

INFORME DE CALIFICACIÓN

13 de diciembre de 2022

[Informe de revisión completo](#)

CALIFICACIONES ACTUALES (\*)

Calificación de emisor en moneda local (ML) A-.ar/EST

CALIFICACIONES ANTERIORES (\*)

Calificación de emisor en moneda local (ML) A-.ar/EST

(\*) Calificaciones de Riesgo asignadas por Moody's Local AR Agente de Calificación de Riesgo S.A., Registro No. 3 de la Comisión Nacional de Valores.

Para mayor detalle sobre las calificaciones asignadas ver la sección Información complementaria, al final de este reporte.

CONTACTOS

José Antonio Molino +54.11.5129.2613  
Analyst  
[lose.molino@moodys.com](mailto:lose.molino@moodys.com)

Nazarena Ciucci +54.11.5129.2673  
Associate Lead Analyst  
[Nazarena.ciucci@moodys.com](mailto:Nazarena.ciucci@moodys.com)

Pablo Artusso +54.11.5129.2656  
Ratings Manager  
[Pablo.artusso@moodys.com](mailto:Pablo.artusso@moodys.com)

SERVICIO AL CLIENTE

Argentina / Uruguay +54.11.5129.2600

Petróleos Sudamericanos S.A.

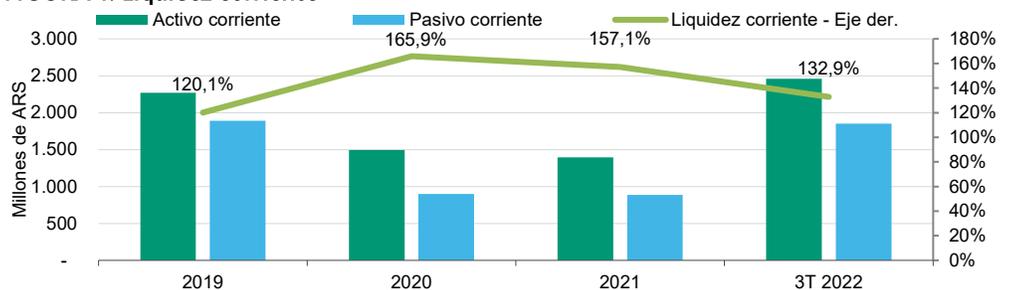
Principales Indicadores

	3T 2022 <sup>(6)</sup>	2021	2020	2019
<b>Indicadores</b>				
EBITDA <sup>(1)</sup> / Ventas netas	29,3%	20,6%	11,8%	13,2%
EBIT <sup>(2)</sup> / Ventas netas	21,0%	15,2%	2,2%	4,4%
Deuda <sup>(3)</sup> / EBITDA <sup>(1)</sup>	0,4x	0,0x	0,0x	0,0x
CFO <sup>(4)</sup> / Deuda <sup>(3)</sup>	175,1%	NA	NA	4376,7%
EBITDA <sup>(1)</sup> / Gastos financieros <sup>(5)</sup>	22,4x	108,0x	30,4x	109,3x
EBIT <sup>(2)</sup> / Gastos financieros <sup>(5)</sup>	16,1x	79,6x	5,6x	36,1x
Activo corriente / Pasivo corriente	132,9%	157,1%	165,9%	120,1%
<b>Millones de ARS</b>				
Ventas netas	6.995	5.985	5.087	6.672
Deuda <sup>(3)</sup>	1.151	-	-	38
CFO <sup>(4)</sup>	1.512	1.182	(222)	1.652
Patrimonio neto	7.313	4.670	4.467	4.771

Nota: La información para el 3T 2022 utiliza moneda funcional dólar reexpresados en pesos; la información a diciembre de 2021, 2020 y 2019 se encuentra ajustada por inflación a moneda constante de diciembre de 2021; <sup>(1)</sup> EBITDA es la utilidad antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización; <sup>(2)</sup> EBIT es la utilidad antes de intereses e impuestos; <sup>(3)</sup> Se considera la deuda ajustada; <sup>(4)</sup> CFO es el flujo de efectivo operativo; <sup>(5)</sup> Contempla gastos de intereses, se utiliza gastos financieros totales cuando la compañía no reporta el detalle; <sup>(6)</sup> Indicadores anualizados.

Petróleos Sudamericanos S.A. ("PS") es una compañía de capitales nacionales con más de 30 años de experiencia en el segmento *upstream* de petróleo y gas en Argentina. Moody's Local Argentina considera que, si bien PS posee una escala operativa pequeña en comparación a los grandes participantes del sector, exhibe un adecuado nivel de años de reservas probadas y operaciones diversificadas en seis áreas productivas y más de 600 pozos activos en la Cuenca Neuquina. Al mismo tiempo, consideramos que la compañía presenta sólidas métricas crediticias derivadas del nulo nivel de apalancamiento financiero y una política financiera conservadora.

FIGURA 1: Liquidez corriente



Fuente: Moody's Local Argentina según estados financieros de PS

## Resumen

Moody's Local AR ("Moody's Local Argentina") asigna a Petróleos Sudamericanos S.A. ("PS") una calificación de emisor en moneda local de largo plazo de A-.ar con perspectiva estable a las Obligaciones Negociables Clase I por hasta un valor nominal de USD 3 millones, ampliable hasta USD 5 millones, a emitir por la compañía. Estas calificaciones de crédito podrían verse modificadas ante la ocurrencia de posibles cambios en el proceso de finalización de documentos y la emisión de valores que se encuentran en estado previo a oferta pública. Esta calificación de crédito se basa en cierta información que puede cambiar antes de la realización de tales contingencias, incluyendo condiciones de mercado, proyecciones financieras, estructura de la transacción y los términos y condiciones de la emisión. Cualquier cambio pertinente en dicha información o información adicional podría resultar en un cambio en esta calificación de crédito.

Asimismo, Moody's Local Argentina afirma la calificación de emisor en moneda local de largo plazo en A-.ar con perspectiva estable asignada previamente a PS.

La compañía planea la emisión de la Obligaciones Negociables (ON) Clase I por hasta un valor nominal de USD 3 millones, ampliable hasta USD 5 millones. Las ON Clase I, denominadas en dólares y pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable, devengarán intereses a una tasa fija (a licitar) y vencerán a los 24 meses desde la fecha de emisión. Los fondos de las ON serán destinados a capital de trabajo e inversiones productivas.

La calificación se encuentra fundamentada por la amplia experiencia y trayectoria de PS en el sector de petróleo y gas en Argentina, con operaciones desde hace más de 30 años, así como también por el nulo nivel de apalancamiento financiero que deriva en sólidas métricas crediticias. Al mismo tiempo, la calificación refleja la pequeña escala operativa de la compañía, aunque consideramos que esta limitación se ve mitigada por una buena diversificación de sus operaciones, distribuidas en seis áreas productivas y más de 600 pozos activos en la Cuenca Neuquina.

