

CLASIFICACIÓN PÚBLICA Corporaciones El Salvador INF- 60422024 13 de mayo de 2024

LA GEO S.A DE C.V.

Informe de clasificación de riesgo

Sesión Extraordinaria: Nº 6062024

Información Financiera: auditada a diciembre 2023.

Contactos: Marco Orantes Mancia

Fátima Flores Martínez

Director país Analista sénior morantes@scriesgo.com fflores@scriesgo.com

1. CLASIFICACIÓN DE RIESGO

El presente informe corresponde al análisis inicial de LaGeo S.A. de C.V. (en adelante LaGeo), y sus emisiones; con información financiera auditada del 2018 al 2023.

Con base en esta información, se otorgó la siguiente clasificación de riesgo:

LAGEO S.A de C.V							
Tipo	Ante	erior	Actual				
Про	Clasificación	Perspectiva	Clasificación	Perspectiva			
Emisor	EAA- (SLV)	Estable	EAA- (SLV)	Estable			

^{*}La clasificación no varió respecto a la anterior.

Los programas de emisiones cuentan con las siguientes clasificaciones de riesgo:

LAGEO S.A de C.V											
Instrumento	Ante	erior	Actual								
instrumento	Clasificación			Perspectiva							
PBLAGEO01 Largo plazo	AA- (SLV)	Estable	AA- (SLV)	Estable							
PBLAGEO01	N-1 (SLV)	Estable	N-1 (SLV)	Estable							

^{*}La clasificación no varió respecto a la anterior.

Explicación de las clasificaciones otorgadas1:

EAA: Emisores que cuentan con una muy alta capacidad de pago de sus obligaciones en los términos y plazos pactados, la cual no se vería afectada ante posibles cambios en la entidad, en la industria a la que pertenece o en la economía. Los factores de protección son fuertes, el riesgo es modesto.

AA: instrumentos en que sus emisores cuentan con una muy alta capacidad de pago del capital e intereses en los términos y plazos acordados, la cual no se vería afectada en forma significativa ante eventuales cambios en el emisor, en la industria a la que pertenece o en la economía. Nivel muy bueno.

N-1: Corresponde a aquellos instrumentos cuyos emisores cuentan con la más alta capacidad de pago del capital e intereses en los términos y plazos pactados, la cual no se vería afectada ante posibles cambios en el emisor, en la industria a que pertenece o en la economía.

Perspectiva Estable: se percibe una baja probabilidad de que la clasificación varíe en el mediano plazo.

Dentro de una escala de clasificación se podrán utilizar los signos "+" y "-", para diferenciar los instrumentos con mayor o menor riesgo dentro de su categoría. El signo "+" indica un nivel menor de riesgo, mientras que el signo "-" indica un nivel mayor de riesgo.

(SLV): indicativo de país para las clasificaciones que SCRiesgo otorga en El Salvador. El indicativo no forma parte de la escala de clasificación en El Salvador. La escala utilizada por la Clasificadora está en estricto apego a la Ley del Mercado de Valores y a las Normas técnicas sobre las Obligaciones para las Sociedades Clasificadoras de Riesgo.

2. FUNDAMENTOS

Fortalezas

LaGeo mantiene una posición dominante de la generación eléctrica de tipo geotérmico en El Salvador. Su estatus privilegiado al ser la única concesionaria para el uso de este recurso, le permite ser de importancia estratégica en la diversificación de fuentes renovables, y política energética. En nuestra opinión, esto conduce a intereses fuertes por parte de su controladora en última instancia, la Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL) de naturaleza estatal, de apoyarla cuando esta lo necesite.

[&]quot;La opinión del Consejo de Clasificación de Riesgo no constituirá una sugerencia o recomendación para invertir, ni un aval o garantía de la emisión; sino un factor complementario a las decisiones de inversión; pero los miembros del Consejo serán responsables de una opinión en la que se haya comprobado deficiencia o mala intención, y estarán sujetos a las sanciones legales pertinentes."

¹ El detalle de toda la escala de clasificación que utiliza la Clasificadora podrá ser consultado en nuestra página www.scriesgo.com.

- La robusta fortaleza patrimonial favorece la calidad de los indicadores de apalancamiento. El patrimonio es 1.7 veces mayor que su deuda financiera, y representa en promedio el 62.4% de sus activos. Además, posee adecuados niveles de endeudamiento.
- Controlada volatilidad en la generación de flujo operativo. La alta predictibilidad del flujo toma como punto de inicio, los contratos que LaGeo suscribe con sus compradores por la venta de energía. Al ser un recurso energético continuo, tiene privilegios de despacho en relación con otras fuentes de energía.
- Bajos costos variables de producción. Esto permite al emisor un mejor control de su amplio margen bruto, frente a variaciones en los precios del petróleo, y a cambios ambientales.
- Baja competencia. El tipo de servicio energético, las altas barreras de entrada y las concesiones adquiridas, permiten a LaGeo una posición monopólica dentro de la industria de electricidad geotérmica.

Retos

Alto nivel de participación de préstamos por cobrar con partes relacionadas.

Oportunidades

Fuerte perspectiva de crecimiento, favorecida por una alta demanda de energía y proyectos de inversión vinculados a fortalecer su capacidad generadora. LaGeo posee un alcance geográfico estratégico. Asimismo, la política energética nacional tiene un enfoque hacia la producción de energías que provienen de los recursos naturales.

Amenazas

- LaGeo podría estar expuesta a ajustes regulatorios, y modificaciones en su estructura por cambios de estrategia de índole política y energética.
- El precio de la energía es sensible a variaciones en los precios del petróleo, condiciones climáticas, cambios en la demanda de energía y a instrucciones regulatorias.

3. RESUMEN DE LA EMISIÓN

Característ	icas de la emisión de papel bursátil
Emisor	La Geo S.A de C. V
Denominación	PBLAGEO01
Estructurador	Servicios Generales Bursátiles, S.A. de C.V.
Clase de valor	Representados por anotaciones electrónicas de valores en cuenta a colocar por La Geo, S.A. de C.V por medio de un programa de colocaciones sucesivas a diferentes plazos.
Monto	USD40,000,000.0
Tramos	Varios tramos
Plazo	11 años
Forma de pago	El capital se pagará al vencimiento, cuando sean valores emitidos a descuento y cuando los valores devenguen intereses podrá ser amortizado mensual, trimestral, semestral, anualmente o pagado al vencimiento, y los intereses se podrán pagar mensual, trimestral, semestral o anualmente; a partir de la primera fecha establecida de pago
Garantía de la emisión	En el momento de ser emitidos cada uno de los tramos de Papel Bursátil podrán: 1) estar garantizados con Títulos valores denominados VTHVAND01 del tramo 26; y garantía patrimonial de la sociedad. 2) no tener garantía específica.
Uso de los fondos	Capital de trabajo
Saldo	Diciembre 2023: USD0.0

Fuente: LaGeo, S.A de C.V

Estructuración de tramos: la emisión podrá ofrecer varios tramos. Las características de los tramos a negociar son determinadas de acuerdo con la normativa vigente emitida por la Bolsa de Valores de El Salvador (BVES) y posterior al otorgamiento del asiento registral en el Registro Público Bursátil de la Superintendencia del Sistema Financiero (SSF) y previo a la negociación de los mismos.

Para efecto de la colocación, en un plazo mínimo de tres días hábiles antes de cualquier negociación del Papel Bursátil, representados por anotaciones electrónicas de valores en cuenta, la sociedad emisora deberá remitir a la SSF y la BVES, notificación por escrito firmada por el representante legal, debidamente legalizada por notario; mediante la cual se autoriza la fecha de negociación del correspondiente tramo y la fecha de liquidación, la tasa base y la sobretasa, el monto a negociar, el valor mínimo y múltiplos de contratación de la anotación electrónica de valores en cuenta, el precio base y la fecha de vencimiento.

Página 2 de 15

Costa Rica

Interés moratorio: en caso de mora en el pago de capital, el emisor reconocerá a los titulares de los valores, además, un interés del 5.00% anual sobre la cuota correspondiente a capital.

Prelación de pagos: en caso que La Geo se encuentre en situación de insolvencia de pago, quiebra, u otra situación que impida la normal operación de su giro, las obligaciones del emisor serán cubiertas con los flujos de los títulos valores que sirvieron de garantía y/o el patrimonio de LaGeo y solamente en su defecto, de conformidad a la normativa vigente aplicable al Mercado de Valores y el Derecho común.

Transferencia de valores: los traspasos de los valores representados por anotaciones electrónicas se efectuarán por medio de transferencia contable en el registro de cuenta de valores que lleva la Central de Depósito de Valores, S.A. de C.V., (CEDEVAL) de forma electrónica.

Redención de los valores: A opción de LaGeo podrá haber redenciones anticipadas de capital, parciales o totales previo acuerdo de la Junta Directiva de en el cual se establecerá el procedimiento respectivo y que oportunamente, con un plazo mínimo de 15 días hábiles, se hará del conocimiento de la Superintendencia del Sistema Financiero (SSF), Bolsa de Valores de El Salvador S.A. de C.V. (BVES) y a la Central de Depósitos de Valores S.A. de C.V. (CEDEVAL).

Ratios financieros. El emisor se encuentra sujeto a cumplir con las siguientes ratios financieros

- Deuda total / patrimonio: la sumatoria de la deuda bancaria del emisor más el saldo de los valores de titularización dividido entre patrimonio neto de revaluación de propiedad, planta y equipo no deberá ser mayor a 1 vez.
- EBITDA / servicio de la deuda: la utilidad antes de impuestos, depreciación y amortizaciones (EBITDA) entre el servicio de la deuda no deberá ser menor a 1.3 veces
- Activos circulantes / pasivos circulante: no podrá ser menor a 1 vez.
- Activos productivos/ saldo vigente de los valores de titularización: no puede ser menor a 1.9 veces.

4. CONTEXTO ECONÓMICO

Para el año 2023, el Banco Central de Reserva (BCR) reportó el crecimiento del PIB en 3.5% superior al 2.8% de 2022. La economía salvadoreña fue impulsada por el aumento en la actividad en los sectores de construcción (+17.9%), electricidad (+14.6%), actividades profesionales (+11.1%) y, financieras y seguros (+7.5%). El resultado ha sido favorecido por la reducción en los índices de criminalidad incentivando la inversión, desarrollo de proyectos de inversión pública y privada, la modernización y digitalización de servicios públicos, y el turismo.

En un contexto de elevada inflación y limitado espacio fiscal, el BCR estima el crecimiento económico entre el 3.0% y 3.5% para 2024; organismos internacionales como el Fondo Monetario Internacional (FMI) contemplan un 3.0%, el Banco Mundial un 2.5% y 2.0% según la Comisión Económica para América Latina y el Caribe (Cepal).

4.1 Finanzas públicas

A nivel fiscal, los ingresos totales del Sector Público No Financiero (SPNF) aumentaron en 6.8% a diciembre de 2023, inferior al 10.9% reportado el año anterior. El 79.7% corresponden a los tributarios, los cuales incrementaron en 4.6%. El comportamiento estuvo influenciado, por la dinámica presentada en el Impuesto sobre Renta (+3.4%) e Impuesto al Valor Agregado (+5.0%).

