro riesgo que podría afectar a la compañía es el crediticio, dado que la mayoría de sus ventas se realizan a crédito, sin embargo, este riesgo es mitigado en primera instancia por el riguroso análisis de crédito que realiza la compañía sobre sus clientes.

Debe mencionarse que la compañía cuenta una póliza de seguro de multirriesgo, la cual cubre riesgo por incendios, robo y/o asalto, equipo electrónico y rotura de maquinaria; esta póliza vence el 31 de diciembre de 2021.

### Riesgo Financiero

El análisis financiero efectuado a PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., se realizó con base a los Estados de Situación Financiera y Estados de Resultados Integrales auditados del año 2017, 2018, 2019 y 2020 junto a los Estados de Situación Financiera y Estados de Resultados Integrales internos no auditados, sin notas a los estados financieros al 30 de septiembre de 2020 y 30 de septiembre de 2021.

### Análisis de los Resultados de la Empresa

Los ingresos de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., presentaron un comportamiento creciente, pues pasaron de USD 431,06 millones en 2017 a USD 540,62 millones en 2019 gracias a la evolución del sector automotriz dentro de la economía ecuatoriana. Para el año 2020, estos tuvieron un decrecimiento anual del -17,89%, llegando a registrar un monto de USD 443,89 millones, debido a la restricción de movilidad y de actividades económicas por la crisis sanitaria (COVID-19), lo que causó una menor demanda de combustibles.

Para los períodos interanuales los ingresos crecieron en un 59,11%, pues pasaron de USD 304,00 millones en septiembre de 2020 a USD 483,71 millones en septiembre de 2021, en parte gracias a la reactivación de las

## Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo

## PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., Noviembre 2021

actividades económicas, por otra parte, producto del progresivo incremento de los precios de los combustibles y también por el aumento por ventas de asfalto.

En cuanto a la estructura de ingresos de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., el 97,03% de las ventas provinieron de estaciones de servicio (97,01% diciembre 2020), mientras que el 2,97% restante corresponde a ingresos por ventas al sector industrial, margen de comercialización<sup>49</sup>, asfalto, surtidores, sistemas de facturación, entre otros (2,99% a diciembre de 2020).

CUADRO 16: COMPOSICIÓN DE INGRESOS

DETALLE	sep-20	2020	sep-21
Ventas estaciones de servicio	97,03%	97,01%	97,03%
Ventas industrias	1,52%	1,44%	1,06%
Margen de Comercialización	1,30%	1,29%	1,29%
Otros	0,15%	0,26%	0,62%
<b>TOTAL</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>

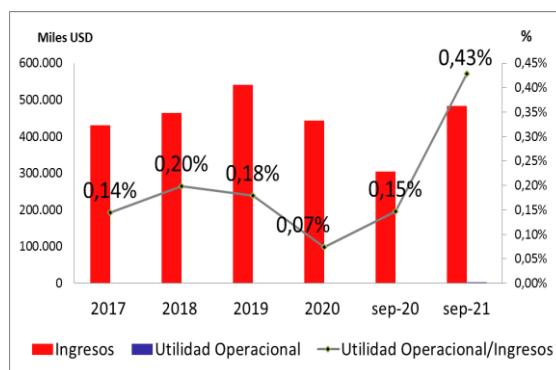
Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. / Elaboración: Class International Rating

El costo de ventas de la compañía mantuvo un comportamiento constante durante el periodo analizado, pasando de significar el 98,56% de los ingresos en 2017 a 98,66% en 2020 (98,70% a septiembre de 2021), mismos que estuvieron conformados principalmente por los costos de compra de materia prima. Lo mencionado anteriormente originó un margen bruto positivo y estable, cuya representación sobre los ingresos fue inferior al 2,00% durante todo el periodo, pues los ingresos son absorbidos casi en su totalidad por los costos de ventas debido al giro del negocio, es así que pasó de significar en 2017 el 1,44% de los ingresos a 1,34% de los ingresos en 2020. Al comparar los períodos interanuales, el margen bruto descendió ligeramente a 1,30% en septiembre de 2021, luego de ubicarse en 1,35% en septiembre 2020.

Los gastos operativos mantuvieron una tendencia estable sobre la representación de los ingresos, pues pasaron de 1,30% en diciembre de 2017 a un 1,26% en diciembre de 2020, mismos que estuvieron conformados principalmente por gastos por beneficios a empleados y seguros. Para septiembre de 2021, los gastos operativos significaron apenas el 0,87% de los ingresos, porcentaje inferior al reportado en su similar de 2020 cuando fue de 1,20% de los ingresos.

Los ingresos ordinarios permitieron cubrir de forma aceptable los gastos operacionales, generando un margen operativo positivo pero decreciente, que pasó de representar el 0,20% de los ingresos en diciembre de 2018 a apenas un 0,07% de los ingresos en 2020. Para septiembre de 2021, la compañía registró una utilidad operativa que significó el 0,43% de los ingresos (0,15% en septiembre de 2020).

GRÁFICO 12: UTILIDAD OPERACIONAL E INGRESOS



Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. / Elaboración: Class International Rating

Los gastos financieros, pasaron de representar el 0,13% de los ingresos netos en 2017 a 0,19% en diciembre de 2020, comportamiento que está atado al desempeño de sus obligaciones con costo (0,10% de los ingresos en

<sup>49</sup>Corresponde principalmente al margen de comercialización que obtiene la compañía por la comercialización de combustibles con las diferentes estaciones de servicios que varían del 1% al 3,83% del valor del terminal.

## Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo

## PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., Noviembre 2021

septiembre de 2021) y estuvieron conformados principalmente por intereses y comisiones bancarias, servicios facturación bancos, costos financieros y garantías bancarias que mantiene con EP PETROECUADOR.

Luego de deducir los rubros de gastos financieros, otros ingresos netos y el impuesto a la renta, la compañía generó una utilidad neta positiva y estable (excepto en el año 2018, cuando registró una pérdida que significó el -0,05% de los ingresos), pues significó el 0,16% de los ingresos en 2017 y 2019. Para el año 2020, la compañía registró un margen neto que representó el 0,14% de los ingresos, a pesar del decremento de las ventas, ocasionada por la crisis sanitaria (COVID-19) y el descenso en el precio del petróleo. Para septiembre de 2021, la compañía registró un margen neto que representó el 0,57% de los ingresos, porcentaje superior al generado en septiembre de 2020 (0,29% de los ingresos), ya que las condiciones económicas del sector mejoraron.

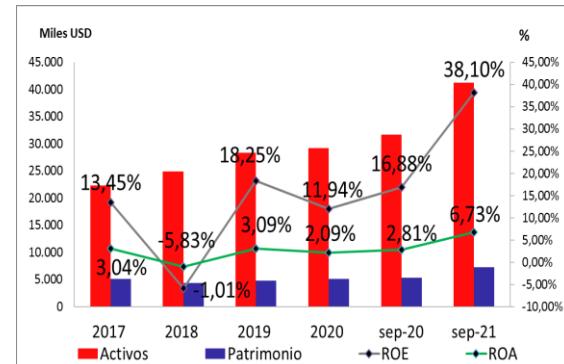
### Indicadores de Rentabilidad y Cobertura

Los indicadores de rentabilidad sobre activos (ROA) y sobre el patrimonio (ROE) presentaron un comportamiento positivo pero variable para el periodo analizado (excepto en el año 2018, cuando no registro rentabilidad), conducta ligada al comportamiento de la utilidad del ejercicio. Lo mencionado evidencia que los activos de la compañía generaron rentabilidad por sí mismos; y que los propietarios de la compañía percibieron una rentabilidad sobre su inversión.

CUADRO: 17 / GRÁFICO 13: RENTABILIDAD SOBRE ACTIVO Y PATRIMONIO

Ítem	2017	2018	2019	2020
ROA	3,04%	-1,01%	3,09%	2,09%
ROE	13,45%	-5,83%	18,25%	11,94%

Ítem	sep-20	sep-21
ROA	2,81%	6,73%
ROE	16,88%	38,10%



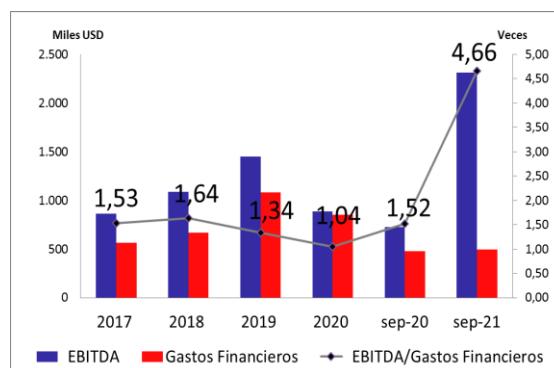
Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. / Elaboración: Class International Rating

El EBITDA (acumulado), presentó una evolución acorde al desempeño de su margen operacional, es así que los flujos de la compañía demostraron tener la capacidad para cubrir de forma aceptable sus gastos financieros durante todos los periodos analizados. Para septiembre de 2021 el EBITDA (acumulado) significó el 0,48%, resultado que le permitió a la empresa cubrir sus obligaciones.

CUADRO 18/ GRÁFICO 14: EBITDA Y COBERTURA DE GASTOS FINANCIEROS (miles USD)

Ítem	2017	2018	2019	2020
EBITDA	864	1.089	1.452	888
Gastos Financieros	565	665	1.083	851
Cobertura EBITDA/Gastos Financieros (veces)	1,53	1,64	1,34	1,04

Ítem	sep-20	sep-21
EBITDA	723	2.312
Gastos Financieros	477	496
Cobertura EBITDA/Gastos Financieros (veces)	1,52	4,66



Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. / Elaboración: Class International Rating

## Capital Adecuado

### Activos

Los activos totales de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. se presentaron crecientes durante el periodo analizado, pues luego de registrar USD 22,30 millones en 2017, pasaron a USD 29,19 millones en 2020 y USD 41,21 millones en septiembre de 2021, estas fluctuaciones obedecen al incremento de sus principales cuentas: tal es el caso de las cuentas por cobrar clientes<sup>50</sup>, otras cuentas por cobrar y activos por impuestos corrientes<sup>51</sup>.

Al analizar la estructura de los activos se denotó que históricamente los activos corrientes fueron los que prevalecieron, es así que representaron el 78,81% de los activos totales en diciembre de 2020, mientras que para septiembre de 2021 significaron el 91,46% de los activos, siendo sus cuentas más relevantes para este último periodo, cuentas por cobrar comerciales que significaron el 39,50% de los activos (42,53% a diciembre 2020), le sigue activos por impuestos corrientes con el 23,20% de los activos (4,93% a diciembre 2020), otras cuentas por cobrar<sup>52</sup> con el 13,07% (10,82% a diciembre 2020), inversiones con 12,98% (18,89% a diciembre 2020).