Moody's Local considera que PS posee una pequeña escala operativa en el segmento de *upstream* local, en comparación con otras compañías calificadas y no calificadas del sector. Para el año 2021, las reservas probadas de PS se ubicaron en 12,1 MMboe, equivalentes a aproximadamente 8 años de vida. La totalidad de las reservas de la compañía corresponden a recursos convencionales en campos maduros, lo que implica mayores desafíos de inversión para el sostenimiento del nivel de reservas y el incremento en la producción.

Asimismo, la calificación refleja nuestra expectativa de que la compañía logrará mantener el nivel de producción de hidrocarburos que se encuentra en torno a los 4.200 barriles de petróleo equivalente por día<sup>1</sup> (boe/d). Para esto, PS espera realizar trabajos de *work-over* y nuevas perforaciones en las diversas áreas donde posee concesión. Además, consideramos que la producción de la compañía podría verse incrementada en un futuro ante la eventualidad de adquisición de nuevas concesiones.

Moody's Local Argentina considera que PS posee una sólida estructura de capital derivada de su conservadora política financiera y del nulo nivel de endeudamiento financiero, lo que se traduce en fuertes métricas crediticias. Históricamente, las necesidades de inversión de la compañía se han financiado a través de su propia generación de fondos y de aportes de capital. Ante el reciente cambio de propietarios, no esperamos alteraciones sustanciales en la gestión de la compañía dado que se retuvo al equipo directivo anterior, mientras que los nuevos dueños y directores poseen experiencia en negocios relacionados con la industria y en actividades de diversos rubros en empresas locales.

Hacia adelante, Moody's Local Argentina considera que la compañía mantendrá adecuados niveles de rentabilidad y esperamos que genere ventas y EBITDA normalizados en torno a los USD 70 millones y USD 20 millones respectivamente. Además, consideramos que, ante las necesidades de financiación del plan de inversiones, que se encuentra en torno a los

---

<sup>1</sup> Sin ponderar por *working interest*

USD 10 millones anuales para 2022-2023, y para la renovación de las concesiones vigentes que vencen entre 2025 y 2027, PS podría buscar financiamiento extra bancario o en el mercado de deuda local, aunque manteniendo niveles de endeudamiento por debajo de 1,5x EBITDA y holgadas coberturas de intereses con EBITDA. Asimismo, consideramos que el plan de inversiones permitirá generar flujos libres de caja positivos hacia 2024.

Moody's Local Argentina considera que la flexibilidad financiera de la compañía se encuentra parcialmente limitada por su escaso historial en el mercado de deuda y de capitales local. No obstante, si bien PS hasta el momento no ha emitido deuda en el mercado de capitales, cuenta con líneas bancarias disponibles con bancos de primera línea (Santander y HSBC) por hasta ARS 220 millones y presenta un amplio historial de financiación a través de propia generación de fondos.

### Fortalezas crediticias

- » Extensa trayectoria operativa en el segmento *upstream* local, con más de 30 años de experiencia en el sector
- » Adecuada diversificación de sus operaciones distribuidas en seis áreas y más de 600 pozos activos
- » Nulo nivel de endeudamiento financiero
- » Relación comercial estratégica de hace más de 20 años con su principal cliente que le ha permitido vender crudo a mayores precios, parcialmente mitigado por una fuerte concentración de operaciones con dicha contraparte
- » Posición de liquidez y generación de flujo de fondos propios adecuadas

### Debilidades crediticias

- » Baja escala de producción en comparación con otras empresas calificadas y no calificadas del sector
- » Campos de producción maduros que implican mayores desafíos de inversión
- » Flexibilidad financiera parcialmente limitada por escaso historial en el mercado de deuda y de capitales local

### Descripción del Emisor

Petróleos Sudamericanos S.A. ("PS") es una compañía privada dedicada a la exploración, producción, desarrollo y comercialización de hidrocarburos convencionales. La compañía inició sus actividades en Argentina en 1991 bajo el liderazgo del Grupo IF (Grupo Iberoamericano de Fomento) o Grupo Fierro, operando a través de la participación en Uniones Transitorias de Empresas (UTE). En octubre de 2021, el paquete accionario de PS fue adquirido por un grupo de accionistas locales.

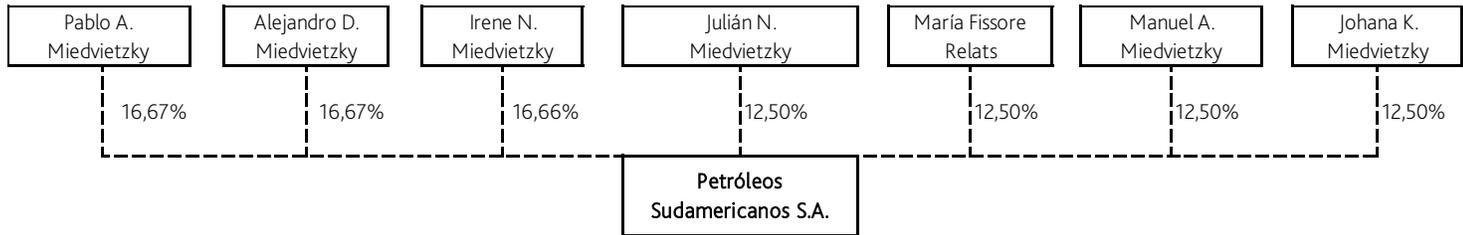
Actualmente, las actividades de *upstream* de PS se concentran en yacimientos de la Cuenca Neuquina ubicados en las provincias de Río Negro y Neuquén. La compañía es titular de las concesiones "El Medanito", "El Santiagueño", "Barranca de los Loros" y "Bajo del Piche" (adquiridas a YPF S.A. en 2019). Por su parte, desde 1992 la compañía opera las concesiones "Centro Este" y "Loma Montosa Oeste" a través de la UTE con JCR S.A., en la cual posee una participación del 70%. Asimismo, PS opera la concesión "El Caracol Norte" de la empresa provincial Gas y Petróleo del Neuquén S.A. ("GyP").

Durante 2021 la producción total de petróleo y gas de la compañía ascendió a 4.172 boe/d mientras que para los primeros nueve meses a septiembre de 2022 la misma se ubicó en 4.122 boe/d (sin ponderar por *working interest*).

### Estructura societaria de la compañía

PS es una compañía de capitales nacionales privados. En octubre de 2021, la familia Miedvietzky adquirió el 100% del paquete accionario de PS. A partir del cambio de accionistas, la compañía mantuvo el equipo directivo original, la estructura y los estándares operativos.

FIGURA 2: Composición accionaria



El Directorio de PS está compuesto por un Presidente, un Vicepresidente, dos directores titulares y un director suplente, todos no independientes y con mandato hasta 2025. También cuenta con una Comisión Fiscalizadora conformada por tres síndicos titulares y tres suplentes. La auditoría contable se encuentra actualmente a cargo de Becher y Asociados S.R.L.