En relación con el gasto público del SPNF, este totalizó USD9,203.7 millones, un aumento del 9.3% superior a la mínima reducción del 0.02% reportada en diciembre de 2022 (USD8,423.1 millones). El gasto se concentra en un 84.2% en gasto corriente (+2.5%) y el 15.8% en gasto de capital. Históricamente, los egresos públicos han estado orientados a solventar las obligaciones inmediatas del Gobierno, principalmente en consumo (+9.0%) e intereses (-10.8%).

Resultado de la dinámica de ingresos y gastos, se registró ahorro primario del SPNF por USD643.0 millones y el déficit total en USD787.6 millones (diciembre 2022: -USD860.3 millones). Bajo las proyecciones actuales, representaría el 2.3% del PIB frente al 2.7% del año anterior. De los desembolsos ejecutados, USD1,330.5 millones corresponden a intereses de deuda (15.8% de los ingresos), y USD5,165.3 millones a gasto de consumo (61.4% de los ingresos).

Página 3 de 15

Costa Rica

A partir de abril de 2023, la deuda pública relacionada con pensiones se excluye del registro del SPFN, debido a los cambios establecidos en la nueva reforma de pensiones aprobada en 2022. La deuda previsional que totalizaba USD6,184.7 millones (abril 2023) se trasladó a las obligaciones del nuevo Instituto Salvadoreño de Pensiones (ISP). En consecuencia, la deuda del SPNF sumó USD18,882.0 millones y percibió un aumento del 4.7% con relación a diciembre de 2022 (deuda sin pensiones: USD18,033.2 millones).

A diciembre de 2023, la deuda del SPNF representa el 55.5% del PIB, relativamente menor al reportando en diciembre de 2022 de 56.4% del PIB (sin pensiones) y del 75.8% considerando pensiones; favorecido por la dinámica de un mayor denominador y cambios contables realizados. Según la clasificación de la deuda, el 69.0% corresponde a las obligaciones de largo plazo, un 18.3% a mediano plazo y el 12.7% restante, las emisiones de LETES y CETES.

4.2 Comercio Exterior

Durante el año 2023, las exportaciones registraron USD6,498.1 millones, una reducción del 8.7% en relación con 2022 (USD7,115.1 millones). Los sectores más impactados fueron las maquilas (-30.0%), el sector primario¹ (-13.5%) y comercio al por mayor y menor (-48.8%). Los principales socios estratégicos comprenden a Estados Unidos con el 35.6% de las exportaciones, seguido de los pares centroamericanos (49.3%), México (3.4%) y Canadá (1.7%). Por su parte, las importaciones totales sumaron USD15,648.3 millones, una reducción del 8.5% en relación con 2022 (USD17,108.0 millones).

4.3 Inversión extranjera directa (IED)

Al tercer trimestre de 2023, los flujos de IED netos totalizaron USD486.8 millones, lo que implicó una posición superavitaria a lo observado en igual periodo del año anterior, donde se experimentó salidas de IED por USD47.8 millones. Este comportamiento está vinculado al aumento en la entrada de capitales en la industria manufacturera (USD137.8 millones); y en actividades específicas como transporte aéreo (USD111.5 millones), electricidad (USD79.8 millones) y comunicaciones (USD58.3 millones). Panamá con USD137.7 millones, México con USD115.1 millones y España con USD106.6 millones, fueron los países

con mayores aportes en la IED durante el periodo en mención.

4.4 Inflación

Durante el 2023, el país ha experimentado una desaceleración en la inflación, al puntuar en diciembre de 2023 un 1.2% desde el 7.3% del año anterior. Los segmentos de restaurantes y hoteles (+5.8%), bebidas alcohólicas y tabaco (+4.4%) y, alimentos y bebidas no alcohólicas (+4.0%) fueron los segmentos de mayor incremento. A nivel de producción, el Índice de Precios al Productor (IPP) se observa una tendencia similar, al elevarse 1.8% a diciembre 2023 inferior al 4.9% del año anterior.

4.5 Remesas familiares

A diciembre de 2023, las remesas familiares totalizaron USD8,181.8 millones, un aumento del 4.6%, superior al 3.1% registrado en 2022. Históricamente, las remesas han constituido una base importante para satisfacer la demanda interna y potenciar consumo de los hogares, representando el 24.1% del PIB proyectado de 2023 (2022: 24.4% del PIB). En promedio el 42.2% del total corresponden a operaciones de hasta USD499.9, y un 20.2% entre USD500 y USD999.9. Del total, el 93.0% provienen de envíos desde Estados Unidos, seguido de Canadá (1.0%), España (0.6%), Italia (0.6%) y Reino Unido (0.2%).

5 ANÁLISIS DEL SECTOR ENERGÉTICO

A nivel nacional, 23 empresas son las encargadas de la generación y cogeneración de electricidad, de las cuales 2 son de carácter público: i) La Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL), y una de su relacionada a LaGeo S.A. de C.V. El sector es complementado por 8 distribuidoras, y 31 empresas comercializadoras para consumidores finales. El Sistema de Transmisión Nacional cuenta con 41 líneas de transmisión a 115 kV, con una longitud total de 1,073.8 km, y 4 líneas a 230 kV, dos de ellas con Guatemala y Honduras, y otras dos como refuerzos internos, con una longitud total de 284 km; además de 4 tramos que pertenecen al Sistema de Interconexión Eléctrica con los países de Centroamérica (SIEPAC).

Entre 2012 y 2022, el sector percibió altos niveles de inversión dirigidos a proyectos para ampliar la productiva.

Página 4 de 15

¹ Compuesto por agricultura, ganadería, silvicultura y pesca.

Aproximadamente, USD2,500.0 millones en inversión impulsó una expansión del 44.6% en la actividad productiva del sector eléctrico², durante este periodo. Mientras que un 14.2% fue el crecimiento entre 2022 y 2021. En 2022, El Salvador generó el 29.1% de las inyecciones al Mercado Eléctrico Regional (MER) de Centroamérica, una participación mayor que la registrada en 2021 (12.6%); únicamente superado por Guatemala (2022: 33.2%). La capacidad instalada de los países que conforman el MER totalizó 17,469.8 MW, en promedio el 16.2% es aportado por infraestructura salvadoreña.

Sector Eléctrico de El Salvador Sistema de Transmisión Nacional



Durante el 2022, las inyecciones a la Red Eléctrica del país totalizaron 7,088.6 GWh (2021: 6,691.5 GWh), un aumento del 5.9%. El 90.0% proviene de la oferta local y el 10.0% de las importaciones. La capacidad instalada totalizó 2,830.1 MW, reflejo de un aumento del 15.9% en relación con 2021 (2,441.3 MW).

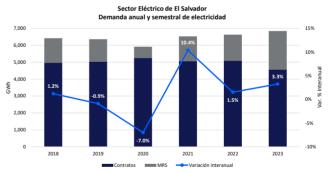
Las fuentes renovables incorporan el 62.3% de la capacidad, principalmente de energía hidráulica y fotovoltaica. El 22.7% restante, se distribuye entre la energía geotérmica, eólica, biogas y gas natural licuado (GNL). Esta última, potencializada por el inicio de operaciones de la planta Energía del Pacifico desde mayo de 2022; la primera de GNL y de mayor capacidad del país (380.7 MW). La inversión de más de USD1,000.0 millones, podrá abastecer hasta el 30% de la demanda y reducirá como mínimo, 400.0 mil toneladas de emisiones de gas de efecto invernadero al año.

2022

Sector Eléctrico de El Salvador Capacidad Instalada

2012

La estructura de la matriz energética, ha permitido responder a los aumentos de la demanda, derivado de las actuales condiciones del cambio climático, y el retorno a las actividades productivas posterior a la pandemia. El 76.1% de la demanda de energía eléctrica se origina en el Mercado de Contratos, espacio operativo donde las transacciones están previamente determinadas en los convenios entre los operadores. Este segmento permite que precios relativamente estables, son definidos por licitaciones y con techos fijados por la Unidad de Transacciones (UT). Al finalizar 2022, la demanda a través de contratos totalizó 6,629.8 GWh, un aumento del 1.5% en relación con 2021 (6,530.4 GWh).



Fuente: Elaboración propia con base a datos UT.

La demanda externa de electricidad ha estado determinada por las condiciones meteorológicas de la región centroamericana. Las exportaciones a los países han aumentado considerablemente, desde el tercer semestre de 2022 (+4,700.0%). A junio de 2023, alcanzaron los 381.9 GWh (+163.7%) en relación con los 144.8 GWh del año anterior (junio 2022). Por su parte, las importaciones de

Página 5 de 15

^{*}Hidráulica *Geotérmica *Térmica *Biomasa *Fotovoltaica *Eólico *GNL

Fuente: Elaboración propia con base a datos de la UT

La estructura de la matriz energética, ha permi responder a los aumentos de la demanda, derivado de actuales condiciones del cambio climático y el retorno.

² Sector: Suministro de Electricidad, Gas, Vapor y Aire Acondicionado.

energía han percibido disminuciones constantes, en un 81.7% en 2022 y, un 46.4% al cierre del segundo semestre de 2023. En la medida que el perfil energético del país ha aumentado en volumen y en diversificación, la dependencia de las importaciones de electricidad se ha reducido.

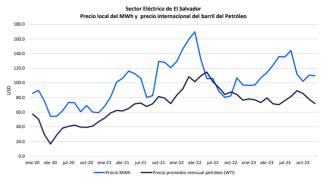
A nivel local, la CNE estima un aumento promedio de la demanda base de 2.7% para los próximos 15 años; de acuerdo a factores como el crecimiento económico, implementación de medidas de eficiencia energética, penetración de generación distribuida, movilidad sostenible, entre otros. Para los escenarios de alta y baja demanda se estima un crecimiento del 3.2% y 2.2%, respectivamente.

Los avances en el Sector Eléctrico, en términos de eficiencia y diversificación, han permitido el uso de energías más limpias. Sin embargo, para cubrir el aumento en la demanda interna y externa, fueron indispensables las inyecciones de energía de fuentes no renovables, que incrementaron en un 39.7% en 2022 versus 2021 (+4.1%); y 60.8% a junio de 2023. Dicha dinámica, ha incidido en las variaciones en los precios.

Los costos de la energía de fuentes térmicas se basan en los precios internacionales del barril de petróleo, los cuales han percibido incrementos importantes a partir del año 2022. El precio promedio más alto de la energía, se registró en abril de 2022, alcanzando los USD169.8 MWh y a junio de 2023, el MWh cerró en USD135.9 MWh. Lo cual reflejó un aumento promedio anual del 28.3% (junio 2022: USD105.9 MWh). El precio tarifario de la energía eléctrica, asumido por el consumidor final, se modifica cada 3 meses basado en el precio de los 3 meses anteriores. Sin embargo, en El Salvador, se ha establecido un subsidio otorgado por el Gobierno según los términos definidos por el Ministerio de Economía, donde se benefician los hogares de bajos ingresos y que consumen desde 1 hasta 105 KWh.