Por su parte, los activos no corrientes representaron el 21,19% de los activos en diciembre de 2020 y el 8,54% de los activos en septiembre de 2021, los cuales estuvieron representados en su mayor parte por propiedad, planta y equipo, pues significaron el 4,86% de los activos totales (7,47% a diciembre 2020), seguido por activos intangibles con el 1,79% (2,52% a diciembre 2020).

### Pasivos

Los pasivos mantuvieron una tendencia creciente en términos monetarios, pero estable sobre el financiamiento de los activos, es así que pasaron de USD 20,55 millones en 2018 (82,72% de los activos) a USD 24,09 millones en 2020 (82,51% de los activos) y USD 33,94 millones (82,34% del total de activos) en septiembre de 2021, comportamiento relacionado con el crecimiento de sus principales cuentas: cuentas por pagar a proveedores y pasivos por impuestos corrientes.

En cuanto a su estructura, se evidencia que los pasivos de tipo corriente fueron los de mayor relevancia en el financiamiento de los activos, fondeando el 78,52% en diciembre de 2020 y el 79,61% de los activos en septiembre 2021, siendo la cuenta más representativa para este último periodo las cuentas por pagar a proveedores<sup>53</sup> con el 47,76% (59,91% a diciembre de 2020), le sigue pasivos por impuestos corrientes<sup>54</sup> con 21,32% de los activos<sup>55</sup> (3,04% a diciembre de 2020),- obligaciones con instituciones bancarias que participaron con el 9,33% de los activos (13,21% a diciembre de 2020).

Los pasivos no corrientes por su parte financiaron apenas el 3,99% de los activos en diciembre de 2020 y el 2,73% de los activos en septiembre 2021, en donde las obligaciones por beneficios a empleados a largo plazo constituyen la cuenta contable más representativa, financiando el 2,38% de los activos totales a septiembre de 2021 (3,49% diciembre de 2020).

Al 30 de septiembre de 2021, la deuda financiera de la Compañía estuvo conformada por obligaciones adquiridas con Instituciones Financieras y un pasivo de largo plazo por arrendamiento. La misma ascendió a USD 3,92 millones y financió el 9,50% del activo total (13,54% a diciembre de 2020). Se debe indicar que la participación de la deuda financiera frente al pasivo y frente al patrimonio fue de 11,54% y 53,82% respectivamente a septiembre de 2021 (16,41% y 77,44% en diciembre de 2020).

<sup>50</sup> Las cuentas por cobrar crecieron en un 31,12% entre diciembre de 2020 y septiembre de 2021, como efecto de mayores ventas.

<sup>51</sup> La cuenta de activos por impuestos corrientes creció en más de 500% entre diciembre de 2020 y septiembre de 2021, debido a la compensación entre el IVA en compras y el IVA en ventas resultando crédito tributario o valor a pagar

<sup>52</sup> De acuerdo al informe de auditoría externa 2020, esta cuenta agrupa cuentas por cobrar por préstamos a empleados, activos por gastos anticipados, cuentas por cobrar por asistencias económicas, cuentas por cobrar en capital e intereses a estaciones de servicios, entre otros.

<sup>53</sup> Corresponde principalmente al saldo pendiente de pago a EP PETROECUADOR por el despacho de combustible.

<sup>54</sup> Corresponde a retenciones en la fuente IVA por pagar y retención en la fuente por pagar

<sup>55</sup> La cuenta de pasivos por impuestos corrientes creció en más de 800% entre diciembre de 2020 y septiembre de 2021, debido a la compensación entre el IVA en compras y el IVA en ventas resultando crédito tributario o valor a pagar.

## Patrimonio

A lo largo del periodo analizado el patrimonio mantuvo una tendencia variable sobre el financiamiento de los activos, es así que descendió de 22,58% en 2017 a un 16,93% al cierre de 2019, sin embargo, a partir del año 2020, el patrimonio creció hasta financiar un 17,49% y un 17,66% en septiembre de 2021, lo que obedece a mayores reservas y resultados netos del ejercicio.

Entre las cuentas más representativas se encuentran el capital social, que durante todo el periodo analizado no registró variación alguna, manteniéndose en USD 3,00 millones, el cual financió el 10,28% de los activos en diciembre de 2020 y el 7,28% en septiembre 2021, a este le sigue la utilidad neta del ejercicio que financió el 2,09% y el 6,73% de los activos en ese mismo orden.

Cabe destacar, que entre las atribuciones de la Junta General de Accionistas se encuentra resolver acerca del destino de utilidades, beneficios sociales y acordar aumentos o disminuciones de capital. Adicionalmente, del análisis a los estados financieros, no se establece un apoyo exógeno definido que la compañía pueda recibir de terceros, (sector público, proveedores u otras organizaciones interesadas en su funcionamiento), que favorezcan su gestión y capacidad de generar flujos de efectivo.

## Flexibilidad Financiera

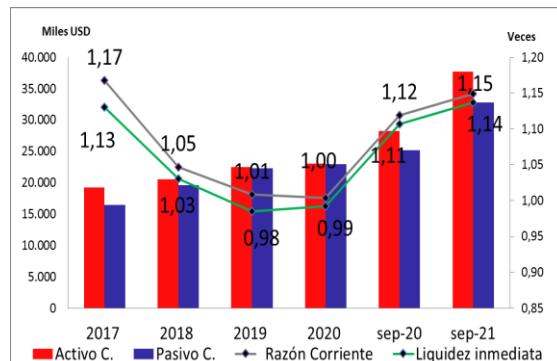
PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. a lo largo de los ejercicios económicos analizados presentó indicadores de liquidez (Razón Circulante) superiores a la unidad, lo que demostró la ausencia de recursos ociosos, y que la compañía puede cubrir sus pasivos de corto plazo con los activos del mismo tipo.

Por lo mencionado anteriormente, el capital de trabajo fue positivo, mismo que significó el 0,29% de los activos en 2020 y 11,85% en septiembre 2021.

CUADRO 19/ GRÁFICO 15: NIVEL DE LIQUIDEZ (Miles USD)

Ítem	2017	2018	2019	2020
Activo Corriente	19.255	20.509	22.484	23.008
Pasivo Corriente	16.493	19.586	22.299	22.924
Razón Circulante (veces)	1,17	1,05	1,01	1,00
Liquidez Inmediata (veces)	1,13	1,03	0,98	0,99

Ítem	sep-20	sep-21
Activo Corriente	28.232	37.692
Pasivo Corriente	25.223	32.810
Razón Circulante (veces)	1,12	1,15
Liquidez Inmediata (veces)	1,11	1,14



Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. / Elaboración: Class International Rating

## Indicadores de Eficiencia

El periodo de cobros de PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. pasó de 8 días en diciembre de 2017 a 10 días en diciembre de 2020, siendo este el tiempo aproximado en el que la compañía hace efectiva la cobranza de sus facturas.

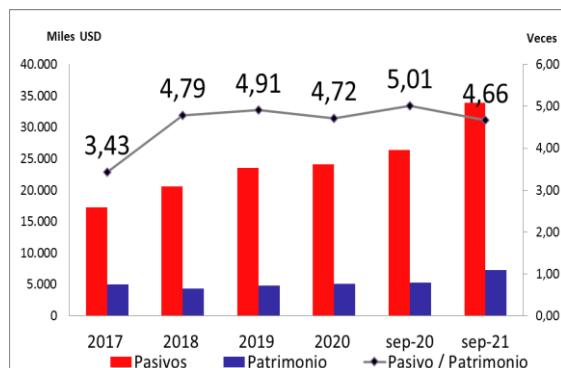
El financiamiento que presentó la compañía por parte de sus proveedores registró un comportamiento al alza que pasó de 9 días en 2017 a 15 días en 2020. De esta forma se evidencia que entre el tiempo que registra la compañía para cobrar a sus clientes y el plazo de pago a sus proveedores se registró un calce de 5 días para diciembre de 2020. En cuanto al indicador de duración de existencias, se debe mencionar que este indicador pasó de 1 día en 2017 a 0 días en 2020, reflejando que los insumos que mantiene en las estaciones de servicio; es decir el inventario se encuentra rotando permanentemente.

Comparando el tiempo del periodo de pago a proveedores frente al tiempo de periodo de cobros de cartera y el tiempo de la duración de existencias, se tiene que la empresa mostró un calce de 4 días en diciembre de 2020, por lo que la empresa recurre a sus proveedores para financiar su operación, sin la necesidad de dirigirse a fuentes externas.

## Indicadores de Endeudamiento Solvencia y Solidez

Durante el periodo analizado, el apalancamiento (pasivo total / patrimonio) demostró que la compañía financia su operación en mayor medida con recursos de terceros, pues a diciembre de 2020 se ubicó en 4,72 veces y 4,66 veces en septiembre 2021.

GRÁFICO 16: NIVEL DE APALANCIAMIENTO



Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. / Elaboración: Class International Rating

El indicador que relaciona el pasivo total/capital social, pasó de 5,76 veces en 2017 a 8,03 veces en 2020 (11,31 veces, septiembre 2021), estos valores reflejan cuántas veces la deuda de la empresa supera al aporte de los accionistas, valor que depende de la representación que el capital social tiene dentro del total del patrimonio.

El indicador que relaciona el pasivo total/EBITDA (anualizado) se ubicó en 27,14 años al cierre de 2020 (13,70 años en septiembre de 2021), determinando que los recursos propios de la compañía permitirían cancelar el total de sus obligaciones en este lapso. Por otro lado, el indicador que relaciona la deuda financiera/EBITDA (anualizado) llegó a 4,45 años en 2020 (1,58 años en septiembre 2021), cifra que refleja el tiempo en que la compañía podría cancelar su deuda con costo.

## Contingentes

Al 30 de septiembre de 2021, PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. no registra operaciones como codeudor en el sistema financiero.

## Liquidez de los instrumentos

### Situación del Mercado Bursátil<sup>56</sup>

En lo que va del año 2021, el Mercado de Valores autorizó 30 Emisiones de Obligaciones de las cuales el 100% pertenecieron al sector mercantil, determinando que 19 de ellas se inscribieron en la Bolsa de Valores de Guayaquil y los 11 restantes en la Bolsa de Valores de Quito, registrando un monto autorizado de USD 256,60 millones, valor que representó 27,72% del monto total de los instrumentos autorizados (USD 925,57 millones). Por otra parte, las emisiones de Papel Comercial representaron el 32,63% y las titularizaciones el 39,65% del total aprobado hasta lo que va del año 2021.