## Análisis de los factores estándares de calificación

### Estabilidad del sector

PS desarrolla sus actividades en la industria de petróleo y gas, que tienen naturaleza volátil. Moody's Local Argentina considera que cambios en las condiciones económicas, políticas y regulatorias del país tienen y seguirán teniendo un impacto significativo en la generación de ingresos y en los planes de inversión de la compañía. Históricamente, el gobierno argentino ha intervenido en el sector energético local con controles de precios del petróleo en boca de pozo, impuestos y restricciones a la exportación y requerimientos regulatorios para abastecer el mercado interno.

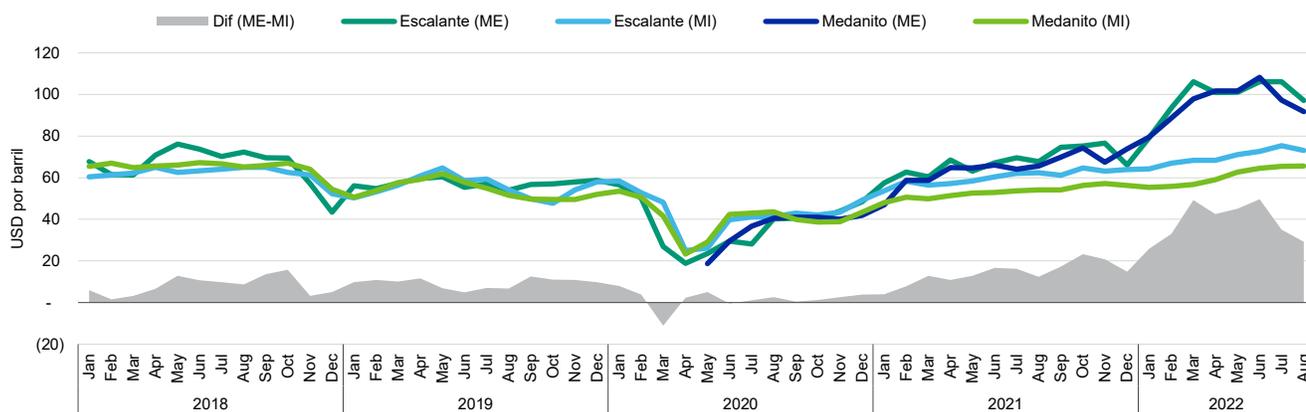
El sector de petróleo y gas en Argentina se encuentra regulado y expuesto a los efectos del coronavirus. La cuarentena obligatoria produjo una fuerte caída en el nivel de actividad que impactó negativamente en la demanda de combustibles y, consecuentemente, en los precios locales. Las compañías de *upstream* se encuentran expuestas a la volatilidad de los precios internacionales del petróleo y del gas en el caso de sus exportaciones, mientras que en el mercado local presentan exposición al marco regulatorio respecto de los precios locales del barril y a los planes de incentivos de producción de gas.

Moody's Local Argentina considera que la adjudicación del Plan Gas.Ar 4 genera una mayor estabilidad y previsibilidad en la generación de fondos de las compañías productoras de gas durante el período 2021-2024, aunque a un precio promedio de USD 3,5 por millón de BTU, menor al promedio vigente por la resolución 46 que finalizó en diciembre de 2021. En septiembre de 2022 el gobierno nacional anunció la extensión del esquema de incentivos del Plan Gas.Ar 4 hasta el año 2028 y el lanzamiento del Plan Gas.Ar 5 (con el objetivo de impulsar la producción en cuencas maduras), en línea con las futuras necesidades de abastecimiento del gasoducto Néstor Kirchner, para el cual, según fuentes oficiales, se espera que la primera etapa esté operativa en junio de 2023.

Para los próximos 12-18 meses, esperamos que las empresas del sector incrementen su plan de inversiones en línea con los elevados precios internacionales y a pesar de la falta de acceso al financiamiento internacional. Las actividades de perforación se vieron fuertemente reducidas desde agosto de 2019 y se recuperaron desde junio de 2020 luego de la flexibilización de la cuarentena y el comienzo del rebote en el nivel de actividad de algunos sectores esenciales y no esenciales.

Los precios en el mercado local son establecidos mediante negociaciones entre los productores, los refinadores y el gobierno nacional. Actualmente, el precio internacional del barril de petróleo Brent se encuentra en valores de aproximadamente USD 90 por barril, mientras que en el mercado interno se negocia en torno a los USD 60-70 aproximadamente, lo que reduce los márgenes de rentabilidad en el segmento de *upstream*. Hacia adelante, esperamos un precio normalizado de entre USD 60 y USD 80 por barril.

FIGURA 3: Evolución del precio del crudo

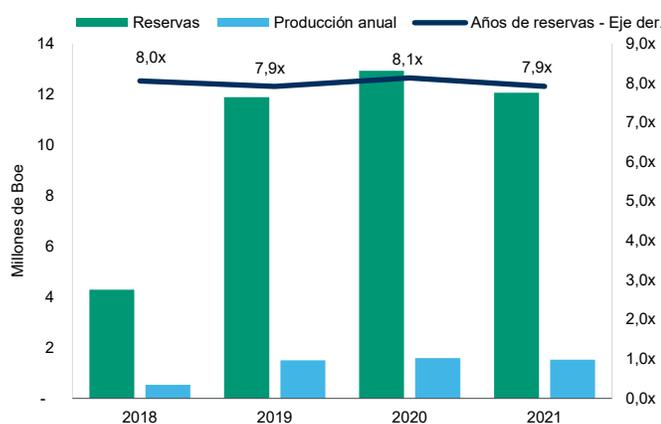


Fuente: Moody's Local Argentina sobre la base de Secretaría de Energía

## Escala

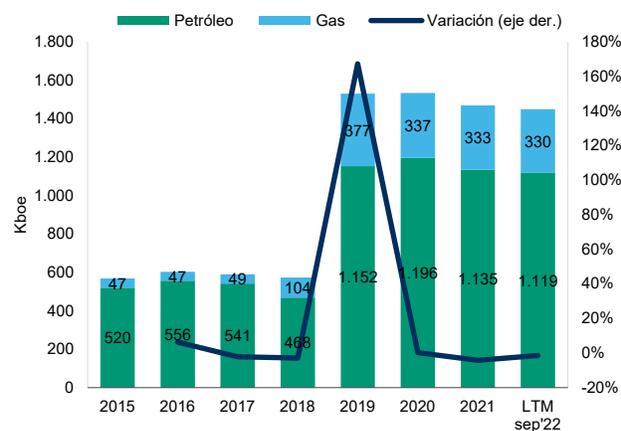
Moody's Local Argentina considera que PS tiene una pequeña escala operativa en el segmento de *upstream* local en comparación con los principales productores del sector en el país. A diciembre de 2021, las reservas probadas (a fin de vida útil) de PS se ubicaron en 12,1 MMboe, un 6,8% por debajo de lo reportado en 2020, equivalentes a casi 8 años de vida de las reservas. La totalidad de las reservas de la compañía corresponden a recursos convencionales en campos maduros, lo que implica mayores desafíos de inversión para el sostenimiento del nivel de reservas y el incremento en la producción.