El Gobierno Salvadoreño ha diseñado la Política Energética Nacional 2020-2050 (PEN), actual plan estratégico que articula al sector público y la empresa privada en los cuatro subsectores energéticos: eléctrico, hidrocarburos, bioenergía y consumo. La iniciativa contempla cinco ejes estratégicos: la modernización de la actual normativa, el fomento a la investigación, desarrollo e innovación, el consumo energético eficiente y el abastecimiento sostenible. El objetivo de largo plazo, es reducir

progresivamente el uso de procesos contaminantes y fomentar los renovables.



Fuente: Elaboración propia con base a datos de la UT e Investing.com

6 INFORMACIÓN SOBRE LA ENTIDAD

6.1 Perfil de la Entidad

LaGeo fue constituida en junio de 1998 como resultado de la transformación de la matriz energética en El Salvador. Inició operaciones en noviembre 1999, y desde entonces administra activos estratégicos para la generación y venta de energía eléctrica a partir de los recursos geotérmicos. LaGeo es propiedad de Inversiones Energéticas S.A. de C.V (INE S.A. de C.V.); controlada en su totalidad por la Comisión Ejecutiva Hidroeléctrica del Río Lempa (CEL); de naturaleza estatal, lo cual conduce a un vínculo estrecho con el Gobierno de El Salvador. La experiencia, la exclusividad del tipo de energía producida y las altas barreras de entrada, le permite mantener un monopolio de mercado dentro del sector energético geotérmico salvadoreño.

La Entidad opera dos centrales geotérmicas: Ahuachapán con capacidad de 95 MW, y Berlín con 109.4 MW. De manera conjunta, tiene una capacidad de generación de 204.4 MW. LaGeo proyecta desarrollar dos centrales geotérmicas, una en San Vicente (10 MW) y la otra en Chinameca (20 MW). Asimismo, el emisor está en proceso de desarrollar el proyecto Ciclo Binario II de la Central Berlín. La entrega de la energía producida, es por medio de una infraestructura de trasmisión preestablecida y debidamente regulada y supervisada por SIGET³.

LaGeo es propietaria de Perforadora Santa Barbara, que recientemente pasó a ser Inversiones Santa Barbara,

Página 6 de 15

 $^{^{\}mbox{3}}$ Superintendencia General de Electricidad y Telecomunicaciones (SIGET)

empresa dedicada a la perforación y reparación de pozos para la extracción de energía geotérmica. También, tiene participación en San Vicente 7 Inc. El 22% de la generación de la matriz energética en El Salvador proviene de recursos geotérmicos. LaGeo podrá adicionar 7MW a su capacidad de generación, una vez se concluya el proyecto ciclo binario II en Berlín.

La venta y distribución se concentra principalmente en el Mercado Mayorista de Energía (MRS); y el resto a través de contratos de libre concurrencia, contratos biliterales y contratos de naturaleza pública. Una vez finalizado el proceso de producción de energía, es inyectada a la red de distribución nacional y al Sistema de Interconexión Eléctrica para Países de América Central (SIEPAC). El precio del Brent influye de manera directa en los precios de la energía, por consiguiente, el ingreso operativo de LaGeo es sensible a estas variaciones. Sin embargo, su costo de producción no es afectado por dichos cambios.

A nuestro criterio, existe un vínculo importante entre LaGeo y la estrategia del Gobierno en su plan para diversificar la matriz energética. Si bien, esto le brinda soporte en términos de continuidad, también la expone al riesgo político, a modificaciones en la estrategia de los gobiernos en turno, a cambios regulatorios y a la injerencia en el control de los precios de la energía. El modelo de negocios se beneficia de altas barreras de entrada, y de controles legales que limitan el interés de otros generadores energéticos de incursionar en el mercado en el rubro de LaGeo. Además, posee uno de los recursos energéticos renovables menos intermitentes por variaciones en el ambiente natural.

6.2 Gobierno corporativo

LaGeo es regida por la Ley General de Electricidad y su reglamento, y es supervisada por la SIGET. LaGeo forma parte de la estrategia de la política energética nacional que elabora el Consejo Nacional de Energía (CNE). El Gobierno Corporativo define la manera en que se asigna la autoridad y se toman las decisiones. Esto permite establecer la dirección y control del emisor, mediante el conjunto de relaciones entre los diferentes órganos. La Junta Directiva está conformada por tres directores propietarios y tres suplentes.

Junta Directiv	/a
Mynor José Gil Arévalo	Presidente
Sigfredo Edgardo Figuero Cruz	Secretario
David Alejandro Vásquez Reyes	Primer Director Propietario
Paulo César Gutierrez Montoya	Primer Director Suplente
Nelly del Rosario Abrego García	Segundo Director Suplente
Sofia Verónica Medina Pérez	Tercero Director Suplente

Fuente: Información proporcionada por LaGeo

LaGeo, rige sus estatutos de acuerdo al pacto social y al código de comercio. Cuenta con un código de ética, políticas, procedimientos y normativa interna adicional, donde reviste importancia: el reglamento de compras, mecanismo de control de cumplimiento (políticas conoce a tu empleado, cliente, y proveedor); auditoría interna, entre otros. LaGeo es dirigida por un personal ejecutivo de alta experiencia y especializado en el sector energético, el cual es clave para el desarrollo de la estrategia de crecimiento y el debido cumplimiento de políticas y metas.

ANÁLISIS FINANCIERO

Los estados financieros de LaGeo están de conformidad a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Los EEFF de 2020 fueron auditados por KPMG, S.A. con cierres de 2021, 2022 y 2023 fueron auditados por BDO, Figueroa Jiménez Co., S.A.

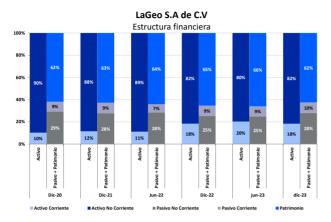
7.1 Estructura financiera

En los últimos tres años, LaGeo ha mostrado un crecimiento modesto de sus activos. Los principales recursos están conformados por una concentración relevante en préstamos por cobrar a sus partes relacionadas (51.9%), y de la infraestructura fija necesaria para la generación de energía geotérmica (27.2%). El resto lo conforman las cuentas por cobrar comerciales (4.3%); efectivo y equivalentes (2.8%) y cuentas por cobrar a relacionadas (0.7%); que representaron una porción muy modesta de los activos.

El pasivo se concentra a largo plazo, principalmente; por las obligaciones por titularizaciones (saldo 2023: USD235.98 millones), que representó un 81.0% de la estructura de deuda. En 2018, LaGeo adquirió una línea de papel bursátil que mantiene sin saldos adeudados a la fecha. A diciembre de 2023, el patrimonio (USD485.3 millones), reflejó una contracción anual del 1.6% y una concentración en balance del 62.5%. El capital social pagado representó el 78.6%, la

Página 7 de 15

reserva legal (15.7%) y seguido de utilidades retenidas (4.1%). LaGeo mantiene una política de decretar dividendos, al menos una vez al año. En 2023, se capitalizaron USD11.0 millones de las utilidades, lo cual reforzó el capital social y las métricas de apalancamiento.



Fuente: Estados financieros de LaGeo S.A. de C.V.

7.2 Liquidez

La generación del flujo operativo de LaGeo, esta favorecido por su estatus privilegiado de tener la concesión del uso de los recursos geotérmicos para la generación de energía eléctrica, de los contratos formalizados para la venta de energía, de la alta demanda energética, del privilegio de despacho de la energía debido a su bajo costo variable, y un recurso energético de poca intermitencia, en comparación con otras fuentes energéticas. LaGeo muestra una adecuada liquidez para cubrir sus compromisos de corto plazo, lo cual es evidenciado en su métrica de liquidez ácida, cuyo indicador fue de 1.9 veces al cierre de 2023.

LaGeo posee inversiones en instrumentos de deuda de los fondos: FTHVDOM01; FTHVGEO01 y FTHVAND01. Las inversiones en el FTHVAND01 (10 tramos); tenían carácter restringido, debido al estatus de garantía que inicialmente fue por un monto de USD40 millones, otorgada para el papel bursátil PBLAGEO01.

Las condiciones para esta garantía fueron modificadas en junio de 2022, y como resultado del cambio legal, se trasladó del portafolio restringido un monto de USD31.2 millones hacia inversiones disponibles. La segunda modificación fue en febrero de 2023, donde queda como garantía solo el tramo veintiséis, por un valor de USD1.9 millones al finalizar diciembre 2023, lo cual libera casi en su totalidad el disponible en inversiones. La Superintendencia

del Sistema Financiero (SSF) en sesión No. CD-17/2024 del 21 de marzo de 2024, autorizó la modificación al asiento registral, entre los cambios que revisten importancia está, que la emisión PBLAGEO01, no contará con garantía especifica. Tales cambios se ejecutarán en estricto apego con el marco regulatorio, y serán debidamente notificadas al mercado de valores.



Fuente: Estados financieros de LaGeo S.A. de C.V.

Al cierre de diciembre 2023, el capital de trabajo neto fue de USD68.6 millones, lo que permitió una proporción de capital de trabajo relativamente estable, al ubicarse en 48.0% desde 50.0% un año atrás. El principal destino de los flujos de capital de trabajo ha sido utilizado como CAPEX para fortalecer la estructura de generación de energía en los campos geotérmicos. Las inversiones fueron dirigidas a estudios y perforaciones para ampliar la planta geotérmica de Berlín y para proyectos de investigación y desarrollo en Conchagua.

LaGeo S.A de C.V										
Indicadores de liquidez dic-20 dic-21 jun-22 dic-22 jun-23 dic										
Razón circulante	1.2	1.2	1.5	2.0	2.2	1.9				
Activos corrientes/Pasivo corriente*	0.8	0.9	1.2	1.6	1.9	1.5				
Prueba ácida	1.1	1.1	1.3	1.9	2.1	1.8				
Efectivo / Pasivos corrientes	35.7%	35.0%	69.1%	40.5%	24.7%	28.9%				
Proporción de capital de trabajo	15.8%	17.9%	33.1%	50.0%	55.0%	48.0%				

*Excluye partes relacionadas

Fuente: Estados financieros de LaGeo S.A. de C.V

7.3 Endeudamiento

Al finalizar diciembre de 2023, la deuda financiera acumuló un saldo de USD240.9 millones, y la mayor parte está anclada a los compromisos financieros con el FTHVLAGEO 01. Los recursos provenientes del Fondo fueron utilizados para otorgar un préstamo a su accionista, Inversiones Energéticas S.A. de C.V. por un monto de USD280.0

Página 8 de 15

millones, que dicha empresa utilizó para comprar las acciones de LaGeo a la empresa Enel Green Power. Con esta transacción LaGeo pasó a ser controlada en su totalidad por la INE.

En agosto de 2020, debido a la emergencia sanitaria provocada por el coronavirus, la Junta Tenedora de Valores aprobó modificar la estructura de amortización establecida inicialmente para el FTHVGEO01. El acuerdo fue establecer un período de excepción de seis meses, condición que permitió diferir el pago de capital e intereses. Además, se acordó un período de restitución a partir del mes 74 hasta el 91, en este lapso, se pagarían los intereses acumulados y no pagados durante el período de excepción y su respectiva compensación.