Atentamente,



Econ. Luis R. Jaramillo Jiménez MBA  
**GERENTE GENERAL**



Econ. Camila Freire  
**Analista**

<sup>56</sup> <https://www.bolsadevaloresguayaquil.com/productos/ofertas-publicas-vigentes-en-circulacion.asp>

**Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo**

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., Noviembre 2021**

**ANEXO I: ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA (Miles USD)**

Cuenta	2017	2018	2019	sep-20	2020	sep-21
<b>ACTIVO</b>						
Efectivo y equivalentes de efectivo	127	156	150	164	358	864
Cuentas por cobrar comerciales	9.339	11.710	11.899	9.686	12.277	16.142
Inversiones	3.950	4.781	5.250	5.350	5.515	5.350
Otros activos corrientes	5.840	3.863	5.184	13.033	4.858	15.336
<b>TOTAL ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>19.255</b>	<b>20.509</b>	<b>22.484</b>	<b>28.232</b>	<b>23.008</b>	<b>37.692</b>
Propiedad, maquinaria y equipo neto	1.651	2.101	2.342	2.257	2.180	2.003
Activos por derecho de uso	-	-	99	84	79	64
Otros Activos No Corrientes	1.398	2.234	3.356	1.115	3.926	1.454
<b>TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE</b>	<b>3.048</b>	<b>4.335</b>	<b>5.797</b>	<b>3.456</b>	<b>6.185</b>	<b>3.522</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>22.303</b>	<b>24.845</b>	<b>28.281</b>	<b>31.688</b>	<b>29.193</b>	<b>41.214</b>
<b>PASIVOS</b>						
Préstamos (Obligaciones Bancarias)	3.742	3.999	1.601	384	3.855	3.847
Proveedores y Relacionadas	10.884	14.229	19.008	18.504	17.489	19.685
Otros Pasivos Corrientes	1.868	1.359	1.690	6.335	1.579	9.279
<b>TOTAL PASIVOS CORRIENTE</b>	<b>16.493</b>	<b>19.586</b>	<b>22.299</b>	<b>25.223</b>	<b>22.924</b>	<b>32.810</b>
Préstamos (Deuda bancaria LP)	0	0	0	0	0	0
Otros Pasivos No Corrientes	774	966	1.193	1.193	1.165	1.127
<b>TOTAL PASIVOS NO CORRIENTE</b>	<b>774</b>	<b>966</b>	<b>1.193</b>	<b>1.193</b>	<b>1.165</b>	<b>1.127</b>
<b>Deuda Financiera</b>	<b>3.742</b>	<b>3.999</b>	<b>1.706</b>	<b>472</b>	<b>3.953</b>	<b>3.917</b>
Deuda Financiera C/P	3.742	3.999	1.618	384	3.883	3.847
Deuda Financiera L/P	0	0	88	88	70	70
<b>TOTAL PASIVOS</b>	<b>17.267</b>	<b>20.553</b>	<b>23.493</b>	<b>26.416</b>	<b>24.089</b>	<b>33.937</b>
<b>PATRIMONIO</b>						
Capital Social	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000
Reservas	48	540	140	630	630	752
Otros resultados integrales	238	-70	23	0	113	0
Utilidad Neta	678	-250	874	890	610	2.773
Resultados acumulados	1.072	1.072	752	752	752	752
<b>TOTAL PATRIMONIO</b>	<b>5.036</b>	<b>4.292</b>	<b>4.789</b>	<b>5.271</b>	<b>5.105</b>	<b>7.277</b>

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. / Elaboración: Class International Rating

**ANEXO II: ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES (Miles USD)**

ESTADO DE RESULTADOS	2017	2018	2019	sep-20	2020	sep-21
<b>Ingresos ordinarios</b>	<b>431.062</b>	<b>464.599</b>	<b>540.620</b>	<b>304.001</b>	<b>443.886</b>	<b>483.710</b>
Costo de ventas	424.855	457.845	533.047	299.904	437.946	477.444
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>6.207</b>	<b>6.754</b>	<b>7.573</b>	<b>4.096</b>	<b>5.941</b>	<b>6.266</b>
Total Gastos Operacionales	5.585	5.831	6.604	3.650	5.612	4.194
<b>UTILIDAD OPERACIONAL</b>	<b>622</b>	<b>923</b>	<b>969</b>	<b>446</b>	<b>328</b>	<b>2.072</b>
Gastos Financieros	565	665	1.083	477	851	496
Otros ingresos y gastos, neto	841	(166)	1.260	920	1.375	1.197
<b>UTILIDAD ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>898</b>	<b>92</b>	<b>1.145</b>	<b>890</b>	<b>852</b>	<b>2.773</b>
Impuesto a la Renta	221	342	271	0	242	0
<b>Utilidad neta del ejercicio</b>	<b>678</b>	<b>(250)</b>	<b>874</b>	<b>890</b>	<b>610</b>	<b>2.773</b>

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. / Elaboración: Class International Rating

**Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo**

**PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., Noviembre 2021**

**ANEXO III: INDICADORES FINANCIEROS**

Razón Financiera	2017	2018	2019	sep-20	2020	sep-21
Gastos Operacionales / Ingresos	1,30%	1,26%	1,22%	1,20%	1,26%	0,87%
Utilidad Operacional / Ingresos	0,14%	0,20%	0,18%	0,15%	0,07%	0,43%
Utilidad Neta del Ejercicio/ Ingresos	0,16%	-0,05%	0,16%	0,29%	0,14%	0,57%
Utilidad operacional / Utilidad Neta del Ejercicio	91,76%	-369,14%	110,84%	50,17%	53,88%	74,72%
Utilidad Neta / capital permanente	22,23%	-7,06%	27,07%	31,91%	16,48%	96,73%
Utilidad Operativa / capital permanente	20,39%	26,08%	30,01%	16,01%	8,88%	72,28%
(Otros ingr.- Otros egr.) / Utilidad Neta del Ejercicio	124,19%	66,49%	144,14%	103,46%	225,53%	43,16%
Gastos financieros / Utilidad Neta del Ejercicio	83,34%	-266,04%	123,97%	53,63%	139,63%	17,88%
<b>Rentalidad</b>						
Rentabilidad sobre Patrimonio	13,45%	-5,83%	18,25%	16,88%	11,94%	38,10%
Rentabilidad sobre Activos	3,04%	-1,01%	3,09%	2,81%	2,09%	6,73%
Rentabilidad operacional / Activos Operacionales	3,97%	4,84%	4,80%	3,35%	1,59%	11,16%
Resultados operacionales medidos / Activos Totales	2,79%	3,72%	3,43%	1,88%	1,12%	6,70%
<b>Liquidez</b>						
Razón Corriente	1,17	1,05	1,01	1,12	1,00	1,15
Liquidez Inmediata	1,13	1,03	0,98	1,11	0,99	1,14
Capital de Trabajo	2.762	923	185	3.009	85	4.882
Capital de Trabajo / Activos Totales	12,38%	3,71%	0,65%	9,50%	0,29%	11,85%
<b>Cobertura</b>						
EBITDA	864	1.089	1.452	723	888	2.312
EBITDA anualizado	864	1.089	1.452	964	888	2.476
Ingresos	431.062	464.599	540.620	304.001	443.886	483.710
Gastos Financieros	565	665	1.083	477	851	496
EBITDA / Ingresos	0,20%	0,23%	0,27%	0,24%	0,20%	0,48%
EBITDA/Gastos Financieros	1,53	1,64	1,34	1,52	1,04	4,66
Utilidad Operativa / Deuda Financiera	0,17	0,23	0,57	0,94	0,08	0,53
EBITDA (anualizado) / Gastos de Capital	0,00	0,00	0,00	0	1,05	0
Gastos de Capital / Depreciación	9,24	9,55	3,53	0,00	2,08	0,00
EBITDA/Deuda Total	0,23	0,27	0,85	2,04	0,22	0,63
Flujo libre de caja/ Deuda Total	0,15	0,15	1,73	0,00	0,19	0,00
<b>Solvencia</b>						
Pasivo Total / Patrimonio	3,43	4,79	4,91	5,01	4,72	4,66
Activo Total / Capital Social	7,43	8,28	9,43	10,56	9,73	13,74
Pasivo Total / Capital Social	5,76	6,85	7,83	8,81	8,03	11,31
Deuda Financiera / EBITDA (anualizado)	4,33	3,67	1,18	0,49	4,45	1,58
Pasivo Total / EBITDA (anualizado)	19,99	18,87	16,18	27,39	27,14	13,70
Deuda Financiera / Pasivo	21,67%	19,46%	7,26%	1,79%	16,41%	11,54%
Deuda Financiera / Patrimonio	74,30%	93,16%	35,62%	8,96%	77,44%	53,82%
Pasivo Total / Activo Total	77,42%	82,72%	83,07%	83,36%	82,51%	82,34%
Capital Social / Activo Total	13,45%	12,08%	10,61%	9,47%	10,28%	7,28%
<b>Solidez</b>						
Patrimonio Total / Activo Total	22,58%	17,28%	16,93%	16,64%	17,49%	17,66%
<b>Eficiencia</b>						
Periodo de Cobros (días)	8	9	8	9	10	9
Duración de Existencias (días)	1	0	0	0	0	0
Plazo de Proveedores	9	11	13	17	15	11

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A. / Elaboración: Class International Rating

# **ANEXO 6**

**CONTRATO DE PREnda COMERCIAL ORDINARIA**  
**“PÓLIZA DE ACUMULACIÓN”**



**CLÁUSULA PRIMERA. - COMPARECIENTES:**

Comparecen a la celebración del presente Contrato de Primera Prenda Comercial Ordinaria, las siguientes partes:

- 1.1) La compañía **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**, debidamente representada por el señor Wilmer Eduardo Naranjo Llerena, en su calidad de Presidente Ejecutivo, de la Compañía, quien comparece con la autorización conferida en la Junta General Extraordinaria de Accionistas de la Compañía, de fecha 21 de octubre de 2021, conforme consta del documento que se agrega como habilitante al presente instrumento;
  
- 1.2) La compañía **CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CÍA. LTDA.**, debidamente representada por el señor Diego Alejandro Peña García, en su calidad de Gerente General y por lo tanto representante legal conforme consta del nombramiento que se agrega como habilitante al presente instrumento. A su vez, el estudio jurídico CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CÍA. LTDA., funge como Representante de Obligacionistas de la Primera Emisión de Obligaciones de Largo Plazo de CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CÍA. LTDA.