FIGURA 4: Evolución del stock y años de reserva



Fuente: Moody's Local Argentina en base a información recibida de PS

FIGURA 5: Evolución de la producción



El 81% de las reservas probadas corresponden a reservas de petróleo y se encuentran concentradas en la Cuenca Neuquina, distribuidas en seis concesiones. Las áreas que concentran la mayor cantidad de reservas probadas de petróleo son "El Medanito" (35% del total de reservas) y "Centro Este" (31%) mientras que el 42% de las reservas de gas natural se encuentran en "El Medanito" y el 28% en "El Santiagueño".

## Perfil de Negocios

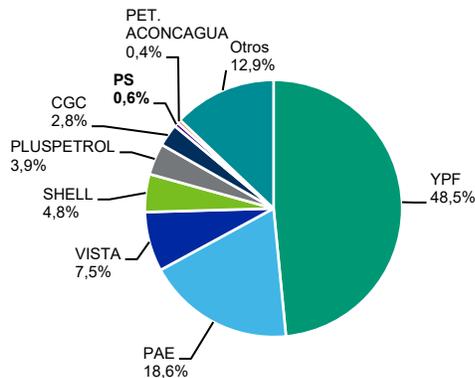
### Posición Competitiva

Moody's Local Argentina considera que PS presenta una baja posición competitiva derivada de su pequeña escala operativa y la concentración de sus contrapartes. Para 2022, la compañía ocupa el puesto 14 de 44 entre los productores de petróleo crudo y el puesto 20 de 42 entre los productores de gas natural en Argentina. Sin embargo, la calificación también considera

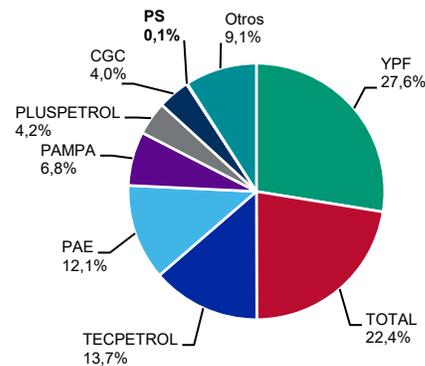
el historial de más de 30 años de operación en el país que le ha permitido a la compañía mantener e incrementar su nivel de actividad ante diversos escenarios de precios de crudo y gas natural.

La compañía presenta operaciones en seis áreas productivas de las provincias de Río Negro y Neuquén (sin incluir las operaciones en la concesión de GyP) y cuenta con más de 600 pozos operativos (a septiembre de 2022) distribuidos en una superficie de alrededor de 1.700 km<sup>2</sup>. A diciembre de 2021, la compañía reportó una producción promedio en torno a 4.170 bbl/día (3.080 bbl/día de petróleo y 1.090 bbl/día de gas), un 4,4% por debajo a lo registrado el año anterior, de los cuales casi tres cuartos corresponden a producción en concesiones propias y el resto proviene de las operaciones de la UTE.

**FIGURA 6: Participación de mercado – Petróleo**



**FIGURA 7: Participación de mercado - Gas**



Incluye datos de producción de enero a octubre de 2022; Fuente: Moody's Local Argentina según información de la Secretaría de Energía

### Diversificación de Negocios

Moody's Local Argentina considera que PS presenta cierta concentración de negocios y enfrenta una mayor exposición a la volatilidad de precios y flujos de ingresos que otras compañías del sector más integradas verticalmente. A pesar de la concentración geográfica en la producción de crudo en la Cuenca Neuquina, Moody's Local Argentina considera que la compañía presenta una adecuada diversificación de concesiones, opera en seis áreas productivas y más de 600 pozos en actividad, lo cual le permite reducir su exposición a riesgos operativos y a la dependencia en pocas unidades productivas.

PS se dedica a la producción y comercialización de crudo "medanito" y, en menor medida, de gas natural proveniente de la Cuenca Neuquina. La generación de ingresos de la compañía se ha concentrado casi en su totalidad en la venta de petróleo (entre un 95% y 98% de las ventas históricas) mientras que la producción de gas es destinada principalmente a la generación de energía para auto-consumo.

**FIGURA 8: Concesiones operadas por PS**

Área	Provincia	Participación	Vencimiento concesión	% Reservas 2021	Producción 2021 (boed)
Centro Este	Río Negro	70%	Enero 2026	27%	1.097
Loma Montosa Oeste	Límite Neuquén-Río Negro	70%	Julio 2027	5%	
El Medanito	Río Negro	100%	Noviembre 2027	36%	1.784
El Santiagueño	Río Negro	100%	Septiembre 2025	17%	819
Bajo del Piche	Río Negro	100%	Noviembre 2027	14%	428
Barranca de los Loros	Río Negro	100%	Noviembre 2027	1%	44
<b>Total</b>					<b>4.172</b>

\*Todas las áreas pertenecen a la Cuenca Neuquina; Fuente: Moody's Local Argentina según información enviada por PS

Si bien PS comercializa su producción mayoritariamente en el mercado local, Moody's Local Argentina considera que la capacidad de colocar producción en los mercados internacionales mejora los niveles de precios realizados de venta de crudo y la generación de ventas de la compañía. En julio de 2022 la compañía exportó 25 mil barriles de crudo a Hawaii a un precio de USD 104,3 por barril y posee permisos de exportación para el último trimestre del año por aproximadamente 50 mil barriles por mes. Moody's Local Argentina monitoreará la evolución en los niveles de exportación de la compañía, lo que le permitiría diversificar el negocio y acceder a mayores precios de petróleo.

PS comercializa el crudo producido con refinerías locales. Consideramos que la elevada concentración de contrapartes expone a la compañía a una menor diversificación relativa, aunque mitigado por la elevada calidad crediticia de sus clientes y la relación comercial estratégica con Pan American Energy ("PAE"), su principal cliente. PS mantiene una relación comercial con PAE hace más de 20 años y recientemente le ha vendido petróleo crudo local a precios cercanos a los internacionales. Por su parte, el principal comprador del gas natural disponible para la venta es Compañía Inversora de Energía S.R.L ("Cinergia").