El calificado mantiene vigente un programa de papel bursátil PBLAGEO01, el cual no muestra saldos en balance a la fecha de este reporte. Se prevén modificaciones a los términos de las características iniciales de esta emisión, las cuales no han sido consideradas en este informe, debido a las gestiones aún en desarrollo. Recientemente, LaGeo obtuvo recursos a través de una segunda titularización: FTATLAGEO01, administrado por Atlántida Titularizadora, por un monto de USD50.0 millones. De manera conjunta, las obligaciones financieras (incluye arrendamientos); concentraron en promedio el 82.9% del pasivo, y el 49.8% del patrimonio.



Fuente: Estados financieros de LaGeo S.A. de C.V.

El indicador de endeudamiento, medido contra el patrimonio se ubicó en 60.0% desde un 53.1% en 2022. Por su parte, el apalancamiento simple se ubicó en 1.6 veces, manteniéndose relativamente estable en los últimos tres años. El equilibrio de la métrica es explicado por una alta proporción del patrimonio, estructura estable de activos y buena generación interna de capital. requerimientos de financiamiento de la Entidad han estado en función de las necesidades de capital de trabajo y de los

recursos destinados a brindar financiamiento a las empresas relacionadas a LaGeo. La estructura pasiva se compone de la siguiente manera: obligaciones por titularización (81.0%); impuestos por pagar (7.5%); dividendos por pagar (4.2%) y otros (7.7%).

LaGeo S.A de C.V									
Indicadores de endeudamiento	dic-20	dic-21	jun-22	dic-22	jun-23	dic-23			
Apalancamiento	1.62	1.59	1.56	1.53	1.51	1.60			
Razón de deuda	38.1%	37.3%	35.8%	34.7%	33.7%	37.5%			
Endeudamiento	61.6%	59.5%	55.9%	53.1%	50.8%	60.0%			
Cobertura de intereses	3.59	4.46	7.20	4.86	5.04	5.40			
Patrimonio / Activos	61.9%	62.7%	64.2%	65.3%	66.3%	62.5%			

Fuente: Estados financieros de LaGeo S.A. de C.V.

7.4 Indicadores de cobertura

La Estabilidad del flujo operativo de LaGeo, parte de su posición dominante como único proveedor de energía eléctrica a partir de los recursos geotérmicos, del exceso de demanda energética, de la poca volatilidad de sus costos de producción y prioridad de despacho de energía. Si bien, LaGeo mantiene una base de ingresos poco diversificada, la generación de su fluio es apropiado y estable para cumplir con sus compromisos financieros, al tiempo que le permite cubrir sus fuertes inversiones en CAPEX destinadas a mantenimiento y crecimiento a largo plazo. Al cierre de diciembre de 2023, LaGeo formó un EBITDA de USD93.3 millones, luego de una expansión anual del 3.0%. La cobertura EBITDA a gastos financieros registró una mejora al ubicarse en 7.1 veces desde 6.4 veces en lapso de un año.

El FCO a intereses fue del 2.3 veces (2022: 4.7 veces). Los niveles son adecuados, incluso considerando el crecimiento del 5.4% de los costos de producción, el cual superó el ritmo de ingresos operativos (+4.9%); y de un reconocimiento extraordinario no recurrente en otros gastos por la suma de USD16.2 millones. Este gasto es explicado principalmente por la transferencia del total de acciones a título gratuito de la compañía CEC, S.A. de C.V. propiedad de LaGeo, al recién creado Ente Nacional de Transmisión Eléctrica, por un monto de USD12.0 millones. Adicionalmente, se registraron retiros y disposiciones de algunos activos clasificados como otros gastos.

La métrica de cobertura de intereses que toma como base el flujo de caja libre (FLC) fue de 1.4 veces, menor al reportado en diciembre de 2022, cuando promedió una cobertura 4.3 veces. La deuda financiera a EBITDA fue de 2.6 veces, ligeramente menor si se compara con lo registrado

Página 9 de 15

Costa Rica

un año atrás, cuando se ubicó en 2.3 veces en 2022. La deuda de corto plazo no representa una exposición relevante dentro de la estructura de deuda.

El buen dinamismo en la generación de ingresos y controlados gastos de operatividad son clave para mantener los márgenes y generar una absorción adecuada de los gastos de funcionamiento. SCR El Salvador, prevé que este desempeño continuará permitiendo el pago oportuno del servicio de la deuda durante un futuro previsible.

LaGeo S.A de C.V									
Indicadores de cobertura	dic-20	dic-21	jun-22	dic-22	jun-23	dic-23			
Deuda financiera /EBITDA	3.0	2.4	1.9	2.3	2.4	2.6			
EBITDA / Gasto financiero	5.1	6.2	8.9	6.4	6.9	7.1			
Deuda a corto plazo /EBITDA	0.0	0.2	0.3	0.2	0.6	0.3			
Deuda largo plazo/EBITDA	2.9	2.2	1.8	2.1	2.2	2.3			
FCO/Interés	6.2	2.3	5.9	4.7	2.3	2.3			
FCF/Deuda	34.0%	5.6%	13.6%	29.6%	3.1%	7.5%			

Fuente: Estados financieros de LaGeo S.A. de C.V.

7.5 Indicadores de actividad

Las cuentas por cobrar comerciales (excluye relacionadas) concentraron el 22.7% del activo corriente. Dicha partida mostró un incremento anual del 103.6% para acumular un saldo de USD33.5 millones al finalizar diciembre de 2023. La rotación de las cuentas por cobrar comerciales (excluye relacionadas) presentó un 5.9 veces, ligeramente alineado a su comparativo anual de 6.8 veces (promedio cobro: 60.7 días). Los inventarios se reducen a una participación marginal dentro del balance, y corresponde principalmente, a su stock en repuestos utilizados para el mantenimiento en los campos geotérmicos de Ahuachapán y Berlín.

A diciembre de 2023, los préstamos por cobrar a relacionadas totalizaron USD377.8 millones, lo cual refleja una participación relevante del activo total (48.7%) y del patrimonio (77.9%). LaGeo concentra estos recursos principalmente en préstamos brindados a Inversiones Energéticas S.A. de C.V. (INE), y San Vicente 7 Inc. Existe el riesgo que las condiciones a las que fueron otorgados los préstamos a sus relacionadas y afiliadas, no sea igual a las condiciones de mercado. Por consiguiente, los acuerdos pactados inicialmente en estos créditos podrían ser proclives a dosificarse, en caso que una de sus afiliadas o relacionadas presente escenarios de estrés económico.

La alta participación en partes relacionadas genera desafíos para la gestión de dicha partida. El riesgo estratégico del uso de flujos de deuda adquiridos por LaGeo y direccionados a estas empresas, revisten especial atención en nuestro análisis. El repago de la deuda depende estrictamente del desempeño de las relacionadas; también, una buena parte proviene del acuerdo de utilizar un porcentaje de las utilidades generadas por LaGeo correspondiente a pago dividendos, para la amortización de dicha deuda.

LaGeo S.A de C.V									
Indicadores de actividad dic-20 dic-21 jun-22 dic-22 jun-23									
Rotación de activo circulante	1.4	1.6	1.8	1.2	1.1	1.1			
Rotación de inventario	6.3	6.7	6.2	8.4	8.5	9.1			
Periodo medio de inventario	57.5	53.6	58.0	42.8	42.2	39.7			
Rotación de CxC	6.3	6.2	7.6	6.8	8.8	5.6			
Periodo medio cobro	57.2	57.8	47.5	52.7	41.1	63.8			
Rotación de CxP	11.3	10.9	16.6	13.1	14.9	9.9			
Util. Operac. / Gtos Adm.	2.5	3.6	6.3	4.0	3.8	3.9			

Fuente: Estados financieros de LaGeo S.A. de C.V.

7.6 Rentabilidad

A partir de su sólida base de ingresos, LaGeo concentró el 22.0% del segmento eléctrico de las actividades de generación de energía nacional. La sólida demanda de energía y una tendencia del precio al alza, han influido de manera directa en el desempeño de los ingresos de LaGeo en el último año. Al cierre de diciembre de 2023, los ingresos operativos sumaron USD148.5 millones, luego de una expansión anual 4.9%.



Fuente: Información proporcionada por LaGeo S.A. de C.V..

Al finalizar diciembre de 2023, el costo de venta consumió el 39.0% de los ingresos operativos (2023: USD148.5 millones). La participación del costo de venta ejerce una moderada presión en la estructura de ingresos, condición que es común en entidades que operan en la industria energética proveniente de recursos geotérmicos. En este sentido, la utilidad bruta registró USD90.6 millones, 4.6% más respecto al 2022, alcanzando un margen bruto del 61.0% (diciembre 2022: 61.2%). Los gastos operativos concentraron el 13.5% del ingreso, con esto el margen operativo se ubicó en 47.5%.

Página 10 de 15

Costa Rica



Fuente: Información proporcionada por LaGeo S.A. de C.V.

El retorno sobre el patrimonio (ROE) desmejoró al promediar 6.9% desde 9.8% registrado un año atrás, mientras el retorno sobre el activo (ROA) se ubicó en 4.4% menor al 6.2% de diciembre de 2022. LaGeo refleja una tendencia decreciente en sus indicadores de rentabilidad en último semestre finalizados a diciembre 2023. La baja es explicada por el reconocimiento de otros gastos no recurrentes en el ejercicio 2023 (traspaso de acciones a título gratuito). Históricamente, la trayectoria de la rentabilidad ha sido favorecida por un bajo costo de producción, privilegios de despacho y por una muy baja interferencia en la producción de energía geotérmica por altos costos de materia prima y alteraciones climáticas.

LaGeo S.A de C.V									
Indicadores de rentabilidad	dic-20	dic-21	jun-22	dic-22	jun-23	dic-23			
Margen bruto	61.7%	64.1%	68.8%	61.2%	59.3%	61.0%			
Margen neto	22.6%	26.6%	44.2%	33.7%	32.5%	22.7%			
Margen EBITDA	61.4%	68.2%	72.6%	64.0%	63.3%	62.8%			
ROA	3.5%	4.7%	9.2%	6.2%	5.8%	4.4%			
ROE	5.6%	7.5%	14.4%	9.8%	8.8%	6.9%			
EBIT/Ingresos totales	43.1%	49.0%	58.7%	48.3%	46.1%	47.5%			
EBIT/Activos promedio	6.6%	8.6%	12.2%	8.9%	8.2%	9.2%			

Fuente: Estados financieros de LaGeo S.A. de C.V.

La clasificación otorgada. Las metodologías de clasificación de Entidades no Financieras utilizada por SCR El Salvador fue actualizada en el ente regulador en marzo de 2021. SCR El Salvador da servicio de clasificación de riesgo a esta entidad desde el año 2024. Toda la información contenida en el informe que presenta los fundamentos de clasificación se basa en información obtenida de los emisores y suscriptores y otras fuentes consideradas confiables por SCR El Salvador. SCR El Salvador no audita o comprueba la veracidad o precisión de esa información, además no considera la liquidez que puedan tener los distintos valores tanto en el mercado primario como en el secundario. La información contenida en este documento se presenta tal cual proviene del emisor o administrador, sin asumir ningún tipo de representación o garantía.

"SCR El Salvador considera que la información recibida es suficiente y satisfactoria para el correspondiente análisis".