Las partes, de manera libre y voluntaria, acuerdan celebrar el presente CONTRATO DE PRIMERA PREnda COMERCIAL ORDINARIA contenido al tenor de las cláusulas que aparecen a continuación:

**CLÁUSULA SEGUNDA. - DEFINICIONES:**

Para la interpretación y los efectos del presente Contrato de Primera Prenda Comercial Ordinaria, las partes convienen en que las palabras o frases definidas más adelante, que aparecen en estricto orden alfabético, tendrán los significados que constan a continuación de cada una de ellas:



- **Activos en Prenda:** es la inversión contenida en una Póliza de Acumulación que es propiedad de **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**; la cual va a ser renovada constantemente por el valor de al menos un millón seiscientos sesenta y un mil setecientos dieciocho dólares de los Estados Unidos de América con 75/00 (USD\$ 1'661.718,75), y que, para efectos de generar un Garantía Específica para la Primera Emisión de Obligaciones, el Emisor los somete a Primera Prenda Ordinaria Comercial, bajo la condición de reposición.

La Compañía declara que mantendrá la Póliza de Acumulación el valor de al menos un millón seiscientos sesenta y un mil setecientos dieciocho dólares de los Estados Unidos de América con 75/00 (USD\$ 1'661.718,75) endosada a nombre del Representante de los Obligacionistas, por todo el lapso en el que se encuentre vigente la Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo.

- **Activo Circulante:** Un activo circulante es un bien o derecho líquido o que puede convertirse en líquido en menos de un año.
- **Contrato:** Es el presente Contrato de Primera Prenda Comercial Ordinaria.
- **Rotación de Pólizas:** La rotación, en este contexto, expresa la frecuencia en la que se han renovado o generado nuevas Pólizas de Acumulación durante un período, que será reportado trimestralmente.
- **Depositarios:** Es el Representante de Obligacionistas el estudio el estudio jurídico CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CÍA. LTDA., debidamente representada por el señor Diego Alejandro Peña García, en su calidad de Gerente General, el cual tendrá la Póliza de Acumulación del valor de al menos un millón seiscientos sesenta y un mil setecientos dieciocho dólares de los Estados Unidos de América con 75/00 (USD\$ 1'661.718,75) la cual será renovada periódicamente y endosada a nombre del Representante de los Obligacionistas, durante la vigencia de la emisión. Cada nueva Póliza de Acumulación será entregada al Representante de los Obligacionistas.

El señor Wilmer Eduardo Naranjo Llerena en su calidad de Representante Legal de **PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**, deberá guardar la adecuada diligencia y cuidado respecto a la renovación y generación de Póliza de Acumulación endosada a nombre del Representante de los Obligacionistas.

- **Emisión de Obligaciones:** Es la Primera Emisión de Obligaciones de Largo Plazo que desarrolla el Emisor al amparo de la Ley de Mercado de Valores



(Código Orgánico Monetario y Financiero- Libro II) y de las demás disposiciones legales y reglamentarias vigentes y aplicables sobre la materia.

En virtud de la Primera Emisión de Obligaciones, el Emisor registra un pasivo dentro de sus estados financieros, emite Obligaciones de Largo Plazo, y se compromete a pagar el capital e intereses a favor de los Obligacionistas en los plazos, términos y condiciones establecidos en los documentos de la Primera Emisión de Obligaciones, suscritos por el Emisor y oportunamente aprobados por la Superintendencia de Compañías, Valores y Seguros.

- **Emisor/Deudor o PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.:** Es Empresa PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., compañía debidamente organizada y existente de conformidad con las Leyes de la República del Ecuador.
- **Obligaciones de Largo Plazo u Obligaciones:** Son los títulos ejecutivos emitidos por el Emisor como parte de la Primera Emisión de Obligaciones que desarrolla dicho Emisor.
- **Obligacionistas:** Son el o los titulares de las Obligaciones de Largo Plazo emitidas por PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A., como parte de la Primera Emisión de Obligaciones que desarrolla dicho Emisor.
- **Póliza de Acumulación:** Son depósitos de dinero que se formalizan entre el cliente y una entidad financiera autorizada por la Superintendencia de Bancos por medio de un documento o certificado, que se pactan por un monto y plazo determinado y de los mismos no pueden hacerse retiros ni incrementarse antes del vencimiento del plazo pactado.
- **Primera Prenda Comercial Ordinaria:** Es la presente Primera y Única Prenda Comercial Ordinaria que el Emisor constituye sobre una Póliza de Acumulación por el valor de al menos un millón seiscientos sesenta y un mil setecientos dieciocho dólares de los Estados Unidos de América con 75/00 (USD\$ 1'661.718,75).
- **Representante de Obligacionistas:** El estudio jurídico CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CÍA. LTDA., compañía debidamente organizada y existente de conformidad con las leyes de la República del Ecuador.

### **CLÁUSULA TERCERA. - ANTECEDENTES:**



- 3.1) El Emisor es una compañía anónima debidamente organizada y existente de conformidad con la legislación vigente en la República del Ecuador.
- 3.2) El Emisor se dedica a la venta al por menor de combustibles para vehículos automotores y motocicletas en establecimientos especializados.
- 3.3) El Emisor cuenta con una Póliza de Acumulación endosada a nombre del Representante de los Obligacionistas.
- 3.4) La Junta General Extraordinaria y Universal de Accionistas del Emisor, en sesión de fecha veinte y uno (21) de octubre de dos mil veinte y uno (2021), resolvió: Aprobar la Primera Emisión de Obligaciones de Largo Plazo; y facultar al Presidente Ejecutivo y/o Presidente del Directorio para que constituya los eventuales mecanismos de fortalecimiento y compromisos adicionales que el Presidente Ejecutivo y/o Presidente del Directorio considere oportunos y/o necesarios, incluyendo la facultad de constituir hipotecas, prendas u otros medios de respaldo que considere oportunos y/o necesarios.

#### **CLÁUSULA CUARTA. - PREnda COMERCIAL ORDINARIA:**

Con estos antecedentes, el Emisor constituye por este medio, de manera incondicional e irrevocable, a favor del Representante de Obligacionistas, Primera Prenda Comercial Ordinaria sobre los Activos en Prenda, a efectos de respaldar y asegurar el pago íntegro, cabal y oportuno de la Primera Emisión de Obligaciones a Largo Plazo en beneficio de los Obligacionistas, en proporción a las Obligaciones que sean de su propiedad.

Al efecto, las partes acuerdan de manera expresa lo siguiente:

- 4.1) Los Activos Circulantes en prenda son y serán la Póliza de Acumulación endosada a nombre del Representante de los Obligacionistas, de propiedad del Emisor.
- 4.2) Los Activos Circulantes en prenda que son y serán entregados bajo este contrato de Primera Prenda Comercial Ordinaria por su naturaleza deberán ser objeto de renovación y generación de la Póliza de Acumulación endosada a nombre del Representante de los Obligacionistas, siempre que los haya reemplazado por otro de igual valor, de manera que siempre existan Activos Circulantes en prenda en la porción o valor señalada en el numera 4.3) de la Cláusula Cuarta de este Instrumento.



- 4.3) El Emisor los somete a Prenda Ordinaria Comercial, bajo la condición de reposición y/o generación de nuevas Pólizas de Acumulación y endosarlas a nombre del Representante de los Obligacionistas; y, declara que el valor total de la Póliza de Acumulación endosada a nombre del Representante de los Obligacionistas se mantendrá en al menos un millón seiscientos sesenta y un mil setecientos dieciocho dólares de los Estados Unidos de América con 75/00 (USD\$ 1'661.718,75), por todo el lapso en el que se encuentre vigente la Primera Emisión a Largo Plazo.
- 4.4) Los Activos Circulantes en prenda iniciales que constan a la fecha se encuentran detallados en el “Anexo 1”, Póliza de Acumulación que se encuentran en custodio y posesión del Representante de los Obligacionistas.
- 4.5) Debido a la naturaleza de la Póliza de Acumulación, el Emisor presentará trimestralmente un Anexo actualizado respecto a la reposición y/o generación de la Póliza de Acumulación, objeto de esta Prenda y conforme lo estipulado en el numeral 4.6) de la cláusula cuarta del presente Instrumento.
- 4.6) El Anexo 1, tanto el inicial como las actualizaciones trimestrales, serán: **i)** preparados por el Emisor; **ii)** suscrito por el representante de obligacionistas y por el Contador del Emisor; **iii)** contendrá una declaración expresa de que el monto efectivo de la Póliza de Acumulación endosada a nombre del Representante de los Obligacionistas mantiene el valor de al menos un millón seiscientos sesenta y un mil setecientos dieciocho dólares de los Estados Unidos de América con 75/00 (USD\$ 1'661.718,75); **iv)** incluirá una declaración expresa de que la información presentada es actual, veraz completa y fidedigna, asumiendo dichas declaraciones el Representante Legal; **v)** el Representante de los Obligacionistas será el correcto custodio de la Póliza de Acumulación endosada a su nombre, se le entregara cada póliza de acumulación que sea renovada; y, **vi)** entregando por medio magnético por el Emisor a la Calificadora de Riesgos de la Primera Emisión de Obligaciones y a la compañía ATLANTIDA CASA DE VALORES ACCITLAN S.A., en su calidad de estructurador Legal y Financiero.

Las actualizaciones del Anexo 1 serán preparadas y entregadas por el Emisor a los destinatarios antes señalados dentro de los diez (10) días posteriores al pago trimestral efectuado a los Obligacionistas, de cada cupón tanto de la Clase A en la cual se determinan dieciséis (16) pagos, mismo que se detalla en el Prospecto de Oferta Pública.

Este procedimiento será aplicado y cumplido por el Emisor durante toda la vigencia de la Primera Emisión de Obligaciones y durante toda la vigencia del presente Contrato.



## CLÁUSULA QUINTA: DECLARACIÓN EXPRESA. –

El Emisor declara de manera expresa que, salvo por la Primera Prenda Comercial Ordinaria constituida por él, a través de la Cláusula Cuarta del presente Contrato; sobre los Activos Circulantes en prenda no pesa ningún otro tipo de gravamen, prohibición de enajenar, limitación de dominio o posesión.

El Emisor se obliga a no constituir gravámenes adicionales, distintos de la Primera Prenda Comercial Ordinaria constituida por el Emisor a través de la Cláusula Cuarta del presente Contrato, sobre los Activos Corrientes en Prenda.

## CLÁUSULA SEXTA: OBLIGACIONES GARANTIZADAS. –

Las obligaciones que el Emisor garantiza a través de la presente “Primera Prenda Comercial Ordinaria” son las obligaciones materia de la Primera Emisión de Obligaciones, cuyos términos y condiciones constan en la escritura pública de Contrato de Emisión otorgada ante el Notario Vigésimo Octavo del cantón Quito, Dr. Jaime Andrés Acosta Holguín, y sus eventuales reformas y adendum, de ser el caso.