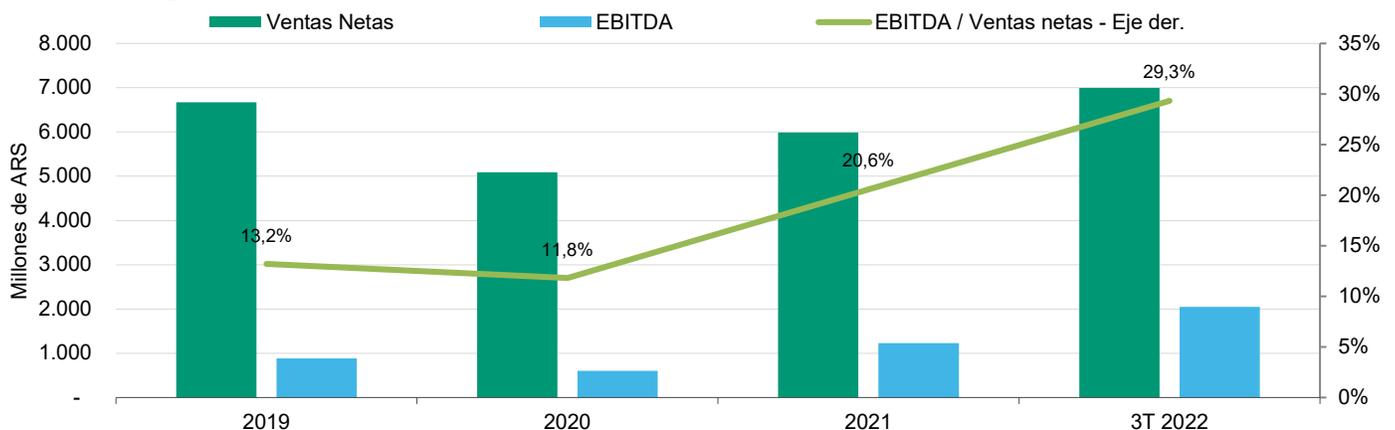
### Rentabilidad y eficiencia

Moody's Local Argentina considera que la compañía mantiene adecuados niveles de rentabilidad. Hacia adelante esperamos que la compañía genere ventas y EBITDA normalizados en torno a los USD 70 millones y USD 20 millones respectivamente, elevando los márgenes de rentabilidad en niveles en torno a 30%, superiores a los evidenciados en el 2021, y con un precio de realización de mediano plazo de USD 65 por barril y asumiendo una evolución neutra del tipo de cambio real.

Luego de dos años consecutivos de caídas en la rentabilidad, en 2021 el margen EBITDA y EBIT de PS se ubicó en 20,6% y 15,2% respectivamente, desde 11,8% y 2,2% en 2020. La rentabilidad de la compañía depende de los precios de petróleo y gas y de los ajustes de precio en el mercado local, y principalmente de la evolución del tipo de cambio real, el cual explica en gran medida la mayor presión de costos en pesos (principalmente costos salariales) sobre la generación de fondos denominada en dólares ante una tasa de devaluación anualizada por debajo de la inflación.

Para los primeros nueve meses a septiembre de 2022, el EBITDA ajustado se ubicó en USD 17 millones, desde USD 10 millones para el mismo período de 2021, mientras que el margen EBITDA se ubicó en 29,3%, desde 24,0%, explicado principalmente por una mejora en el precio de venta del crudo local.

**FIGURA 9: Margen EBITDA**



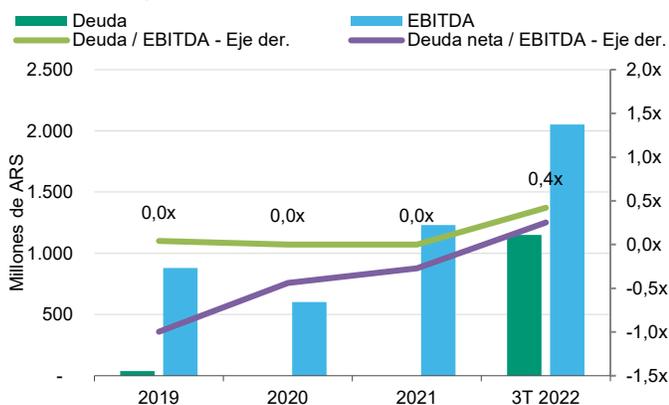
Fuente: Moody's Local Argentina en base a los Estados Contables de PS

## Apalancamiento y cobertura

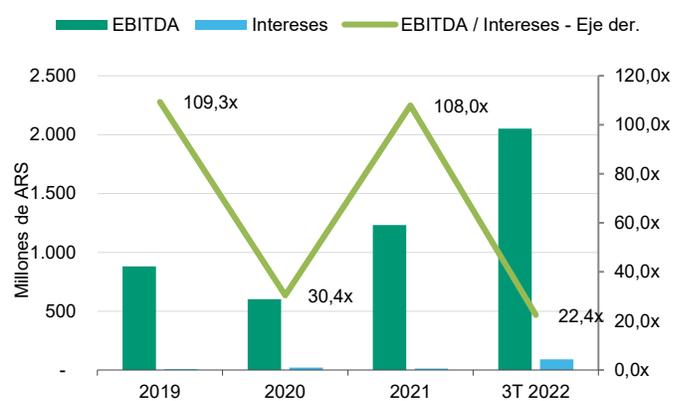
Moody's Local Argentina considera que PS posee una sólida estructura de capital derivada de su conservadora política financiera demostrada por la financiación de sus necesidades de inversión mediante aportes de capital y generación de fondos propia, lo que se traduce en sólidas métricas crediticias. Al cierre del ejercicio de 2021, la compañía no presentaba deuda financiera, mientras que para septiembre de 2022 el nivel de endeudamiento se ubicó en 0,4x EBITDA y estaba compuesto por pasivos por arrendamientos de bombas extractoras y oficinas administrativas.

Hacia adelante, esperamos que ante las necesidades de financiación del plan de inversiones (USD 10 millones anuales en 2022/2023) y la renovación de las concesiones vigentes que vencen entre 2025 y 2027, la compañía podría buscar financiamiento extra bancario o en el mercado de deuda local, aunque manteniendo niveles de endeudamiento por debajo de 1,5x EBITDA y holgadas coberturas de intereses con EBITDA.

**FIGURA 10: Apalancamiento**



**FIGURA 11: Cobertura**



Fuente: Moody's Local Argentina en base a los Estados Contables de PS

## Política financiera

Moody's Local Argentina considera que la flexibilidad financiera de la compañía se encuentra parcialmente limitada por su escaso historial en el mercado de deuda y de capitales local. Sin embargo, consideramos que esto se encuentra mitigado por el hecho de que PS ha financiado sus necesidades de inversión a través de aportes de accionistas, préstamos bancarios y fondos propios. Actualmente, la compañía no posee deuda financiera y cuenta con líneas bancarias disponibles con los bancos Santander y HSBC por hasta ARS 220 millones.

No obstante, la política financiera de la compañía ha sido históricamente conservadora. Los aportes de capital realizados en el pasado para la financiación de su plan de inversiones derivó en nulos niveles de endeudamiento, elevada capitalización y holgadas coberturas de intereses que la compañía ha logrado sostener en el tiempo.

## Política de dividendos

La compañía no posee una política de dividendos establecida. Históricamente, PS ha utilizado la generación interna de fondos y aportes de capital para financiar la expansión de su negocio en la Cuenca Neuquina, principalmente mediante la compra de campos maduros a otras empresas del sector. Los nuevos accionistas de la compañía buscan priorizar la reinversión de utilidades de los próximos tres años.

## Consideraciones ambientales, sociales y de gobierno corporativo

### Sociales

A pesar de la probabilidad de políticas más estrictas y la creciente presión social dirigida a reducir las emisiones de carbono, esperamos que la demanda mundial de petróleo continúe creciendo hasta al menos 2035 y que la demanda de gas natural crezca más allá de eso. Debido a las condiciones a menudo peligrosas en las que operan sus empleados, las compañías petroleras tienen una alta exposición a las regulaciones de salud y seguridad en el lugar de trabajo. La industria también se enfrenta a numerosos problemas de relaciones con la comunidad y del país anfitrión, pero como un importante generador de ingresos y empleador para muchas de las jurisdicciones en las que operan, las compañías internacionales de petróleo generalmente pueden equilibrar los deseos de la comunidad con las necesidades operativas.