"La clasificación expresa una opinión independiente sobre la capacidad de la Entidad clasificada de administrar riesgos".

Página 11 de 15

Anexo 1

Standard of estimación financiers 16 c21	LaGeo S.A de C.V									
Marchions of ministration Marchion Section Ma										
										11. 00
Electivo yequivalente 25,704,989 3.9% 3.8% 38,899.00 5.2% 28,158,067 3.7% 11,800,688 1.7% 21,966,95103 21,060 21,000 22,000 22,060 22,000 22,060 22,000 22		dic-21	%	jun-22	%	dic-22	%	jun-23	%	dic-23
Popisis a plane										
Cuentas por cobrar comerciales y otras-netro 24,956,475 3.2% 16,784,107 2.2% 16,841,641 2.2% 13,356,216 1.9% 5.61 Cuentas por cobrar a partes relacionadas 25,618,283 3.4% 14,900,210 2.0% 3,000,881 3.0% 15,665,101 2.2% 3,03 Cuentas por cobrar a compañías relacionadas 1,907,120 0.2% 3,602,715 0.5% 3,756,387 0.5% 3,868,482 0.5% 5.4% Porción corriente de pristamos a largo plazo 1,842,429 0.2% 13,317,605 0.2% 3,756,387 0.5% 3,868,482 0.5% 5.4% Porción corriente de pristamos a largo plazo 1,842,429 0.2% 13,317,605 0.2% 3,756,387 0.3% 3,758,375 0.5% 3,868,482 0.5% 0.2% Ricertamos por cobrar a partes relacionadas 3,603,377 0.5% 3,600,475 1.2% 5,587,000 0.8% 6,621,345 0.9% 0.5% Refeatmos por cobrar a partes relacionadas 365,938,003 0.4% 5,737 0.6% 4,123,043 1.1% 0.1% 0.1% 0.1% Refeatmos por cobrar a partes relacionadas 0.569,385,003 0.6% 0.4% 0.5	, ,	25,704,989	3.3%	38,899,901	5.2%					21,455,794
Cuentas por cobarra a parties relacionadas 2,168,258 3,4% 14,902,320 2,0% 30,38,6537 0,5% 3,686,861 2,2% 30,33 2,2% 2,0% 3,686,861 2,2% 30,33 2,2% 2,0% 3,686,861 2,2% 3,6% 2,2% 3,5% 3,686,861 2,2% 2,4%										10,000,000
Luents por cobrar a compañías relacionadas 1.907,120 0.2% 3,802,715 0.5% 3,766,375 0.5% 3,868,482 0.5% 5,46 Provición corriente de pristamosa da jargo lazio 1,242,229 0.2% 1,337,765 1.2% 3,345,542 4.4% 35,837,500 5.0% 29,31 Invertarios de repuestos-netto 7,207,414 0.5% 8,500,500 0.2% 5,857,000 0.0% 6,621,345 0.9% 6,20 Catosto pagado para dicipado 3,603,297 0.5% 3,000,507 1.2% 5,941,284 1.6% 6,12 Refeators partes relacionadas 365,396,205 1.6% 84,123,043 1.1% 139,148,00 0.6% 3,62,279 1.6% 5,246,284 0.6% 6,22 3,000,275 0.6% 3,000,275 1.2% 15,000,00 0.6% 6,20 0.6% 3,000,275 0.6% 3,000,275 0.6% 3,000,275 0.6% 3,000,275 0.6% 3,000,275 0.6% 3,000,275 0.6% 3,000,275 0.6% 3,000,275 0.6% 3,	· ·									36,166,262
Porcisin corriente de préstamos a largo plazo 1,246,1138 3,1% 11,317,670 1,5% 26,292,534 3,5% 11,796,532 1,7% 24,29 1,00	· · ·									30,332,001
Investiones en instrumentos de patrimonio 1,842,429 0,2% 1,337,876 0,2% 33,459,42 4.4% 35,837,950 5,0% 29,31 1 meventarios de repuestos-neto 7,207,414 0,9% 8,660,745 1,2% 5,857,030 0,5% 6,621,345 0,9% 6,621,345 0,9% 8,64 3,650,094 0,1% 5,123,226 0,7% 5,642,524 0,8% 8,64 3,650,094 0,1% 3,650,094 0,1% 3,650,094 0,1% 3,650,094 0,1% 3,650,094 0,1% 3,650,094 0,1% 3,650,094 0,1% 3,650,094 0,1% 3,650,094 0,1% 3,650,094 0,1% 3,650,094 0,1% 3,650,094 0,1% 3,650,094 0,1% 3,650,094 0,1% 3,650,094 0,1% 3,650,094 0,1% 3,670,094 0,1%	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·									5,403,365
Inventarios de repuestos-neto 7,207,414 0,9% 8,660,745 1,2% 5,850,300 0,8% 6,621,345 0,9% 6,861 6,841	· • • • • • • • • • • • • • • • • • • •									24,928,636
Castos pagados por anticipado 3,603,297 0.5% 3,605,004 0.4% 5,123,326 0.7% 5,642,824 0.8% 8,61 Activos corrientes 89,482,862 21.6% 35,734,925 139,114,897 18.4% 106,424,007 15.0% 142,88 Préstamos por cobrar a partes relacionadas 35,539,00.05 47.3% 35,734,925 0.6% 35,714,600 35,714,600 35,714,600 35,714,600 35,714,600 35,714,600 35,714,600 0.5% 8,310,339 1.2% 10,47 Inversingido 4,377,279 0.6% 43,055,058 5.7% 43,055,058 5.7% 6,598,408 0.9% 1,971,625 0.3% 6,10 10,41 10,41 10,41 11,284,033 1,78 11,290,085 1.7% 11,290,085 1.7% 11,290,085 1.7% 12,90,085 1.7% 12,900,857 1.7% 12,900,857 1.7% 12,900,857 1.7% 12,900,857 1.7% 12,900,857 1.7% 12,900,857 1.7% 12,900,857 1.7% 12,900,857 1.7%	· ·			, ,						29,310,614
Activos ordentes 89,482,862 11.6% 84,123,043 11.2% 139,114,897 14.6% 04,024,007 15.0% 12,28 Préstamos por cobrar a large plazo 365,336,205 3.7% 35,754,925 3.76 32,248,407 46.7% 35,523,272 48.6% 372,47 5.3% Efectivo restringido 4,3075,059 5.0% 4,407,279 0.6% 3,971,605 0.5% 8,310,339 1.2% 6,73 Inversiones restringidas 43,055,059 5.0% 4,305,508 6,5% 6,598,060 0.9% 1,971,025 0.3% 6,77 Inversiones restringidas 13,080,306 1.7% 13,080,306 1.7% 12,930,857 1.7% 12,932,857 1.8% 16,00 Propiedad, maquinaria y equipo-neto 29,333,097 30.9% 239,318,978 0.0% 65,979,933 80.8% 615,729,209 0.0% 11,62,409,955 1.8% 12,020,509 1.2% 12,049,056 0.0% 532,64 211,21 2,000,009 1.2% 12,049,06 0.0% 532,64 21				, ,						6,928,232
Préstamos por cobrar a partes relacionadas 365,936,205 47.3% 357,524,925 47.6% 352,248,407 46.7% 345,523,272 48.6% 372,47	Gastos pagados por anticipado		0.5%	3,050,094	0.4%	5,123,326	0.7%	5,642,824	0.8%	8,612,106
Provision presistant por cobrar a largo plazo 4,377,279 0,6%	Activos corrientes	89,482,862	11.6%	84,123,043	11.2%	139,114,897	18.4%	106,424,007	15.0%	142,805,009
Efectivo restringido	Préstamos por cobrar a partes relacionadas	365,936,205	47.3%	357,524,925	47.6%	352,248,407	46.7%	345,523,272	48.6%	372,479,144
Inversiones restringidas 43,055,059 5.6% 43,055,058 5.7% 6,058,068 0.9% 1,071,625 0.3% 6.7% 1 1 1 1 1 1 1 1 1	Otros préstamos por cobrar a largo plazo									5,305,470
Inventarios de repuestos-neto 17,882,064 2.3% 17,881.912 2.4% 19,962,542 2.6% 19,962,542 2.8% 26,06 Inversiones en instrumentos de patrimonio 13,080,386 1.7% 13,080,386 1.7% 12,936,647 12,932,857 1.7% 12,932,857 1.5% 13,932,857 1.5% 13,932,	Efectivo restringido	4,377,279	0.6%	4,407,279	0.6%	3,971,605	0.5%	8,310,339	1.2%	10,475,749
Inversiones en instrumentos de patrimonio 13,080,386 1,7% 13,080,386 1,7% 12,930,857 1,7% 12,932,857 1,8% 27,870 Propiedad, maquinaria y equipo-neto 239,338,097 30,5% 230,518,378 30,5% 219,366,417 29,1% 216,246,595 30,4% 211,240 Activos por derecho de uso 454,243 30,5% 665,979,58 8.8% 618,723,08 81,6% 605,190,76 82,0% Activos por derecho de uso 684,123,33 8.84% 666,597,953 8.8% 615,723,08 81,6% 605,190,76 82,0% Activos por develores 4,104,450 0.5% 1,832,491 0.5% 4,277,262 0.6% 2,857,292 0.4% 73,646 Impuesto sobre la renta 64,09,555 2.2% 12,862,29 1,7% 2,205,597 0.2% 2,275,597 0.2% 2,275,597 0.2% 0,	Inversiones restringidas	43,055,059	5.6%	43,055,058	5.7%	6,598,408	0.9%	1,971,625	0.3%	6,778,712
Propiedad, maquinaria y equipo-neto	Inventarios de repuestos-neto	17,882,064	2.3%	17,881,912	2.4%	19,962,542	2.6%	19,962,542	2.8%	26,093,337
Activos por derecho de uso	Inversiones en instrumentos de patrimonio	13,080,386	1.7%	13,080,386	1.7%	12,930,857	1.7%	12,932,857	1.8%	783,327
Activo no corrientes 684,123,333 88.4% 666,597,953 88.8% 615,723,028 81.6% 605,190,976 85.0% 633,66 TOTAL ACTIVOS 773,606,195 100.0% 750,720,996 100.0% 754,837,925 100.0% 711,614,983 100.0% 776,485 Proveedores 4,104,450 0.5% 1,832,491 0.2% 4,277,262 0.6% 2,857,292 0.4% 7,36 Impuesto sobre la renta 16,409,555 2.1% 12,826,219 1.7% 20,205,597 2.7% 7,353,418 1.0% 20,55 Cuentas y préstamos por pagar a compañías relacionadas 1,238,622 0.2% 3,911,079 0.5% 1,247,995 0.2% 2,015,860 0.3% 53,000 Dividendos por pagar 27,604,930 3.6% 265,933,745 3.5% 19,375,850 2.6% 21,725,813 3.1% 12,25 Vencimiento corriente de obligaciones por titularización a largo plazo 8,381,729 1.1% 8,381,729 1.1% 19,779,105 2.6% 11,447,668 1.6% 23,48 Obligaciones bursátiles emitidas 490,557 0.1% 138,291 0.0% 543,970 0.1% 148,607 0.0% 0.0% Prestamos de corto plazo 10,000,000 1.3% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% 5,00 Otras cuentas por pagar y gastos acumulados 5,21,460 0.7% 2,647,275 0.4% 4,11,086 0.5% 2,304,773 0.3% 4,47 Pasivos corrientes 773,451,303 9.5% 56,270,829 7.5% 69,570,865 9.2% 47,853,431 6.7% 74,224 Impuesto sobre la renta diferido 2,587,014 0.3% 1,941,015 0.3% 1,382,654 0.2% 1,056,863 0.1% 1,160 Diligaciones pur satiles emitidas - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% Dividendos por pagar - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% Dividendos por pagar y gastos acumulados - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% Dividendos por beneficios a empleados - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% Dividendos por pagar - 0.0%	Propiedad, maquinaria y equipo-neto	239,338,097	30.9%	230,518,978	30.7%	219,366,417	29.1%	216,240,595	30.4%	211,214,773
TOTAL ACTIVOS 773,606,195 100.0% 750,720,996 100.0% 754,837,925 100.0% 711,614,983 100.0% 776,466 Proveedores 4,104,450 0.5% 1,832,491 0.2% 4,277,262 0.6% 2,857,292 0.4% 7,366,195 Impuesto sobre la renta 16,409,555 2.1% 12,286,219 1.7% 20,205,597 2.7% 7,353,418 1.0% 20,556 Cuentas y préstamos por pagar a compañías relacionadas 1,238,622 0.2% 3,911,079 0.5% 1,247,995 0.2% 2,015,860 0.3% 53 Dividendos por pagar 27,604,930 3.6% 26,533,745 3.5% 19,375,850 2.6% 21,725,813 3.1% 12,22 0.0% 19,779,105 2.6% 11,447,668 1.6% 23,48 Obligaciones bursátiles emitidas 0.0% 0.0% 543,970 0.1% 148,607 0.0% 543,970 0.1% 148,607 0.0% 543,970 0.1% 148,607 0.0% 543,970 0.1% 148,607 0.0% <t< td=""><td>Activos por derecho de uso</td><td>454,243</td><td>0.1%</td><td>129,415</td><td>0.0%</td><td>644,792</td><td>0.1%</td><td>249,746</td><td>0.0%</td><td>532,838</td></t<>	Activos por derecho de uso	454,243	0.1%	129,415	0.0%	644,792	0.1%	249,746	0.0%	532,838
Proveedores	Activo no corrientes	684,123,333	88.4%	666,597,953	88.8%	615,723,028	81.6%	605,190,976	85.0%	633,663,350
Impuesto sobre la renta 16,409,555 2.1% 12,826,219 1.7% 20,205,597 2.7% 7,353,418 1.0% 20,585 2.0 2.0 3,911,079 0.5% 1,247,995 0.2% 2,015,860 0.3% 53,585 0.3%	TOTAL ACTIVOS	773,606,195	100.0%	750,720,996	100.0%	754,837,925	100.0%	711,614,983	100.0%	776,468,359
Impuesto sobre la renta 16,409,555 2.1% 12,826,219 1.7% 20,205,597 2.7% 7,353,418 1.0% 20,585 2.0 2.0 3,911,079 0.5% 1,247,995 0.2% 2,015,860 0.3% 53,585 0.3%										
Cuentas y préstamos por pagar a compañías relacionadas 1,238,622 0.2% 3,911,079 0.5% 1,247,995 0.2% 2,015,860 0.3% 530	Proveedores	4,104,450	0.5%	1,832,491	0.2%	4,277,262	0.6%	2,857,292	0.4%	7,365,961
Dividendos por pagar 27,604,930 3.6% 26,533,745 3.5% 19,375,850 2.6% 21,725,813 3.1% 12,25	Impuesto sobre la renta	16,409,555	2.1%	12,826,219	1.7%	20,205,597	2.7%	7,353,418	1.0%	20,589,353
Vencimiento corriente de obligaciones por titularización a largo plazo 8,381,729 1.1% 8,381,729 1.1% 19,779,105 2.6% 11,447,668 1.6% 23,48 Obligaciones bursátiles emitidas - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% 543,970 0.1% 148,607 0.0% 5,00 Prestamos de corto plazo 10,000,000 1.3% - 0.0% 543,970 0.1% 148,607 0.0% 5,00 Otras cuentas por pagar y gastos acumulados 5,221,460 0.7% 2,647,275 0.4% 4,141,086 0.5% 2,304,773 0.3% 4,47 Pasivos corrientes 73,451,303 9.5% 56,270,829 7.5% 69,570,865 9.2% 47,853,431 6.7% 74,24 Obligaciones por beneficios a empleados 6,717,832 0.9% 5,117,447 0.7% 4,866,718 0.6% 4,826,062 0.7% 3,27 Obligaciones por titularización a largo plazo menos vencimiento corriente 205,792,844 26,6% 205,792,845 27,4% 185,876,105 24,6% 185,876,105 24,6%	Cuentas y préstamos por pagar a compañías relacionadas	1,238,622	0.2%	3,911,079	0.5%	1,247,995	0.2%	2,015,860	0.3%	536,882