En resumen, las características generales de la Primera Emisión de Obligaciones son las siguientes:

PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.	
Características de la Primera Emisión de Obligaciones	
Monto Total:	10.000.000,00
Clase:	Clase A
Plazo:	1440 días
Tasa de Interés:	8,50%
Garantía:	General
Garantía Específica:	Contrato de Prenda Ordinaria de Inversiones Financieras
Calificadora de Riesgo:	Class International Rating Calificadora de Riesgos S.A.
Calificación de Riesgo:	AAA
Amortización de Capital:	Trimestral
Pago de Interés:	Trimestral
Sistema de Colocación:	Bursátil
Tipo de Títulos:	Desmaterializado
Destino de los recursos:	(100%) Capital de Trabajo
Agente Pagador:	Depósito Centralizado de Compensación y Liquidación de Valores DECEVALE

Elaborado por: ATLANTIDA CASA DE VALORES S.A. ACCITLAN

Fuente: PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.



## **CLÁUSULA SÉPTIMA: DEPÓSITO. –**

A efectos de lo dispuesto en el Art. 626 del Código de Comercio, las partes designan como Depositarios: al Representante de Obligacionistas el estudio el estudio jurídico CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CÍA. LTDA., debidamente representada por el señor Diego Alejandro Peña García, en su calidad de Gerente General, respecto del manejo y registro adecuado de la Póliza de Acumulación endosada a su nombre.

En tal sentido, el Representante de Los Obligacionistas, en beneficio de los Obligacionistas, tiene derecho de pagarse con privilegio sobre el valor de la cosa dada en prenda, es decir sobre la Póliza de Acumulación endosada al su nombre.

## **CLÁUSULA OCTAVA: EJECUCIÓN. –**

En caso de: **i)** incumplimiento en el pago íntegro, cabal y oportuno de una de las cuotas de las Obligaciones; **ii)** incumplimiento de cualquiera de los términos y condiciones de la Emisión de Obligaciones, incluyendo los compromisos y resguardos asumidos por el Emisor; **iii)** incumplimiento de los términos y condiciones del presente Contrato; o **iv)** secuestro, decomiso, embargo, constitución de gravámenes, o cualquier acto de disposición sobre la Póliza de Acumulación endosada a nombre del Representante de los Obligacionistas, en Prenda. El Representante de los Obligacionistas estará facultado para, de conformidad con la normativa vigente y aplicable sobre la materia, declarar de plazo vencido la Primera Emisión de Obligaciones, solicitar al Emisor el pago anticipado, íntegro e inmediato de las Obligaciones y, de ser el necesario, proceder con la ejecución de la presente Primera Prenda Ordinaria sobre la Póliza de Acumulación endosada a nombre del Representante de los Obligacionistas, sin más requisito que la sola afirmación del Representante de Obligacionistas expresamente informado y notificado al EMISOR en tal sentido dentro de la respectiva demanda, de que se ha producido uno o varios de los casos antes citados.

De producirse la ejecución de la Primera Prenda Comercial Ordinaria constituida a través de la presente cláusula, constituye derecho de garantía válidamente establecido por el Emisor a favor del Representante de los Obligacionistas, en beneficio último de los Obligacionistas, por lo que el Representante de los Obligacionistas se encuentra facultado para ejercer tal derecho en caso de incumplimiento por parte del Emisor.

## **CLÁUSULA NOVENA: COSTOS, GASTOS E IMPUESTOS. –**

El EMISOR correrá con todos los costos, gastos e impuestos derivados del presente Contrato.



## **CLÁUSULA DÉCIMA: REMISIÓN. –**

En todo lo no estipulado en el presente Contrato, las partes se remiten expresamente a lo dispuesto en los Art. 624 y siguientes de la Sección I, Título XV, Libro II del Código de Comercio Ecuatoriano relativo a la Prenda Comercial Ordinaria.

## **CLÁUSULA DÉCIMA PRIMERA: JURISDICCIÓN Y COMPETENCIA. -**

Las Partes se comprometen a ejecutar de buena fe, las obligaciones recíprocas que contraen mediante este Contrato, y a realizar todos los esfuerzos requeridos para superar, de mutuo acuerdo, cualquier controversia. Toda controversia o diferencia derivada de la aplicación, validez, interpretación, nulidad o cumplimiento del presente Contrato, será resuelta con la asistencia de un mediador de un Centro Mediación legalmente constituido en la ciudad de Quito. En el evento que el conflicto, no fuere resuelto mediante este procedimiento, las partes someten sus controversias a la resolución de un Tribunal de Arbitraje que se sujetará a lo dispuesto en la Ley de Arbitraje y Mediación, el Reglamento del Centro de Arbitraje y Mediación de la Cámara de Comercio de Quito y las siguientes normas:

Cada una de las partes escogerá un árbitro, y el tercer árbitro será elegido por sorteo de entre la lista de árbitros provista por el Centro de Arbitraje y Mediación;

Las partes renuncian a la jurisdicción ordinaria, se obligan a acatar el laudo que expida el Tribunal Arbitral, y se comprometen a no interponer ningún tipo de recurso en contra del laudo arbitral;

Para la ejecución de medidas cautelares el Tribunal Arbitral está facultado para solicitar el auxilio de los funcionarios públicos, judiciales, policiales y administrativos sin que sea necesario recurrir a juez ordinario alguno;

El Tribunal Arbitral estará integrado por tres árbitros;

El laudo que expida el Tribunal Arbitral deberá fundarse en derecho y por consiguiente deberá atenerse a la ley, a los principios universales del derecho, a la jurisprudencia y a la doctrina;

El procedimiento arbitral será administrado y confidencial; y,

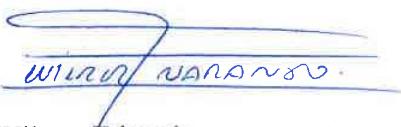
El lugar de arbitraje será en las instalaciones del Centro de Arbitraje y Mediación de la Cámara de Comercio de Quito.



Conforme se indica a continuación, las partes se suscriben tres ejemplares del presente Contrato: **i)** el primer ejemplar, original, le corresponde al Representante de Obligacionistas; **ii)** el segundo ejemplar, duplicado o resguardo, le corresponde al Emisor; y, **iii)** el tercer será ingresado a la Superintendencia para la aprobación de dicha emisión como documento habilitante.

Para constancia de todo lo estipulado, las partes suscriben el presente Contrato en tres ejemplares de igual contenido y valor, con fecha 21 febrero de 2022.

**EMISOR / DEUDOR/ DEPOSITARIO  
PETRÓLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.**

  
Wilmer Eduardo Naranjo Llerena  
C.C.: 171269232-4  
Presidente Ejecutivo

**REPRESENTANTE DE OBLIGACIONISTAS Y DEPOSITARIO  
CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CÍA. LTDA.**

  
Diego Alejandro Peña García  
C.C. 171799390-9  
Gerente General



Factura: 001-002-000102390



20221701028D00350

DILIGENCIA DE RECONOCIMIENTO DE FIRMAS N° 20221701028D00350

Ante mí, NOTARIO(A) JAIME ANDRES ACOSTA HOLGUIN de la NOTARÍA VIGÉSIMA OCTAVA , comparece(n) WILMER EDUARDO NARANJO LLERENA portador(a) de CÉDULA 1712692324 de nacionalidad ECUATORIANA, mayor(es) de edad, estado civil DIVORCIADO(A), domiciliado(a) en QUITO, REPRESENTANDO A PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A CON RUC NÚMERO 1791282299001 en calidad de PRESIDENTE EJECUTIVO; DIEGO ALEJANDRO PEÑA GARCIA portador(a) de CÉDULA 1717993909 de nacionalidad ECUATORIANA, mayor(es) de edad, estado civil SOLTERO(A), domiciliado(a) en QUITO, REPRESENTANDO A CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CÍA LTDA. CON RUC NÚMERO 1792300827001 en calidad de GERENTE GENERAL; quien(es) declara(n) que la(s) firma(s) constante(s) en el documento que antecede CONTRATO DE PREnda COMERCIAL ORDINARIA " PÓLIZA DE ACUMULACIÓN", es(son) suya(s), la(s) misma(s) que usa(n) en todos sus actos públicos y privados, siendo en consecuencia auténtica(s), para constancia firma(n) conmigo en unidad de acto, de todo lo cual doy fe. La presente diligencia se realiza en ejercicio de la atribución que me confiere el numeral noveno del artículo dieciocho de la Ley Notarial -. El presente reconocimiento no se refiere al contenido del documento que antecede, sobre cuyo texto esta Notaria, no asume responsabilidad alguna. – Se archiva un original. QUITO, a 21 DE FEBRERO DEL 2022, (16:03).



WILMER EDUARDO NARANJO LLERENA  
CEDULA: 1712692324

  
DIEGO ALEJANDRO PEÑA GARCIA  
CÉDULA: 1717993909

Dr. Jaime Andrés Acosta Holguín



NOTARIO 28 □



Dr. Jaime Andrés Acosta Holguín  
Notario Vigésimo Octavo  
Cantón Quito



## ACTA DE JUNTA GENERAL EXTRAORDINARIA Y UNIVERSAL DE ACCIONISTAS DE PETRÓLEOS Y SERVICIOS PyS C.A. DEL JUEVES 21 DE OCTUBRE DE 2021

En la ciudad de Quito, a los veinte y uno (21) días del mes de octubre del dos mil veinte y uno, a las 14H00, en la oficina principal de Petróleos y Servicios PyS C.A., ubicada en la avenida 6 de diciembre N30-182 y Alpallana, están presentes los accionistas de la compañía a saber: Petróleos de los Shyris S.A. PETROSHYRIS como titular de treinta y siete mil quinientas acciones ordinarias y nominativas de cuarenta dólares de los Estados Unidos de América cada una, debidamente representada por la licenciada Diana Landázuri Heredia, en su calidad de Gerente General, que se acredita con la copia certificada del nombramiento respectivo, mismo que se incorpora a esta acta; Petrolcentro Petróleos del Centro C.A., como titular de treinta y siete mil quinientas acciones ordinarias y nominativas de cuarenta dólares de los Estados Unidos de América cada una, debidamente representada por el señor Franklin Custode Ballesteros, en su calidad de Gerente General, que se acredita con la copia certificada del nombramiento respectivo, mismo que se incorpora a esta acta; preside la Junta la señora Pilar Coba Chamorro, Presidente del Directorio, y actúa como Secretario el Doctor Pablo Orozco Salazar, Presidente Ejecutivo.