Las actividades de PS ayudan, de diferentes maneras, a impulsar las economías nacionales y provinciales de Argentina. Esto incluye la generación de empleo de calidad, la adquisición de bienes y servicios, el pago de impuestos, regalías y dividendos, la inversión en ciencia y tecnología y la capacitación de recursos humanos.

PS cuenta con un Sistema Integrado de Gestión en Seguridad Industrial, Salud Ocupacional y Medio Ambiente que tiene como objetivo, anticipar, reconocer, evaluar y controlar los riesgos e impactos que pueden afectar a la seguridad, la salud y el entorno en el cual la compañía desarrolla sus operaciones.

### Ambientales

Las compañías petroleras de *upstream* enfrentan una combinación de riesgos operativos y regulatorios aguas arriba (exploración y producción). Sin embargo, a diferencia de la mayoría de los emisores en otros subsectores de petróleo y gas, las compañías de tamaño mediano y grande de petróleo y gas generalmente tienen mayores beneficios de escala, diversificación e integración para gestionar riesgos operativos complejos, apoyar y absorber el gasto regulatorio y resistir desastres naturales.

PS cuenta con un código de conducta que regula no sólo a sus propios recursos humanos, sino también a sus socios y contrapartes para, entre otras cuestiones, buscar soluciones e implementar medidas para minimizar los riesgos para las personas, las instalaciones y el medio ambiente. Asimismo, la compañía está comprometida con el Principio de Desarrollo Sostenible que busca combinar el crecimiento económico y la protección del entorno.

### Gobierno corporativo

La compañía se encuentra preparando un Código de Gobierno Corporativo que adoptará una vez aprobados sus primeros Estados Contables anuales emitidos bajo el régimen de oferta pública, a fin de implementar las mejores prácticas de gestión corporativa, que se basan en estrictas normas sobre transparencia, eficiencia, ética, protección y tratamiento igualitario de los inversores.

## Información contable e indicadores operativos y financieros

	3T 2022	2021	2020	2019
<b>INDICADORES **</b>				
EBITDA / Ventas netas	29,3%	20,6%	11,8%	13,2%
EBIT / Ventas netas	21,0%	15,2%	2,2%	4,4%
Deuda ajustada / EBITDA	0,4x	0,0x	0,0x	0,0x
Deuda ajustada neta / EBITDA	0,3x	-0,3x	-0,4x	-1,0x
CFO / Deuda	175,1%	NA	NA	4376,7%
EBITDA / Gastos financieros	22,4x	108,0x	30,4x	109,3x
EBIT / Gastos financieros	16,1x	79,6x	5,6x	36,1x
Liquidez corriente (Activo corriente / Pasivo corriente)	132,9%	157,1%	165,9%	120,1%
Caja y equivalentes / Deuda de corto plazo	NA	NA	NA	2426,1%
<b>En millones de ARS</b>	<b>3T 2022</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
<b>ESTADO DE RESULTADOS</b>				
Ventas netas	6.995	5.985	5.087	6.672
Resultado bruto	3.369	1.464	670	876
EBITDA	2.051	1.232	601	881
EBIT	1.472	908	111	291
Intereses financieros	91	11	20	8
Resultado neto	907	726	(307)	177
<b>FLUJO DE CAJA</b>				
Flujo generado por las operaciones	2.156	908	259	1.324
CFO	1.512	1.182	(222)	1.652
Dividendos	-	(521)	-	(436)
CAPEX	(1.372)	(371)	(289)	(918)
Flujo de fondos libres	140	290	(511)	298
<b>ESTADO DE SITUACIÓN PATRIMONIAL *</b>				
Caja y equivalentes	460	336	263	916
Activos corrientes	2.461	1.394	1.494	2.272
Bienes de uso	6.791	3.412	3.370	3.485
Intangibles	1.044	808	871	976
Total activos	11.395	5.656	5.786	6.778
Deuda corto plazo	-	-	-	38
Deuda largo plazo	-	-	-	-
Deuda total	-	-	-	38
Deuda total ajustada	1.151	-	-	38
Total pasivo	4.082	986	1.319	2.007
Patrimonio neto	7.313	4.670	4.467	4.771

Nota: La información de 3T 2022 considera los EECC en moneda funcional dólar reexpresados en pesos argentinos mientras que la información de 2021, 2020 y 2019 se encuentra ajustada por inflación a moneda constante de diciembre de 2021, por lo que las columnas expuestas no son comparables

\* El endeudamiento contiene ajustes por arrendamientos operativos

\*\* Indicadores anualizados para 3T 2022

Nota: Los valores presentados contienen ajustes realizados por Moody's Local Argentina y pueden diferir de los reportados por la empresa en sus estados contables

## Información complementaria

### Detalle de las calificaciones asignadas

Tipo / Instrumento	Calificación actual	Calificación anterior
<b>Calificación de emisor en moneda local</b>	<b>A-.ar/Estable</b>	<b>A-.ar/Estable</b>
Obligaciones Negociables Clase I por hasta el equivalente a USD 5 millones con vencimiento en 2024 (*)	A-.ar/Estable	-

(\*) *Previo a Oferta Pública*

### Información considerada para la calificación

- » Memoria y Estados Contables Anuales auditados correspondientes al ejercicio económico cerrado el 31/12/2021 y anteriores, disponibles en [www.argentina.gob.ar/cnv](http://www.argentina.gob.ar/cnv)
- » Estados Contables Trimestrales intermedios, disponibles en [www.argentina.gob.ar/cnv](http://www.argentina.gob.ar/cnv)
- » Prospectos del Programa de Obligaciones Negociables disponible en [www.argentina.gob.ar/cnv](http://www.argentina.gob.ar/cnv)
- » Información de precios y producción de petróleo y gas natural de la Secretaría de Energía de la Nación
- » Presentación institucional e información complementaria provista por la compañía

### Definición de las calificaciones asignadas

- » **A.ar:** Emisores o emisiones calificados en A.ar con una calidad crediticia por encima del promedio en comparación con otros emisores locales.
- » *Moody's Local Argentina agrega los modificadores "+" y "-" a cada categoría de calificación genérica que va de AA a CCC. El modificador "+" indica que la obligación se ubica en el extremo superior de su categoría de calificación genérica, ningún modificador indica una calificación media, y el modificador "-" indica una calificación en el extremo inferior de la categoría de calificación genérica.*

### Metodología utilizada

- » Metodología de calificación de empresas no financieras, disponible en [www.argentina.gob.ar/cnv](http://www.argentina.gob.ar/cnv)

## Anexo I

### GLOSARIO TÉCNICO

**Bbl/d:** Barril de petróleo por día

**Boe/d:** Barril de petróleo equivalentes por día

**CAPEX:** Inversión en bienes de capital

**Medanito:** Tipo de petróleo crudo extraído en principalmente en la Cuenca Neuquina

**MMboe:** Millones de barriles de petróleo equivalentes

**Upstream:** Sector de la industria petrolera que incluye la exploración y producción de hidrocarburos

**Working Interest:** Porcentaje de participación que una compañía posee sobre una concesión de explotación o exploración de gas y petróleo

**Work-over:** Trabajos de intervención y acondicionamiento de pozos petroleros para extender su vida útil

El presente informe no debe considerarse una publicidad, propaganda, difusión o recomendación para adquirir, vender o negociar los instrumentos objetos de calificación.