Obligaciones bursátiles emitidas - 0.0% - 0.0% - 0.0% 0.0% 0.0% - 0.0% - 249,0557 0.1% 138,291 0.0% 543,970 0.1% 148,607 0.0% 54,707 0.0% 54,707 0.1% 148,607 0.0% 54,707 0.0% 54,707 0.0% 543,970 0.1% 148,607 0.0% 54,707 0.0% 54,707 0.0% 54,707 0.0% 54,707 0.0% 54,007 0.0% 54,007 0.0% 54,007 0.0% 54,007 0.0% 54,007 0.0% 54,007 0.0% 54,007 0.0% 54,007 0.0% 54,007 0.0% 54,204 0.0% 54,204 0.0% 54,204 0.0% 54,204 0.0% 54,204 0.0% 54,204 0.0% 69,570,865 9.2% 47,853,431 6.7% 74,24 0.0% 69,570,865 9.2% 47,853,431 6.7% 74,24 0.0% 10,250,805 9.2% 47,853,431 6.7% 74,24 0.0% 10,250,8	Dividendos por pagar	27,604,930	3.6%	26,533,745	3.5%	19,375,850	2.6%	21,725,813	3.1%	12,252,129
Pasivo por arrendamiento 490,557 0.1% 138,291 0.0% 543,970 0.1% 148,607 0.0% 54,677 Prestamos de corto plazo 10,000,000 1.3% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% 5,00 Otras cuentas por pagar y gastos acumulados 5,221,460 0.7% 2,647,275 0.4% 4,141,086 0.5% 2,304,773 0.3% 4,47 Pasivos corrientes 73,451,303 9.5% 56,270,829 7.5% 69,570,865 9.2% 47,853,431 6.7% 74,24 Obligaciones por beneficios a empleados 6,717,832 0.9% 5,117,447 0.7% 4,866,718 0.6% 4,826,062 0.7% 3,27 Obligaciones por bitularización a largo plazo menos vencimiento corriente 205,792,844 26.6% 205,792,845 27.4% 185,876,105 24.6% 185,876,105 24.6% 185,876,105 24.6% 185,876,105 24.6% 185,876,105 24.6% 185,876,105 24.6% 185,876,105 24.6% 185,876,105 24.6% 205,792,845	Vencimiento corriente de obligaciones por titularización a largo plazo	8,381,729	1.1%	8,381,729	1.1%	19,779,105	2.6%	11,447,668	1.6%	23,487,208
Prestamos de corto plazo 10,000,000 1.3% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% 5,00 Otras cuentas por pagar y gastos acumulados 5,221,460 0.7% 2,647,275 0.4% 4,141,086 0.5% 2,304,773 0.3% 4,47 Pasivos corrientes 73,451,303 9.5% 56,270,829 7.5% 69,570,865 9.2% 47,853,431 6.7% 74,24 Obligaciones por beneficios a empleados 6,717,832 0.9% 5,117,447 0.7% 4,866,718 0.6% 4,826,062 0.7% 3,27 Obligaciones por titularización a largo plazo menos vencimiento corriente 205,792,844 26.6% 205,792,845 27.4% 185,876,105 24.6% 185,876,105 26.1% 212,45 Impuesto sobre la renta diferido 2,587,014 0.3% 1,941,015 0.3% 1,382,654 0.2% 1,056,863 0.1% 1,16 Obligaciones bursátiles emitidas - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% Pasivo por arrendamiento 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% Pasivos no corrientes 215,097,690 27.8% 212,851,307 28.4% 192,232,997 25.5% 191,866,550 27.0% 216,94 TOTAL PASIVOS 28,548,993 37.3% 269,122,136 35.8% 261,803,862 34.7% 239,719,981 33.7% 291,19 Patrimonio 27,078,986 9.6% 74,078,986 9.9% 74,078,986 9.8% 74,390,274 10.5% 76,28 Utilidades acumuladas 44,353,956 5.7% 40,895,614 5.4% 53,693,357 7.1% 21,237,938 3.0% 31,55 Otras cuentas por pagar 10.5%	Obligaciones bursátiles emitidas		0.0%	-	0.0%		0.0%		0.0%	
Prestamos de corto plazo 10,000,000 1.3% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% 5,00 Otras cuentas por pagar y gastos acumulados 5,221,460 0.7% 2,647,275 0.4% 4,141,086 0.5% 2,304,773 0.3% 4,47 Pasivos corrientes 73,451,303 9.5% 56,270,829 7.5% 69,570,865 9.2% 47,853,431 6.7% 74,24 Obligaciones por beneficios a empleados 6,717,832 0.9% 5,117,447 0.7% 4,866,718 0.6% 4,826,062 0.7% 3,27 Obligaciones por titularización a largo plazo menos vencimiento corriente 205,792,844 26.6% 205,792,845 27.4% 185,876,105 24.6% 185,876,105 26.1% 212,45 Impuesto sobre la renta diferido 2,587,014 0.3% 1,941,015 0.3% 1,382,654 0.2% 1,056,863 0.1% 1,16 Obligaciones bursátiles emitidas - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% Pasivo por arrendamiento 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% Pasivos no corrientes 215,097,690 27.8% 212,851,307 28.4% 192,232,997 25.5% 191,866,550 27.0% 216,94 TOTAL PASIVOS 28,548,993 37.3% 269,122,136 35.8% 261,803,862 34.7% 239,719,981 33.7% 291,19 Patrimonio 27,078,986 9.6% 74,078,986 9.9% 74,078,986 9.8% 74,390,274 10.5% 76,28 Utilidades acumuladas 44,353,956 5.7% 40,895,614 5.4% 53,693,357 7.1% 21,237,938 3.0% 31,55 Otras cuentas por pagar 10.5%	Pasivo por arrendamiento	490.557	0.1%	138.291	0.0%	543.970	0.1%	148,607	0.0%	543,354
Otras cuentas por pagar y gastos acumulados 5,221,460 0.7% 2,647,275 0.4% 4,141,086 0.5% 2,304,773 0.3% 4,47 Pasivos corrientes 73,451,303 9.5% 56,270,829 7.5% 69,570,865 9.2% 47,853,431 6.7% 74,24 Obligaciones por beneficios a empleados 6,717,832 0.9% 5,117,447 0.7% 4,866,718 0.6% 4,826,062 0.7% 3,27 Obligaciones por bitularización a largo plazo menos vencimiento corriente 205,792,844 26.6% 205,792,845 27.4% 185,876,105 24.6% 185,876,105 26.1% 212,49 Impuestos obre la renta diferido 2,587,014 0.3% 1,941,015 0.3% 1,382,654 0.2% 1,056,863 0.1% 1,16 Obligaciones bursátiles emitidas 0.0%	Prestamos de corto plazo	10,000,000	1.3%		0.0%	, .	0.0%	, .	0.0%	5,000,000
Pasivos corrientes 73,451,303 9.5% 56,270,829 7.5% 69,570,865 9.2% 47,853,431 6.7% 74,242 Obligaciones por beneficios a empleados 6,717,832 0.9% 5,117,447 0.7% 4,866,718 0.6% 4,826,062 0.7% 3,27 Obligaciones por titularización a largo plazo menos vencimiento corriente 205,792,844 26.6% 205,792,845 27.4% 185,876,105 24.6% 185,876,105 26.1% 212,45 Impuesto sobre la renta diferido 2,587,014 0.3% 1,941,015 0.3% 1,382,654 0.2% 185,876,105 26.1% 212,45 Obligaciones bursátiles emitidas - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0%	·		0.7%	2.647.275	0.4%	4.141.086	0.5%	2.304.773	0.3%	4,472,593
Obligaciones por beneficios a empleados Obligaciones por beneficios a empleados Obligaciones por titularización a largo plazo menos vencimiento corriente 205,792,844 26.6% 205,792,845 27.4% 185,876,105 24.6% 185,876,105 26.1% 212,48 Impuesto sobre la renta diferido 2,587,014 0.3% 1,941,015 0.3% 1,941,015 0.3% 1,382,654 0.2% 1,056,863 0.1% 1,16 Obligaciones bursátiles emitidas 0.0% 0.0% 0.0% 0.0% 0.0% 0.0% 0.0% 0.0		73,451,303	9.5%	56,270,829	7.5%	69,570,865	9.2%	47,853,431	6.7%	74,247,480
Obligaciones por titularización a largo plazo menos vencimiento corriente 205,792,844 26.6% 205,792,845 27.4% 185,876,105 24.6% 185,876,105 24.6% 212,495 Impuesto sobre la renta diferido 2,587,014 0.3% 1,941,015 0.3% 1,382,654 0.2% 1,056,863 0.1% 1,16 Obligaciones bursátiles emitidas - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% 107,520 0.0% - 0.0% Pasivo por arrendamiento 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% 107,520 0.0% - 0.0% Pasivos no corrientes 215,097,690 27.8% 212,851,307 28.4% 192,232,997 25.5% 191,866,550 27.0% 216,94 TOTAL PASIVOS 288,548,993 37.3% 269,122,136 35.8% 261,803,862 34.7% 239,719,981 33.7% 291,19 Patrimonio Capital social 370,394,930 47.9% 370,394,930 49.3% 370,394,930 49.1% 381,400,000 53.6% 381,40		., . ,						,		, ,
Obligaciones por titularización a largo plazo menos vencimiento corriente 205,792,844 26.6% 205,792,845 27.4% 185,876,105 24.6% 185,876,105 24.6% 212,495 Impuesto sobre la renta diferido 2,587,014 0.3% 1,941,015 0.3% 1,382,654 0.2% 1,056,863 0.1% 1,16 Obligaciones bursátiles emitidas - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% 107,520 0.0% - 0.0% Pasivo por arrendamiento 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% - 0.0% 107,520 0.0% - 0.0% Pasivos no corrientes 215,097,690 27.8% 212,851,307 28.4% 192,232,997 25.5% 191,866,550 27.0% 216,94 TOTAL PASIVOS 288,548,993 37.3% 269,122,136 35.8% 261,803,862 34.7% 239,719,981 33.7 291,19 Patrimonio - 0.0% 40,303,994 47.9% 370,394,930 49.3% 370,394,930 49.1% 381,400,000 53.6% 381,400,000 53.6% 3	Obligaciones por beneficios a empleados	6.717.832	0.9%	5.117.447	0.7%	4.866.718	0.6%	4,826,062	0.7%	3,278,369
Impuesto sobre la renta diferido 2,587,014 0.3% 1,941,015 0.3% 1,382,654 0.2% 1,056,863 0.1% 1,16 Obligaciones bursátiles emitidas - 0.0%	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·									212,498,203
Obligaciones bursátiles emitidas - 0.0% - 0.0	, · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·									1,169,501
Pasivo por arrendamiento 0.0% - 0.0% 107,520 0.0% 107,520 0.0% 107,520 0.0% 107,520 0.0% 107,520 0.0% 107,520 0.0% 107,520 0.0% 107,520 0.0% 107,520 0.0% 107,520 0.0% 107,520 0.0% 107,520 0.0% 107,520 0.0% 107,520 0.0% 107,520 0.0% 107,520 0.0% 107,520 0.0% 107,520 0.0% 107,620 0.0% 107,520 0.0% 107,520 0.0% 107,620 0.0% 107,620 0.0% 107,620 0.0% 107,620 0.0% 107,620 0.0% 107,620 0.0% 107,620 108,655 27,0% 216,94 20,14 20,15	· ·	-,,		-,,		-,, ·		-,, -		-,,
Dividendos por pagar - 0.0% 21.69 40.69 40.69 20.0% 26.18 33.7% 291.19 291.19 20.0% <td></td> <td></td> <td></td> <td>_</td> <td></td> <td>107 520</td> <td></td> <td>107 520</td> <td></td> <td>-</td>				_		107 520		107 520		-
Pasivos no corrientes 215,097,690 27.8% 212,851,307 28.4% 192,232,997 25.5% 191,866,550 27.0% 216,94 TOTAL PASIVOS 288,548,993 37.3% 269,122,136 35.8% 261,803,862 34.7% 239,719,981 33.7% 291,19 Patrimonio Capital social 370,394,930 47.9% 370,394,930 49.3% 370,394,930 49.1% 381,400,000 53.6% 381,40 Reserval legal 74,078,986 9.6% 74,078,986 9.9% 74,078,986 9.8% 74,390,274 10.5% 76,28 Utilidades acumuladas 44,353,956 5.7% 40,895,614 5.4% 53,693,357 7.1% 21,237,938 3.0% 31,55	·	_		_		-		107,020		_
TOTAL PASIVOS 288,548,993 37.3% 269,122,136 35.8% 261,803,862 34.7% 239,719,981 33.7% 291,19 Patrimonio Capital social 370,394,930 47.9% 370,394,930 49.3% 370,394,930 49.1% 381,400,000 53.6% 381,40 Reserva legal 74,078,986 9.6% 74,078,986 9.9% 74,078,986 9.8% 74,390,274 10.5% 76,28 Utilidades acumuladas 44,353,956 5.7% 40,895,614 5.4% 53,693,357 7.1% 21,237,938 3.0% 31,55		215 097 690		212 851 307		192 232 997		191 866 550		216,946,073
Patrimonio 370,394,930 47.9% 370,394,930 49.3% 370,394,930 49.1% 381,400,000 53.6% 381,40 Reserva legal 74,078,986 9.6% 74,078,986 9.9% 74,078,986 9.8% 74,390,274 10.5% 76,28 Utilidades acumuladas 44,353,956 5.7% 40,895,614 5.4% 53,693,357 7.1% 21,237,938 3.0% 31,55				, ,		, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,				291,193,553
Capital social 370,394,930 47.9% 370,394,930 49.3% 370,394,930 49.1% 381,400,000 53.6% 381,40 Reserva legal 74,078,986 9.6% 74,078,986 9.9% 74,078,986 9.8% 74,390,274 10.5% 76,28 Utilidades acumuladas 44,353,956 5.7% 40,895,614 5.4% 53,693,357 7.1% 21,237,938 3.0% 31,55		200,540,555	37.370	203,122,130	33.070	201,003,002	34.770	255,715,501	33.770	231,133,333
Reserva legal 74,078,986 9.6% 74,078,986 9.9% 74,078,986 9.8% 74,390,274 10.5% 76,28 Utilidades acumuladas 44,353,956 5.7% 40,895,614 5.4% 53,693,357 7.1% 21,237,938 3.0% 31,55		370 394 930	47 9%	370 394 930	49 3%	370 394 930	49 1%	381 400 000	53.6%	381,400,000
Utilidades acumuladas 44,353,956 5.7% 40,895,614 5.4% 53,693,357 7.1% 21,237,938 3.0% 31,55	· ·									76,280,000
										31,550,430
Otros componentes de patrimonio (2.770.670) -0.5% (2.770.670) -0.5% (5.132.310) 0.7% (5.132.310) 0.7% (7.07%)	Otros componentes de patrimonio	(3,770,670)	-0.5%	(3,770,670)	-0.5%	(5,133,210)	-0.7%	(5,133,210)	-0.7%	(3,955,624)
										485,274,806
										776,468,359