La señora Presidente del Directorio dispone que el Secretario constate el quórum y dé cumplimiento a las demás formalidades legales y estatutarias, el Secretario informa que se encuentra presente el 100% del capital social suscrito e íntegramente pagado, que es de tres millones de dólares de los Estados Unidos de América, por lo cual existe quórum, y que los asistentes han suscrito la lista correspondiente, la cual se incorpora a la presente acta, los accionistas resuelven renunciar a convocatoria y constituirse en Junta General Extraordinaria y Universal de Accionistas conforme lo dispuesto en el Artículo 238 de la Ley de Compañías a fin de tratar los siguientes Puntos del Orden del Día:

- 1. Conocimiento y Resolución respecto a la inscripción de la compañía PETRÓLEOS Y SERVICIOS PyS C.A., como emisor en el Catastro Público de Mercado de Valores.**
- 2. Conocer y resolver sobre la “Primera Emisión de Obligaciones” a Largo Plazo de la compañía PETRÓLEOS Y SERVICIOS PyS C.A.**

Habiéndose cumplido las formalidades de rigor, la señora Presidente declara instalada la sesión y dispone que se dé paso al tratamiento del orden del día.

**1. Conocimiento y Resolución respecto a la inscripción de la compañía PETRÓLEOS Y SERVICIOS PyS C.A., como emisor en el Catastro Público de Mercado de Valores.**

Luego de algunas deliberaciones sobre el tema, toma la palabra la licenciada Diana Landázuri quien propone y eleva a moción autorizar la inscripción de PETRÓLEOS Y SERVICIOS PyS C.A., como emisor en el Catastro Público de Mercado de Valores, de acuerdo a lo dispuesto en el Art. 20 de la Ley de Mercado de Valores, en concordancia con el Art. 2 Sección I, Capítulo II, Título IV de la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras, de Valores y Seguros; y, autorizar a los Representantes Legales de PETRÓLEOS Y SERVICIOS PyS C.A., para que a nombre y representación de ésta, efectúen las gestiones necesarias para la generación de las fichas registrales y la obtención de la clave de la Compañía. La moción es apoyada por el señor Franklin Custode, representante de Petrolcentro. La señora Presidente dispone que se tome la votación, la que proyecta el siguiente resultado: a favor de la moción 75.000 votos, por lo cual la Junta General Universal de Accionistas aprueba por unanimidad la moción presentada, por lo cual la Junta General Universal de Accionistas resuelve por unanimidad que PETRÓLEOS Y SERVICIOS PyS C.A., se inscriba como emisor en el Catastro Público de Mercado de Valores, en concordancia con el Art. 2 Sección I, Capítulo II, Título IV de la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras, de Valores y Seguros; y, autorizar a los Representantes Legales de PETRÓLEOS Y SERVICIOS PyS C.A., para que a nombre y representación de ésta, efectúen las gestiones necesarias para la generación de las fichas registrales y la obtención de la clave de la Compañía.

**2.- Conocer y resolver sobre la “Primera Emisión de Obligaciones” a Largo Plazo de la Compañía PETRÓLEOS Y SERVICIOS PyS C.A.**

Se le concede la palabra a la señora Pilar Coba Chamorro, quien manifiesta a la Junta General de accionistas, que PETRÓLEOS Y SERVICIOS PyS C.A., tiene una necesidad temporal de liquidez, y que una de las opciones menos onerosas para obtener la misma, es emitir obligaciones de largo plazo en el mercado de valores ecuatoriano, ya que es una opción viable para que la compañía tenga el financiamiento que requiere. Despues de la respectiva deliberación, el señor Franklin Custode Ballasteros eleva a moción:

1. Autorizar a la compañía PETRÓLEOS Y SERVICIOS PyS C.A., a que implemente una emisión de obligaciones de Largo Plazo por un monto de diez millones de dólares de los Estados Unidos de América (USD 10'000.000,00), cuyo destino será, 100% para inversión en capital de trabajo; quedando su Presidente Ejecutivo y/o Presidente del Directorio, o su reemplazo según los estatutos de la compañía, debidamente facultados, autorizados para definir los montos o rangos correspondientes respecto del destino de la emisión y para establecer los demás detalles relacionados al tema.

2. Delegar al Presidente Ejecutivo y/o Presidente del Directorio de la Compañía de conformidad con el estatuto social, para que, en cumplimiento de la normativa vigente y aplicable a esta materia, decidan sobre lo siguiente: (i) Las características de la emisión y sus adicionales, dentro del marco de lo resuelto en el punto anterior, según lo señalado y requerido en la Codificación de Resoluciones Monetarias, Financieras de Valores y Seguros y/o en cualquier otra normativa adicional y/o sustitutiva que pudiera ser expedida por la Junta de Política y Regulación Monetaria y Financiera; (ii) Los resguardos de la emisión que el Presidente Ejecutivo y/o Presidente del Directorio, consideren oportunos y/o necesarios, así como los exigidos por la normativa precitada a) Los activos reales sobre los pasivos deberán permanecer en niveles de mayor o igual a uno (1), entendiéndose como activos reales a aquellos activos que pueden ser liquidados y convertidos en efectivo b) No repartir dividendos mientras existan obligaciones en mora c) Mantener durante la vigencia de la emisión la relación de activos depurados sobre obligaciones en circulación, en una razón mayor o igual a 1,25; y, (iii) Los eventuales mecanismos de fortalecimiento, y compromisos adicionales que el Presidente Ejecutivo y/o Presidente del Directorio, de conformidad con el estatuto social, consideren oportunos y/o necesarios, incluyendo la facultad de constituir y/o reformar negocios fiduciarios (fideicomisos mercantiles y/o encargos fiduciarios) aportando o destinando a ellos los activos y/o flujos que consideren oportunos y/o necesarios, así como también la facultad de constituir garantías específicas u otros medios de respaldo que consideren oportunos y/o necesarios.
  
3. Delegar al Presidente Ejecutivo y/o Presidente del Directorio de conformidad al estatuto social, para que, cumpliendo con la normativa vigente y aplicable sobre esta materia, contraten a los diferentes proveedores de servicios, firmas especializadas y/o profesionales especializados que sean necesarios para el desarrollo del proceso de la Primera Emisión de Obligaciones de Largo Plazo.
  
4. Autorizar al Presidente Ejecutivo y/o Presidente del Directorio de conformidad al estatuto social, para que, cumpliendo con la normativa vigente y aplicable sobre esta materia, realicen todos los actos y suscriban todos los documentos, convenios y/o contratos, públicos y/o privados, que fueron necesarios para el desarrollo de la Primera Emisión de Obligaciones de Largo Plazo, incluyendo, pero sin limitarse a la suscripción del contrato de emisión de obligaciones, convenio con el representante de obligacionistas, prospecto de oferta pública, certificaciones, declaraciones juramentadas, fichas registrales, solicitudes y documentos relacionados, incluyendo la suscripción de negocios fiduciarios (fideicomisos mercantiles y/o encargos fiduciarios), garantías específicas u otros medios de respaldo.
  
5. Autorizar al Presidente Ejecutivo y/o Presidente del Directorio de conformidad al estatuto social, para que, cumpliendo con la normativa vigente y aplicable sobre esta materia, soliciten la inscripción de los valores a emitirse en el

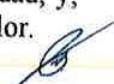
Catastro Público del Mercado de Valores y en el Registro de una de las bolsas de valores del país.

6. Disponer que las decisiones aquí adoptadas tendrán plena aplicación y vigencia para la Compañía hasta cuando todos y cada uno de los valores provenientes de la Primera Emisión de Obligaciones de Largo Plazo aquí aprobada, hayan sido cabalmente cancelados a favor de los respectivos Obligacionistas.
7. Autorizar al Presidente Ejecutivo y/o Presidente del Directorio, según los estatutos de la compañía, a que, en nombre de PETRÓLEOS Y SERVICIOS PyS C.A., declaren expresamente que, los recursos captados mediante la Primera Emisión de Obligaciones de Largo Plazo, no serán destinados a la adquisición de acciones u obligaciones emitidas por integrantes de grupos financieros o económicos, compañías de seguros privados o sociedades o empresas mercantiles que estén vinculadas al Emisor. Así mismo, el declarar que los recursos captados consecuencia de la colocación de los valores, tampoco serán destinados a cancelar pasivos con personas naturales o jurídicas vinculadas con el emisor, en los términos de la Ley de Mercado de Valores (Libro II del Código Orgánico Monetario y Financiero) y la Codificación de Resoluciones Monetarias Financieras de Valores y Seguros.

**En virtud de no existir ningún otro punto a tratar, se concede un receso de treinta minutos para la redacción del acta, luego de lo cual se reinstala la Junta y leída que les fue el Acta a los presentes, se ratifican en el contenido de la misma, la aprueban y firman en unidad de acto.**

**La Presidenta declara concluida la sesión a las 17h00.**

No habiendo más puntos que tratar, la Señora Presidenta declara un receso para que se elabore el acta. Reinstalada la sesión con la asistencia de las mismas personas inicialmente presentes, y leída el acta por Secretaría se la aprueba por unanimidad, y, para constancia los asistentes firman el acta en tres ejemplares de igual tenor y valor.





Siendo las 17h15 la señora Presidenta clausura la sesión.

  
Sra. Pilar Coba Chamorro  
Presidenta

  
Lcda. Diana Landázuri Heredia  
Gerente General y Representante Legal

Petroshyris Petróleos de los Shyris S.A.  
C.A.

  
Dr. Pablo Orozco Salazar  
Secretario

  
Sr. Franklin Custode Ballesteros  
Gerente General y Representante Legal

Petróleos del Centro Petrolcentro



Av. 6 de Diciembre N30-182 y Alpallana  
PBX (593-2) 3819 680  
Quito – Ecuador  
[www.petroleosyservicios.com](http://www.petroleosyservicios.com)

**Razón Social**  
PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.

**Número RUC**  
1791282299001

**Representante legal**

- OROZCO SALAZAR PABLO MIGUEL



<b>Estado</b>	<b>Régimen</b>
ACTIVO	REGIMEN GENERAL

<b>Inicio de actividades</b>	<b>Reinicio de actividades</b>	<b>Cese de actividades</b>
14/12/1994	No registra	No registra

**Fecha de constitución**

14/12/1994

<b>Jurisdicción</b>	<b>Obligado a llevar contabilidad</b>
ZONA 9 / PICHINCHA / QUITO	SI

<b>Tipo</b>	<b>Agente de retención</b>
SOCIEDADES	SI

**Domicilio tributario**

**Ubicación geográfica**

**Provincia:** PICHINCHA **Cantón:** QUITO **Parroquia:** IÑAQUITO

**Dirección**

**Calle:** AV. 6 DE DICIEMBRE **Número:** N30-182 **Intersección:** ALPALLANA **Edificio:** PETROLEOS Y SERVICIOS **Número de oficina:** PB **Referencia:** FRENTE A PETROCOMERCIAL

**Actividades económicas**

- G46100201 - INTERMEDIARIOS DEL COMERCIO DE COMBUSTIBLES, MINERALES, METALES, Y PRODUCTOS QUÍMICOS INDUSTRIALES, INCLUIDOS ABONOS.
- G47300101 - VENTA AL POR MENOR DE COMBUSTIBLES PARA VEHÍCULOS AUTOMOTORES Y MOTOCICLETAS EN ESTABLECIMIENTOS ESPECIALIZADOS.
- G46900001 - VENTA AL POR MAYOR DE DIVERSOS PRODUCTOS SIN ESPECIALIZACIÓN.
- G46610301 - VENTA AL POR MAYOR DE COMBUSTIBLES LÍQUIDOS NAFTA, GASOLINA, BIOCOMBUSTIBLE INCLUYE GRASAS, LUBRICANTES Y ACEITES.
- G47411501 - VENTA AL POR MENOR DE OTROS MATERIALES Y EQUIPOS.
- G46610401 - VENTA AL POR MAYOR DE OTROS COMBUSTIBLES Y PRODUCTOS CONEXOS.