© 2022 Moody's Corporation, Moody's Investors Service, Inc., Moody's Analytics, Inc. y/o sus licenciadores y filiales (conjuntamente "MOODY'S"). Todos los derechos reservados.

LAS CALIFICACIONES CREDITICIAS EMITIDAS POR MOODY'S Y SUS FILIALES CONSTITUYEN SUS OPINIONES ACTUALES DE MOODY'S RESPECTO AL RIESGO CREDITICIO FUTURO DE ENTIDADES, COMPROMISOS CREDITICIOS, O INSTRUMENTOS DE DEUDA O SIMILARES, Y MATERIALES, PRODUCTOS, SERVICIOS E INFORMACIÓN PUBLICADA POR MOODY'S (COLECTIVAMENTE LAS "PUBLICACIONES") PUDIENDO LAS PUBLICACIONES DE MOODY'S INCLUIR OPINIONES ACTUALES. MOODY'S DEFINE EL RIESGO CREDITICIO COMO EL RIESGO DERIVADO DE LA IMPOSIBILIDAD POR PARTE DE UNA ENTIDAD DE CUMPLIR CON SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS CONTRACTUALES A SU VENCIMIENTO Y LAS PÉRDIDAS ECONÓMICAS ESTIMADAS EN CASO DE INCUMPLIMIENTO O INCAPACIDAD. CONSULTE LOS SIMBOLOS DE CLASIFICACIÓN Y DEFINICIONES DE CALIFICACIÓN APLICABLES DE MOODY'S PARA OBTENER INFORMACIÓN SOBRE LOS TIPOS DE OBLIGACIONES FINANCIERAS CONTRACTUALES ENUNCIADAS POR LAS CALIFICACIONES DE MOODY'S CREDIT. LAS CALIFICACIONES CREDITICIAS NO HACEN REFERENCIA A NINGÚN OTRO RIESGO, INCLUIDOS A MODO ENUNCIATIVO Y NO LIMITATIVO: RIESGO DE LIQUIDEZ, RIESGO RELATIVO AL VALOR DE MERCADO O VOLATILIDAD DE PRECIOS. LAS CALIFICACIONES CREDITICIAS, EVALUACIONES NO CREDITICIAS ("EVALUACIONES") Y OTRAS OPINIONES INCLUIDAS EN LAS PUBLICACIONES DE MOODY'S NO SON DECLARACIONES DE HECHOS ACTUALES O HISTÓRICOS. LAS PUBLICACIONES DE MOODY'S PODRÁN INCLUIR ASIMISMO PREVISIONES BASADAS EN UN MODELO CUANTITATIVO DE RIESGO CREDITICIO Y OPINIONES O COMENTARIOS RELACIONADOS PUBLICADOS POR MOODY'S ANALYTICS, INC. Y/O SUS FILIALES. LAS CALIFICACIONES CREDITICIAS, EVALUACIONES, OTRAS OPINIONES Y PUBLICACIONES DE MOODY'S NO CONSTITUYEN NI PROPORCIONAN ASESORAMIENTO FINANCIERO O DE INVERSIÓN, Y CALIFICACIONES CREDITICIAS, EVALUACIONES Y OTRAS OPINIONES DE MOODY'S NO SON NI SUPONEN RECOMENDACIÓN ALGUNA PARA LA COMPRA, VENTA O MANTENIMIENTO DE VALORES CONCRETOS. LAS CALIFICACIONES CREDITICIAS, EVALUACIONES, OTRAS OPINIONES Y PUBLICACIONES DE MOODY'S NO CONSTITUYEN COMENTARIO ALGUNO SOBRE LA IDONEIDAD DE UNA INVERSIÓN PARA UN INVERSOR CONCRETO. MOODY'S EMITE SUS CALIFICACIONES CREDITICIAS, EVALUACIONES Y OTRAS OPINIONES Y PUBLICA SUS INFORMES EN LA CONFIANZA Y EN EL ENTENDIMIENTO DE QUE CADA INVERSOR LLEVARÁ A CABO, CON LA DEBIDA DILIGENCIA, SU PROPIO ESTUDIO Y EVALUACIÓN DEL INSTRUMENTO QUE ESTÉ CONSIDERANDO COMPRAR, CONSERVAR O VENDER. LAS CALIFICACIONES CREDITICIAS, EVALUACIONES, OTRAS OPINIONES Y PUBLICACIONES NO ESTÁN DESTINADAS PARA SU USO POR INVERSORES MINORISTAS Y SERÍA TEMERARIO E INAPROPIADO POR PARTE DE LOS INVERSORES MINORISTAS TENER EN CUENTA LAS CALIFICACIONES CREDITICIAS, EVALUACIONES, OTRAS OPINIONES O LAS PUBLICACIONES DE MOODY'S AL TOMAR CUALQUIER DECISIÓN SOBRE EN MATERIA DE INVERSIÓN. EN CASO DE DUDA, DEBERÍA PONERSE EN CONTACTO CON SU ASESOR FINANCIERO U OTRO ASESOR PROFESIONAL. TODA LA INFORMACIÓN CONTENIDA EN EL PRESENTE DOCUMENTO ESTÁ PROTEGIDA POR LEY, INCLUIDA A MODO DE EJEMPLO LA LEY DE DERECHOS DE AUTOR (COPYRIGHT) NO PUDIENDO PARTE ALGUNA DE DICHA INFORMACIÓN SER COPIADA O EN MODO ALGUNO REPRODUCIDA, RECOPIADA, TRANSMITIDA, TRANSFERIDA, DIFUNDIDA, REDISTRIBUIDA O REVENDIDA, NI ARCHIVADA PARA SU USO POSTERIOR CON ALGUNO DE DICHS FINES, EN TODO O EN PARTE, EN FORMATO, MANERA O MEDIO ALGUNO POR NINGUNA PERSONA SIN EL PREVIO CONSENTIMIENTO ESCRITO DE MOODY'S. LAS CALIFICACIONES CREDITICIAS, EVALUACIONES, OTRAS OPINIONES Y LAS PUBLICACIONES DE MOODY'S NO ESTÁN DESTINADAS PARA SU USO POR PERSONA ALGUNA COMO PARÁMETRO, SEGÚN SE DEFINE DICHO TÉRMINO A EFECTOS REGULATORIOS, Y NO DEBERÁN UTILIZARSE EN MODO ALGUNO QUE PUDIERA DAR LUGAR A CONSIDERARLAS COMO UN PARÁMETRO.