Fuente: Estados financieros de LaGeo S.A. de C.V.

Costa Rica (506) 2552 5936

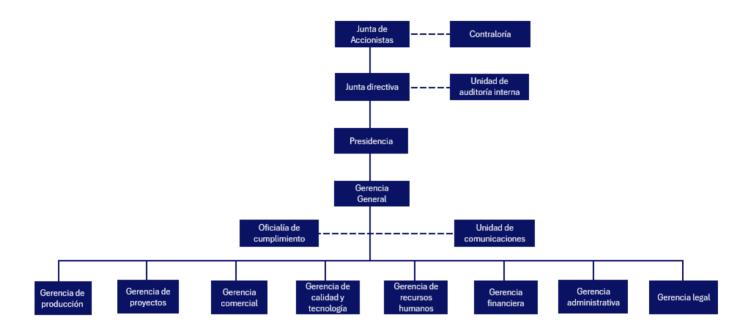
Anexo 2

, iiicko E										
LaGeo S.A de C.V										
Estado de situación financiera										
En dólares	dic-21		jun-22		dic-22		jun-23		dic-23	%
Ingresos por venta de energía	135,911,241	100.0%	78,961,980	100.0%	141,473,702	100.0%	65,387,048	100.0%	148,452,178	100.0%
Costo de producción de energía	48,738,271	35.9%	24,610,300	31.2%	54,923,932	38.8%	26,619,173	40.7%	57,897,079	39.0%
Utilidad bruta	87,172,970	64.1%	54,351,680	68.8%	86,549,770	61.2%	38,767,875	59.3%	90,555,099	61.0%
		0.0%		0.0%		0.0%		0.0%		0.0%
Gastos de administración y proyectos	18,693,696	13.8%	7,385,871	9.4%	16,983,324	12.0%	7,901,586	12.1%	18,157,174	12.2%
Gastos de venta	1,867,605	1.4%	610,463	0.8%	1,273,588	0.9%	748,144	1.1%	1,848,301	1.2%
Gastos de operación	20,561,301	15.1%	7,996,334	10.1%	18,256,912	12.9%	8,649,730	13.2%	20,005,475	13.5%
Utilidad de operación	66,611,669	49.0%	46,355,346	58.7%	68,292,858	48.3%	30,118,145	46.1%	70,549,624	47.5%
										0.0%
Ingresos por intereses y otros ingresos	20,797,615	15.3%	10,200,446	12.9%	19,521,184	13.8%	8,269,007	12.6%	15,873,463	10.7%
Gastos financieros	14,931,693	11.0%	6,436,820	8.2%	14,055,689	9.9%	5,977,850	9.1%	13,066,275	8.8%
Otros gastos-netos	16,833,026	12.4%	1,190,949	1.5%	3,029,793	2.1%	(2,223,518)	-3.4%	(16,198,435)	-10.9%
Utilidad antes de impuestos sobre la renta	55,644,565	40.9%	48,928,023	62.0%	70,728,560	50.0%	30,185,784	46.2%	57,158,377	38.5%
Reserva legal							311,288	0.5%		0.0%
Impuesto sobre la renta	19,515,950	14.4%	14,032,409	17.8%	23,035,203	16.3%	8,636,558	13.2%	23,406,933	15.8%
Contribución especial para la seguridad ciudadana										
Utilidad neta	36,128,615	26.6%	34,895,614	44.2%	47,693,357	33.7%	21,237,938	32.5%	33,751,444	22.7%

Fuente: Estados financieros de LaGeo S.A. de C.V.