**Establecimientos**

<b>Abiertos</b>	<b>Cerrados</b>
4	0

**Obligaciones tributarias**

- 2011 DECLARACION DE IVA
- 1021 - DECLARACIÓN DE IMPUESTO A LA RENTA SOCIEDADES

**Razón Social****PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.****Número RUC**

1791282299001

- 4150 CONTRIBUCION UNICA Y TEMPORAL PARA SOCIEDADES CON INGRESOS MAYORES O IGUALES A USD 1 MILLON
- ANEXO ACCIONISTAS, PARTÍCIPES, SOCIOS, MIEMBROS DEL DIRECTORIO Y ADMINISTRADORES – ANUAL
- ANEXO RELACIÓN DEPENDENCIA
- ANEXO DE DIVIDENDOS, UTILIDADES O BENEFICIOS - ADI
- ANEXO TRANSACCIONAL SIMPLIFICADO
- 1031 - DECLARACIÓN DE RETENCIÓN EN LA FUENTE



Las obligaciones tributarias reflejadas en este documento están sujetas a cambios. Revise periódicamente sus obligaciones tributarias en [www.sri.gob.ec](http://www.sri.gob.ec).

**Números del RUC anteriores**

No registra



Código de verificación:

CATRCR2021002126498

Fecha y hora de emisión:

14 de septiembre de 2021 11:05

Dirección IP:

181.199.64.131

Validez del certificado: El presente certificado es válido de conformidad a lo establecido en la Resolución No. NAC-DGERCGC15-00000217, publicada en el Tercer Suplemento del Registro Oficial 462 del 19 de marzo de 2015, por lo que no requiere sello ni firma por parte de la Administración Tributaria, mismo que lo puede verificar en la página transaccional SRI en línea y/o en la aplicación SRI Móvil.



Quito, 31 de enero de 2022

Señor  
Wilmer Naranjo Llerena  
Presente

De mi consideración:

Tengo el agrado de comunicarle que el Directorio de PETRÓLEOS Y SERVICIOS PyS C.A. en sesión del 31 de enero de 2022, designó a Usted para el cargo de Presidente Ejecutivo por el período de dos años, contados a partir de la inscripción de este nombramiento en el Registro Mercantil.

En ejercicio del cargo para el cual ha sido nombrado, Usted tiene la Representación Legal, Judicial y Extrajudicial de la Compañía.

Petróleos y Servicios se constituyó según escritura pública otorgada el 28 de noviembre de 1994, ante el doctor Jaime Nolivos, Notario Décimo Segundo del Cantón Quito, inscrita en el Registro Mercantil el 14 de Diciembre de 1994. Los Estatutos Sociales de Petróleos y Servicios PyS C.A. constan en la escritura pública otorgada el 6 de octubre de 2005, ante el doctor Oswaldo Mejía Espinosa, Notario Cuadragésimo del Cantón Quito, inscrita en el Registro Mercantil el 9 de noviembre de 2005.

Atentamente,

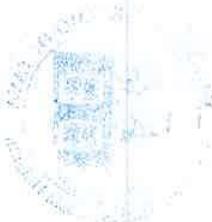
Sra. Greta María del Pilar Coba Chamorro  
Presidenta del Directorio

Acepto el cargo de Presidente Ejecutivo de Petróleos y Servicios PyS C.A. para el cual he sido elegido.

Quito, 31 de enero de 2022

Wilmer Naranjo

Wilmer Naranjo Llerena  
C.C. 1712692324



TRÁMITE NÚMERO: 8499

\*2280968BVOKZBO\*

**REGISTRO MERCANTIL DEL CANTÓN QUITO**  
**RAZÓN DE INSCRIPCIÓN**

RAZÓN DE INSCRIPCIÓN DEL:NOMBRAMIENTO.

NÚMERO DE REPERTORIO:	114008
FECHA DE INSCRIPCIÓN:	15/02/2022
NÚMERO DE INSCRIPCIÓN:	2897
REGISTRO:	LIBRO DE SUJETOS MERCANTILES

**1. DATOS DEL NOMBRAMIENTO:**

NOMBRE DE LA COMPAÑÍA:	PETROLEOS Y SERVICIOS PYS C.A.
NOMBRES DEL ADMINISTRADOR	NARANJO LLERENA WILMER EDUARDO
IDENTIFICACIÓN	1712692324
CARGO:	PRESIDENTE EJECUTIVO
PERIODO(Años):	2

**2. DATOS ADICIONALES:**

CONST. RM: 3238 DEL:14/12/1994 NOT. 12 DEL:28/11/1994 ESTAT. SOC. RM: 2888  
DEL:09/11/2005 NOT.40 DEL:06/10/2005

CUALQUIER ENMENDADURA, ALTERACIÓN O MODIFICACIÓN AL TEXTO DE LA PRESENTE RAZÓN, LA INVALIDA. LOS CAMPOS QUE SE ENCUENTRAN EN BLANCO NO SON NECESARIOS PARA LA VALIDEZ DEL PROCESO DE INSCRIPCIÓN, SEGÚN LA NORMATIVA VIGENTE.

FECHA DE EMISIÓN: QUITO, A 16 DÍA(S) DEL MES DE FEBRERO DE 2022

DR. RUBÉN ENRIQUE AGUIRRE LÓPEZ  
REGISTRADOR MERCANTIL DEL CANTÓN QUITO

DIRECCIÓN DEL REGISTRO: AV. MARISCAL ANTONIO JOSÉ DE SUCRE N54-103

Firmado Digitalmente por DR. RUBÉN ENRIQUE AGUIRRE LÓPEZ  
Registrador Mercantil del Cantón Quito

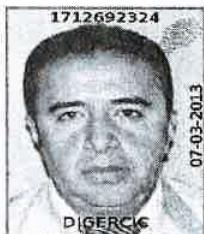
Página 1 de 1



# CERTIFICADO DIGITAL DE DATOS DE IDENTIDAD

Número único de identificación: 1712692324

Nombres del ciudadano: NARANJO LLERENA WILMER EDUARDO



Condición del cedulado: CIUDADANO

Lugar de nacimiento: ECUADOR/PICHINCHA/QUITO/SAN BLAS

Fecha de nacimiento: 30 DE SEPTIEMBRE DE 1973

Nacionalidad: ECUATORIANA

Sexo: HOMBRE

Instrucción: SUPERIOR

Profesión: EMPLEADO PRIVADO

Estado Civil: DIVORCIADO

Cónyuge: No Registra

Nombres del padre: NARANJO JULIO EDUARDO

Nacionalidad: ECUATORIANA

Nombres de la madre: LLERENA MARCIA EUGENIA

Nacionalidad: ECUATORIANA

Fecha de expedición: 7 DE MARZO DE 2013

Condición de donante: SI DONANTE

Información certificada a la fecha: 21 DE FEBRERO DE 2022

Emisor: VERONICA GRACIELA HERRERA SANTOS - PICHINCHA-QUITO-NT 28 - PICHINCHA - QUITO



Nº de certificado: 223-682-48381

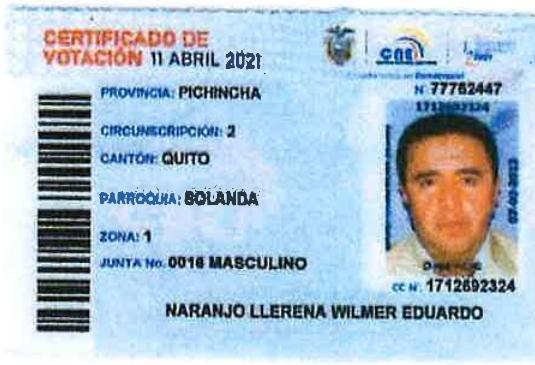


223-682-48381

  
Ing. Fernando Alvear C.

Director General del Registro Civil, Identificación y Cedulación  
Documento firmado electrónicamente







# REGISTRO UNICO DE CONTRIBUYENTES SOCIEDADES



**NUMERO RUC:** 1792300827001  
**RAZON SOCIAL:** CEVALLOS MORA&PEÑA ABOGADOS&CONSULTORES CIA. LTDA.  
**NOMBRE COMERCIAL:** CMP ABOGADOS  
**CLASE CONTRIBUYENTE:** OTROS  
**REPRESENTANTE LEGAL:** PEÑA GARCIA DIEGO ALEJANDRO  
**CONTADOR:** ROMERO CERVANTES ROBERTO CARLOS

---

<b>FEC. INICIO ACTIVIDADES:</b>	16/03/2011	<b>FEC. CONSTITUCION:</b>	16/03/2011
<b>FEC. INSCRIPCION:</b>	19/03/2011	<b>FECHA DE ACTUALIZACIÓN:</b>	11/07/2018

#### ACTIVIDAD ECONOMICA PRINCIPAL:

PRESTACION DE SERVICIOS PROFESIONALES EN EL AMBITO JUDICIAL.

#### DOMICILIO TRIBUTARIO:

Provincia: PICHINCHA Cantón: QUITO Parroquia: CENTRO HISTÓRICO Barrio: CORUÑA Calle: AV. ORELLANA Número: E11-28 Intersección: AV. CORUÑA Edificio: ORELLANA Piso: 5 Oficina: 501 Referencia ubicación: A DOS CUADRADAS DE LA PLAZA ARTIGAS Teléfono Trabajo: 022527484 Celular: 0995643469 Email: info@cmp-abogados.com Web: WWW.CMP-ABOGADOS.COM

#### DOMICILIO ESPECIAL:

#### OBLIGACIONES TRIBUTARIAS:

- \* ANEXO ACCIONISTAS, PARTÍCIPES, SOCIOS, MIEMBROS DEL DIRECTORIO Y ADMINISTRADORES
- \* ANEXO DE DIVIDENDOS, UTILIDADES O BENEFICIOS - ADI
- \* ANEXO RELACION DEPENDENCIA
- \* ANEXO TRANSACCIONAL SIMPLIFICADO
- \* DECLARACIÓN DE IMPUESTO A LA RENTA\_SOCIEDADES
- \* DECLARACIÓN DE RETENCIONES EN LA FUENTE
- \* DECLARACIÓN MENSUAL DE IVA

Son derechos de los contribuyentes: Derechos de trato y confidencialidad, Derechos de asistencia o colaboración, Derechos económicos, Derechos de información, Derechos procedimentales; para mayor información consulte en [www.sri.gob.ec](http://www.sri.gob.ec).