Toda la información incluida en el presente documento ha sido obtenida por MOODY'S a partir de fuentes que estima correctas y fiables. No obstante, debido a la posibilidad de error humano o mecánico, así como de otros factores, toda la información aquí contenida se proporciona "TAL Y COMO ESTÁ", sin garantía de ningún tipo. MOODY'S adopta todas las medidas necesarias para que la información que utiliza al asignar una calificación crediticia sea de suficiente calidad y de fuentes que Moody's considera fiables, incluidos, en su caso, terceros independientes. Sin embargo, Moody's no es una firma de auditoría y no puede en todos los casos verificar o validar de manera independiente la información recibida en el proceso de calificación o en la elaboración de las Publicaciones. En la medida en que las leyes así lo permitan, MOODY'S y sus consejeros, directivos, empleados, agentes, representantes, licenciadores y proveedores declinan toda responsabilidad frente a cualesquiera personas o entidades con relación a pérdidas o daños indirectos, especiales, derivados o accidentales de cualquier naturaleza, derivados de o relacionados con la información aquí contenida o el uso o imposibilidad de uso de dicha información, incluso cuando MOODY'S o cualquiera de sus consejeros, directivos, empleados, agentes, representantes, licenciadores o proveedores fuera avisado previamente de la posibilidad de dichas pérdidas o daños, incluidos a título enunciativo que no limitativo: (a) lucro cesante presente o futuro o (b) pérdida o daño surgido en el caso de que el instrumento financiero en cuestión no sea objeto de calificación crediticia concreta otorgada por MOODY'S. En la medida en que las leyes así lo permitan, MOODY'S y sus consejeros, directivos, empleados, agentes, representantes, licenciadores y proveedores declinan toda responsabilidad con respecto a pérdidas o daños directos o indemnizatorios causados a cualquier persona o entidad, incluido a modo enunciativo que no limitativo, negligencia (excluido, no obstante, el fraude, la conducta dolosa o cualquier otro tipo de responsabilidad que, en aras de la claridad, no pueda ser excluida por ley), por parte de MOODY'S o cualquiera de sus consejeros, directivos, empleados, agentes, representantes, licenciadores o proveedores, o con respecto a toda contingencia dentro o fuera del control de cualquiera de los anteriores, derivada de o relacionada con la información aquí contenida o el uso o imposibilidad de uso de tal información.

MOODY'S NO OTORGA NI OFRECE GARANTÍA ALGUNA, EXPRESA O IMPLÍCITA, CON RESPECTO A LA PRECISIÓN, OPORTUNIDAD, EXHAUSTIVIDAD, COMERCIALIZABILIDAD O IDONEIDAD PARA UN FIN DETERMINADO SOBRE CALIFICACIONES CREDITICIAS, EVALUACIONES Y DEMÁS OPINIONES O INFORMACIÓN.

Moody's Investors Service, Inc., agencia de calificación crediticia, filial al 100% de Moody's Corporation ("MCO"), informa por la presente que la mayoría de los emisores de títulos de deuda (incluidos bonos corporativos y municipales, obligaciones, notas y pagarés) y acciones preferentes calificados por Moody's Investors Service, Inc. han acordado, con anterioridad a la asignación de cualquier calificación, abonar a Moody's Investors Service, Inc. por sus servicios de opinión y calificación por unos honorarios que oscilan entre los \$1.000 dólares y aproximadamente a los 5.000.000 dólares. MCO y Moody's Investors Service también mantienen asimismo políticas y procedimientos para garantizar la independencia de las calificaciones y los procesos de asignación de calificaciones crediticias de Moody's Investors Service. La información relativa a ciertas relaciones que pudieran existir entre consejeros de MCO y entidades calificadas, y entre entidades que tienen asignadas calificaciones crediticias de Moody's Investors Service y asimismo han notificado públicamente a la SEC que poseen una participación en MCO superior al 5%, se publica anualmente en [www.moody's.com](http://www.moody's.com), bajo el capítulo de "Investor Relations – Corporate Governance – Director and Shareholder Affiliation Policy" ["Relaciones del Accionariado - Gestión Corporativa - Política sobre Relaciones entre Consejeros y Accionistas"].

Únicamente aplicable a Australia: La publicación en Australia de este documento es conforme a la Licencia de Servicios Financieros en Australia de la filial de MOODY'S, Moody's Investors Service Pty Limited ABN 61 003 399 657AFSL 336969 y/o Moody's Analytics Australia Pty Ltd ABN 94 105 136 972 AFSL 383569 (según corresponda). Este documento está destinado únicamente a "clientes mayoristas" según lo dispuesto en el artículo 761G de la Ley de Sociedades de 2001. Al acceder a este documento desde cualquier lugar dentro de Australia, usted declara ante MOODY'S ser un "cliente mayorista" o estar accediendo al mismo como un representante de aquél, así como que ni usted ni la entidad a la que representa divulgarán, directa o indirectamente, este documento ni su contenido a "clientes minoristas" según se desprende del artículo 761G de la Ley de Sociedades de 2001. Las calificaciones crediticias de MOODY'S son opiniones sobre la calidad crediticia de un compromiso de crédito del emisor y no sobre los valores de capital del emisor ni ninguna otra forma de instrumento a disposición de clientes minoristas.

Únicamente aplicable a Japón: Moody's Japan K.K. ("MJKK") es una agencia de calificación crediticia, filial de Moody's Group Japan G.K., propiedad en su totalidad de Moody's Overseas Holdings Inc., subsidiaria en su totalidad de MCO. Moody's SF Japan K.K. ("MSFJ") es una agencia subsidiaria de calificación crediticia propiedad en su totalidad de MJKK. MSFJ no es una Organización de Calificación Estadística Reconocida Nacionalmente (en inglés, "NRSRO"). Por tanto, las calificaciones crediticias asignadas por MSFJ son no-NRSRO. Las calificaciones crediticias son asignadas por una entidad que no es una NRSRO y, consecuentemente, la obligación calificada no será apta para ciertos tipos de tratamiento en virtud de las leyes de EE.UU. MJKK y MSFJ son agencias de calificación crediticia registradas con la Agencia de Servicios Financieros de Japón y sus números de registro son los números 2 y 3 del Comisionado FSA (Calificaciones), respectivamente. Mediante el presente instrumento, MJKK o MSFJ (según corresponda) comunica que la mayoría de los emisores de títulos de deuda (incluidos bonos corporativos y municipales, obligaciones, pagarés y títulos) y acciones preferentes calificados por MJKK o MSFJ (según sea el caso) han acordado, con anterioridad a la asignación de cualquier calificación crediticia, abonar a MJKK o MSFJ (según corresponda) por sus servicios de opinión y calificación crediticia por unos honorarios que oscilan entre los JPY100.000 y los JPY550.000.000, aproximadamente.

Asimismo, MJKK y MSFJ disponen de políticas y procedimientos para garantizar los requisitos regulatorios japoneses.