Costa Rica (506) 2552 5936

Estructura Orgánica



Fuente: LaGeo S.A. de C.V.

Costa Rica

© 2024 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 LAS AFILIADAS DE CALIFICACIÓN CREDITICIA DE MOODY'S, INCLUYENDO LAS DE SOCIEDAD CALIFICADORA DE RIESGO CENTROAMERICANA S.A., SCRIESGO S.A. DE CV "CLASIFICADORA DE RIESGO", SCRIESGO, SOCIEDAD CALIFICADORA DE RIESGO S.A. LE CONJUNTAMENTE "SCR"), CONSTITUYEN SUS OPINIONES ACTUALES RESPECTO AL RIESGO CEDITICIO FUTURO RELATIVO DE ENTIDADES, COMPROMISOS CREDITICIOS, O INSTRUMENTOS DE DEUDA O SIMILARES. LOS MATERIALES, PRODUCTOS, SERVICIOS E INFORMACIÓN PUBLICADA O DE CUALQUIER OTRA MANERA PUESTA A DISPOSICIÓN POR SCR (COLECTIVAMENTE LOS "MATERIALES") PUEDEN INCLUIR DICHAS OPINIONES ACTUALES. SCR 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 INCLUMPLIMIENTO O INCAPACIDAD. CONSULTE LOS SIMBOLOS Y LAS DEFINICIONES DE CALIFICACIÓN DE SCR PARA OBTENER INFORMACIÓN SOBRE LOS TIPOS DE OBLICACIONES CREDITICIAS SON 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 LOS MATERIALES DE SCR NO SON DECLARACIONES DE HECHOS ACTUALES O HISTÓRICOS. LOS MATERIALES DE SCR PODRÁN INCLUIR ASIMISMO PREVISIONES BASADAS EN UN MODELO CUANTITATIVO DE RIESGO CREDITICIOS Y OPINIONES O COMENTARIOS RELACIONADOS PUBLICADOS POR SCR. LAS CALIFICACIONES CREDITICIAS, EVALUACIONES, OTRAS OPINIONES Y MATERIALES DE SCR NO CONSTITUYEN NI PROPORCIONAN ASESORAMIENTO FINANCIERO O DE INVERSIÓN, Y LAS CALIFICACIONES CREDITICIAS, EVALUACIONES, OTRAS OPINIONES Y MATERIALES DE SCR NO EMITEN OPINIONES OPINIONES OPINIONES Y CONSTITUYEN NI PROPORCIONAN ASESORAMIENTO FINANCIERO O DE INVERS

LAS CALIFICACIONES CREDITICIAS, EVALUACIONES, OTRAS OPINIONES Y MATERIALES NO ESTÁN DESTINADAS PARA EL USO DE INVERSORES MINORISTAS Y SERÍA TEMERARIO E INAPROPIADO POR PARTE DE LOS INVERSORES MINORISTAS TENER EN CUENTA LAS CALIFICACIONES CREDITICIAS, EVALUACIONES, OTRAS OPINIONES O LOS MATERIALES DE SCR AL TOMAR CUALQUIER DECISIÓN 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 PERO NO LIMITADA A LA LEY DE DERECHOS DE AUTOR (COPYRIGHT), NO PUDIENDO PARTE ALGUNA DE DICHA INFORMACIÓN SER COPIADA O EN MODO ALGUNO REPRODUCIDA, RECOPILADA, TRANSMITIDA, TRANSFERIDA, DIFUNDIDA, REDISTRIBUIDA O REVENDIDA, IN ARCHIVADA PARA SU USO POSTERIOR CON ALGUNO DE DICHOS FINES, EN TODO O EN PARTE, EN FORMATO, MANERA O MEDIO ALGUNO POR NINGUNA PERSONA SIN EL PREVIO CONSENTIMIENTO ESCRITO DE SCR. PARA MAYOR CLARIDAD, NINGUNA INFORMACIÓN CONTENIDA AQUÍ PUEDE SER UTILIZADA PARA DESARROLLAR, MEJORAR, ENTRENAR O REENTRENAR CUALQUIER PROGRAMA DE SOFTWARE O BASE DE DATOS, INCLUYENDO, PERO SIN LIMITARSE A. CUALQUIER SOFTWARE DE INTELIGENCIA ARTIFICIAL. APRENDIZAJE AUTOMÁTICO O PROCESAMIENTO DEL LENGUAJE NATURAL. ALGORITMO. METODOLOGÍA Y/O MODELO.

LAS CALIFICACIONES CREDITICIAS, EVALUACIONES, OTRAS OPINIONES Y LOS MATERIALES DE SCR NO ESTÁN DESTINADOS PARA SER UTILIZADOS POR NINGUNA PERSONA COMO UN REFERENTE, SEGÚN SE DEFINE DICHO TÉRMINO A EFECTOS REGULATORIOS, Y NO DEBEN SER UTILIZADOS EN MODO ALGUNO QUE PUDIERA DAR LUGAR A QUE SE LOS CONSIDERE COMO UN REFERENTE.

Toda la información incluida en el presente documento ha sido obtenida por SCR 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 aqui contenida se proporciona "TAL Y COMO ESTÁ", sin garantía de ningún tipo. SCR adopta todas las medidas necesarias para que la información que utiliza al asignar una calificación crediticia sea de suficiente calidad y de fuentes que SCR considera fiables, incluidos, en su caso, terceros independientes. Sin embargo, SCR 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 crediticia o en la elaboración de los Materiales.

En la medida en que las leyes así lo permitan, SCR y sus directores, oficiales, empleados, agentes, representantes, licenciadores y proveedores declinan toda responsabilidad frente a cualesquier persona o entidad 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 SCR o cualquiera de sus directores, oficiales, empleados, agentes, representantes, licenciadores o proveedores fuera advertido previamente de la posibilidad de dichas pérdidas o daños, incluido pero no limitado a: (a) lucro cesante presente o futuro o (b) cualquier pérdida o daño que surja cuando el instrumento financiero en cuestión no sea objeto de una calificación crediticia concreta otorgada por SCR.

En la medida en que las leyes así lo permitan, SCR y sus directores, oficiales, empleados, agentes, representantes, licenciadores y proveedores exime de cualquier responsabilidad con respecto a pérdidas o daños directos o indemnizatorios causados a cualquier persona o entidad, incluido pero no limitado a, negligencia (pero excluyendo fraude, conducta dolosa o cualquier otro tipo de responsabilidad que, en aras de la claridad, no pueda ser excluida por ley), por parte de SCR o cualquiera de sus directores, oficiales, 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.

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

Moody's Investors Service, Inc., agencia de calificación crediticia, subsidiaria de propiedad total 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 también mantienen políticas y procedimientos para garantizar la independencia de las calificaciones y los procesos de asignación de calificaciones crediticias de Moody's Investors Service, Inc. La información relativa a ciertas afiliaciones que pudieran existir entre directores 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.moodys.com, bajo el capítulo de "Investor Relations - Corporate Governance - Charter Documents- Director and Shareholder Affiliation Policy" ["Relaciones con Inversores - Gestión Corporativa - Documentos Constitutivos - Política sobre Relaciones entre Directores y Accionistas"].

Moody's SF Japan K.K., Moody's Local AR Agente de Calificación de Riesgo S.A., Moody's Local BR Agência de Classificação de Risco LTDA, Moody's Local MX S.A. de C.V, I.C.V., Moody's Local PE Clasificadora de Riesgo S.A., y Moody's Local PA Calificadora de Riesgo S.A. (conjuntamente, las "Moody's Non-NRSRO CRAs", por sus siglas en ingles) son subsidiarias de agencias de calificación crediticia de propiedad total indirecta de MCO. Ninguna de las Moody's Non-NRSRO CRAs es una Organización Reconocida Nacionalmente como Organización Estadística de Calificación Crediticia.

Términos adicionales solo para Australia: Cualquier publicación en Australia de este documento se realiza 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 7616 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 7616 de la Ley de Sociedades de 2001. Las calificaciones crediticias de MOODY'S son opiniones sobre la calidad crediticia de una obligación de deuda del emisor y no sobre los valores de capital del emisor ni ninguna otra forma de instrumento que se encuentre a disposición de clientes minoristas.

Términos adicionales solo para India: Las calificaciones crediticias, Evaluaciones, otras opiniones y Materiales de Moody's no están destinados a ser utilizados ni deben ser confiados por usuarios ubicados en India en relación con valores cotizados o propuestos para su cotización en bolsas de valores de la India.

Términos adicionales con respecto a las Opiniones de la Segunda Parte (según se define en los Símbolos y Definiciones de Calificación de Moody's Investors Service): Por favor notar que una Opinión de la Segunda Parte ("OSP") no es una "calificación crediticia". La emisión de OSPs no es una actividad regulada en muchas jurisdicciones, incluida Singapur.

JAPÓN: En Japón, el desarrollo y la provisión de OSPs se clasifican como "Negocios Secundarios", no como "Negocios de Calificación Crediticia", y no están sujetos a las regulaciones aplicables a los "Negocios de Calificación Crediticia" según la Ley de Instrumentos Financieros y la Ley de Intercambio de Japón y su regulación relevante. RPC: Cualquier OSP: (1) no constituye una Evaluación de Bonos Verdes de la RPC según se define en las leyes o regulaciones pertinentes de la RPC; (2) no puede incluirse en ninguna declaración de registro, circular de oferta, prospecto ni en ningún otro documento presentado a las autoridades regulatorias de la RPC ni utilizarse para cumplir con ningún requisito de divulgación regulatoria de la RPC; y (3) no puede utilizarse en la RPC para ningún propósito regulatorio ni para ningún otro propósito que no esté permitido por las leyes o regulaciones pertinentes de la RPC. Para los fines de este descargo de responsabilidad, "RPC" se refiere a la parte continental de la República Popular China, excluyendo Hong Kong, Macao y Taiwán.

Página 15 de 15