Las personas naturales cuyo capital, ingresos anuales o costos y gastos anuales sean superiores a los límites establecidos en el Reglamento para la Aplicación de la Ley de Régimen Tributario Interno están obligados a llevar contabilidad, convirtiéndose en agentes de retención, no podrán acogerse al Régimen Simplificado (RISE) y sus declaraciones de IVA deberán ser presentadas de manera mensual.

Recuerde que sus declaraciones de IVA podrán presentarse de manera semestral siempre y cuando no se encuentre obligado a llevar contabilidad, transfiera bienes o preste servicios únicamente con tarifa 0% de IVA y/o sus ventas con tarifa diferente de 0% sean tributadas con tarifa 10% de IVA.

**# DE ESTABLECIMIENTOS REGISTRADOS:** del 001 al 001  
**JURISDICCIÓN:** ZONA 9\ PICHINCHA

*Se verifica que los documentos de cada establecimiento están originalmente presentes*

<b>ABIERTOS:</b>	<b>CERRADOS:</b>
0	0
<b>USUARIO:</b>	<b>AGENCIAS:</b>
Firma del Servidor Responsable	

---

FIRMA DEL CONTRIBUYENTE

---

SERVICIO DE RENTAS INTERNAS

*Declaro que los datos contenidos en este documento son exactos y verdaderos, por lo que asumo la responsabilidad legal que de ella se deriven (Art. 97 Código Tributario, Art. 9 Ley del RUC y Art. 9 Reglamento para la Aplicación de la Ley del RUC).*

**Usuario:** SDGR230118      **Lugar de emisión:** QUITO/SALINAS Y SANTIAGO **Fecha y hora:** 11/07/2018 09:43:32



# REGISTRO UNICO DE CONTRIBUYENTES SOCIEDADES

**SRI**  
...le hace bien al país!

NUMERO RUC: 1792300827001

RAZON SOCIAL: CEVALLOS MORA&PEÑA ABOGADOS&CONSULTORES CIA. LTDA.

## ESTABLECIMIENTOS REGISTRADOS:

No. ESTABLECIMIENTO:	001	ESTADO	ABIERTO	MATRIZ	FEC. INICIO ACT.	16/03/2011
NOMBRE COMERCIAL:	CMP ABOGADOS				FEC. CIERRE:	

FEC. REINICIO:

## ACTIVIDADES ECONÓMICAS:

PRESTACION DE SERVICIOS PROFESIONALES EN EL AMBITO JUDICIAL.  
ACTIVIDADES DE ASESORAMIENTO EMPRESARIAL.

## DIRECCIÓN ESTABLECIMIENTO:

Provincia: PICHINCHA Cantón: QUITO Parroquia: CENTRO HISTÓRICO Barrio: CORUÑA Calle: AV. ORELLANA Número: E11-28  
Intersección: AV. CORUÑA Referencia: A DOS CUADRADAS DE LA PLAZA ARTIGAS Edificio: ORELLANA Piso: 5 Oficina: 501  
Teléfono Trabajo: 022527484 Celular: 0995643469 Email: info@cmp-abogados.com Web: WWW.CMP-ABOGADOS.COM

FIRMA DEL CONTRIBUYENTE

SERVICIO DE RENTAS INTERNAS

Declaro que los datos contenidos en este documento son exactos y verdaderos, por lo que asumo la responsabilidad legal que de ella se deriven (Art. 97 Código Tributario, Art. 9 Ley del RUC y Art. 9 Reglamento para la Aplicación de la Ley del RUC).

Usuario: SDGR230118 Lugar de emisión: QUITO/SALINAS Y SANTIAGO Fecha y hora: 11/07/2018 09:43:32



Quito, 03 de febrero de 2020

Señor  
**Diego Alejandro Peña García**  
Ciudad.-



De mi consideración:

Por medio de la presente me permito comunicarle que la Junta Universal de Socios de la compañía CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CIA. LTDA., reunida el día de hoy, tuvo el acierto de designarle a Usted como **GERENTE GENERAL** de la Compañía por el período estatutario de dos años a contarse desde la inscripción del presente nombramiento en el Registro Mercantil.

Las atribuciones y deberes del Gerente General se encuentran detalladas en el Estatuto Social de la Compañía. Usted en su calidad de Gerente General ejerce la representación legal, judicial, extrajudicial y la administración de la Compañía, sujetándose a las disposiciones de la Ley y el Estatuto Social.

La compañía se constituyó bajo la denominación CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CIA. LTDA. mediante escritura pública otorgada en la ciudad de Quito, ante la Notaria Trigésima Provisional del Cantón Quito, doctora Rosario García Paredes, el 25 de febrero de 2011, e inscrita en el Registro Mercantil del Cantón Quito 16 de marzo de 2011. Posteriormente, mediante escritura pública otorgada el 16 de septiembre de 2019, ante el Notario Septuagésimo Séptimo del cantón Quito, Ab. Manuel Pérez Acuña, debidamente inscrita en el Registro Mercantil del cantón Quito el 25 de septiembre de 2019; se reformó el Estatuto Social de la compañía.

Atentamente,

  
**Diego Sebastián Cevallos Salgado**  
Secretario ad-hoc

Quito, 03 de febrero de 2020

Con esta fecha declaro haber aceptado el cargo de **GERENTE GENERAL** de la compañía CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CIA. LTDA.

  
**Diego Alejandro Peña García**  
C.C. 1717993909

TRÁMITE NÚMERO: 10671



\* 6 2 4 8 0 2 6 1 C Z H Q 2 B \*

REGISTRO MERCANTIL DEL CANTÓN QUITO  
RAZÓN DE INSCRIPCIÓN

RAZÓN DE INSCRIPCIÓN DEL:NOMBRAMIENTO.

NÚMERO DE REPERTORIO:	8399
FECHA DE INSCRIPCIÓN:	18/02/2020
NÚMERO DE INSCRIPCIÓN:	3969
REGISTRO:	LIBRO DE SUJETOS MERCANTILES

1. DATOS DEL NOMBRAMIENTO:

NOMBRE DE LA COMPAÑIA:	CEVALLOS MORA & PEÑA ABOGADOS & CONSULTORES CIA. LTDA.
NOMBRES DEL ADMINISTRADOR	PEÑA GARCIA DIEGO ALEJANDRO
IDENTIFICACIÓN	1717993909
CARGO:	GERENTE GENERAL
PERÍODO(Años):	2

2. DATOS ADICIONALES:

CONST. RM. 851 DEL 16/03/2011.- NOT. 30 DEL 25/02/2011 DS

CUALQUIER ENMENDADURA, ALTERACIÓN O MODIFICACIÓN AL TEXTO DE LA PRESENTE RAZÓN, LA INVALIDA. LOS CAMPOS QUE SE ENCUENTRAN EN BLANCO NO SON NECESARIOS PARA LA VALIDEZ DEL PROCESO DE INSCRIPCIÓN, SEGÚN LA NORMATIVA VIGENTE.

FECHA DE EMISIÓN: QUITO, A 18 DÍA(S) DEL MES DE FEBRERO DE 2020

DRA JOHANNA ELIZABETH CONTRERAS LOPEZ(DELEGADA DEL REGISTRADOR MERCANTIL)  
REGISTRADOR MERCANTIL DEL CANTÓN QUITO

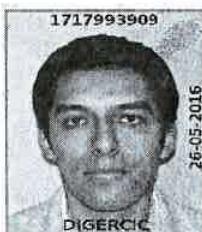
DIRECCIÓN DEL REGISTRO: AV. MARISCAL ANTONIO JOSÉ DE SUCRE N54-103



# CERTIFICADO DIGITAL DE DATOS DE IDENTIDAD

Número único de identificación: 1717993909

Nombres del ciudadano: PEÑA GARCIA DIEGO ALEJANDRO



Condición del cedulado: CIUDADANO

Lugar de nacimiento: ECUADOR/PICHINCHA/QUITO/SANTA PRISCA

Fecha de nacimiento: 17 DE JUNIO DE 1988

Nacionalidad: ECUATORIANA

Sexo: HOMBRE

Instrucción: SUPERIOR

Profesión: ABOGADO

Estado Civil: SOLTERO

Cónyuge: No Registra

Fecha de Matrimonio: No Registra

Nombres del padre: PEÑA OVIDIO ISAAC

Nacionalidad: ECUATORIANA

Nombres de la madre: GARCIA MARIANA

Nacionalidad: ECUATORIANA

Fecha de expedición: 26 DE MAYO DE 2016

Condición de donante: SI DONANTE

Información certificada a la fecha: 21 DE FEBRERO DE 2022

Emisor: VERONICA GRACIELA HERRERA SANTOS - PICHINCHA-QUITO-NT 28 - PICHINCHA - QUITO



Nº de certificado: 225-682-48417

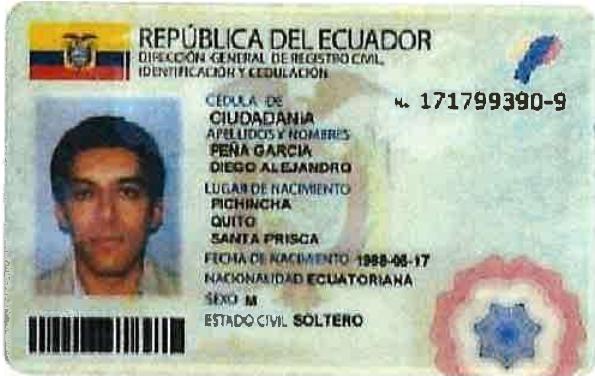


225-682-48417

Ing. Fernando Alvear C.

Director General del Registro Civil, Identificación y Cedulación  
Documento firmado electrónicamente





**CERTIFICADO  
VOTACIÓN** 11 ABRIL 2021

PROVINCIA: PICHINCHA

CIRCUNSCRIPCIÓN: 1

CANTÓN: QUITO

PARROQUIA: RUMIPAMBA

ZONA: 1

JUNTA No. 0019 MASCULINO

