

Información Financiera Trimestral

[105000] Comentarios y Análisis de la Administración	2
[110000] Información general sobre estados financieros	23
[210000] Estado de situación financiera, circulante/no circulante.....	25
[310000] Estado de resultados, resultado del periodo, por función de gasto.....	27
[410000] Estado del resultado integral, componentes ORI presentados netos de impuestos.....	28
[520000] Estado de flujos de efectivo, método indirecto	30
[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Actual.....	32
[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Anterior	35
[700000] Datos informativos del Estado de situación financiera	38
[700002] Datos informativos del estado de resultados	39
[700003] Datos informativos- Estado de resultados 12 meses.....	40
[800001] Anexo - Desglose de créditos	41
[800003] Anexo - Posición monetaria en moneda extranjera	43
[800005] Anexo - Distribución de ingresos por producto.....	44
[800007] Anexo - Instrumentos financieros derivados	45
[800100] Notas - Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable.....	60
[800200] Notas - Análisis de ingresos y gastos	64
[800500] Notas - Lista de notas.....	65
[800600] Notas - Lista de políticas contables.....	68
[813000] Notas - Información financiera intermedia de conformidad con la NIC 34	69
Notas al pie.....	141

[105000] Comentarios y Análisis de la Administración

Comentarios de la gerencia [bloque de texto]

2021

RESULTADOS CUARTO TRIMESTRE**Ticker BMV: IENOVA****25 de febrero de 2022****Resumen Ejecutivo**

(millones de dólares)	Tres meses terminados el 31 de diciembre de			Doce meses terminados el 31 de diciembre de		
	2021	2020	% Var.	2021	2020	% Var.
	(no auditados)			(no auditados)		
IEnova UAIDA Ajustada	262.3	229.3	14 %	1,118.6	1,006.1	11 %
Pérdida /utilidad neta del periodo	(5.7)	141.6	n.a.	389.0	461.1	(16) %
Ingresos	473.7	322.5	47 %	1,841.5	1,261.3	46 %

- En el cuarto trimestre de 2021, la IEnova UAIDA Ajustada incrementó 14 por ciento a \$262.3 millones, comparado con \$229.3 millones en el mismo periodo de 2020. El incremento de \$33.0 millones se debió principalmente a mayores ingresos en el negocio de transporte, el inicio de operaciones de las terminales de productos refinados, mayores resultados en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, la consolidación de Energía Sierra Juárez después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021 y el inicio de operaciones de las plantas de generación de energía solar Don Diego y Border, compensado por mayores gastos operativos.

- En 2021, la IEnova UAIDA Ajustada incrementó 11 por ciento a \$1,118.6 millones, comparado con \$1,006.1 millones en el mismo periodo de 2020. El incremento de \$112.5 millones se debió principalmente a un mayor margen en el negocio de gas, el inicio de operaciones de las terminales de productos refinados, la consolidación de Energía Sierra Juárez después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021 y el inicio de operaciones de las plantas de generación de energía solar Don Diego y Border, compensado por menores resultados en Ventika y en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali y mayores gastos operativos.
- En el cuarto trimestre de 2021, la pérdida fue \$5.7 millones, comparado con una utilidad de \$141.6 millones en el mismo periodo de 2020. La disminución de \$147.3 millones se debió principalmente al deterioro de activos de larga duración por \$108.8 millones, mayor costo financiero y por los efectos de tipo de cambio, que no significan flujo de efectivo, compensado por los factores de la IEnova UAIDA mencionados anteriormente y menor impuesto.
- En 2021, la utilidad fue \$389.0 millones, comparado con \$461.1 millones en el mismo periodo de 2020. La disminución de \$72.1 millones se debió principalmente al deterioro de activos de larga duración por \$108.8 millones y mayor costo financiero, compensado por los factores de la IEnova UAIDA mencionados anteriormente y a los efectos de tipo de cambio, que no significan flujo de efectivo.
- En el cuarto trimestre de 2021, los ingresos fueron \$473.7 millones, comparado con \$322.5 millones, en el mismo periodo de 2020. El incremento de \$151.2 millones se debió principalmente a mayores ingresos en el negocio de gas, mayores resultados en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, el inicio de operaciones de las terminales de productos refinados, la consolidación de Energía Sierra Juárez después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021 y el inicio de operaciones de las plantas de generación de energía solar Don Diego y Border.
- En 2021, los ingresos fueron \$1,841.5 millones, comparado con \$1,261.3 millones en el mismo periodo de 2020. El incremento de \$580.2 millones se debió principalmente a mayores ingresos en el negocio de gas, el inicio de operaciones de las terminales de productos refinados, mayores resultados en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, la consolidación de Energía Sierra Juárez después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021 y el inicio de operaciones de las plantas de generación de energía solar Don Diego y Border.
- La Compañía mantiene un fuerte nivel de liquidez con aproximadamente \$1,300 millones, incluyendo efectivo y líneas de crédito comprometidas disponibles.

A continuación, se listan los eventos relevantes de la Compañía publicados desde 2021 hasta la fecha:

- En marzo 2021, la Compañía informó que cerró la transacción correspondiente a la adquisición del 50 por ciento restante que Saavi Energía, a través de sus afiliadas, mantenían en el capital social de Energía Sierra Juárez ("ESJ"). La participación accionaria de IEnova en ESJ aumentó del 50 por ciento al 100 por ciento derivado de esta transacción. El precio de compra del capital social de Saavi fue de aproximadamente \$80 millones, neto del monto correspondiente de la deuda de la Compañía.
- En marzo 2021, la Compañía informó la firma de un acuerdo de compraventa para llevar a cabo la adquisición de la participación que Trafigura Holdings B.V. ("Trafigura"), mantiene en la Terminal Marina de Productos Refinados en Manzanillo. El precio de compraventa de dichas acciones es aproximadamente \$6 millones. La transacción se llevó a cabo en la segunda mitad de 2021.
- En abril 2021, la Compañía informó al mercado, que su accionista de control Sempra Energy ("Sempra"), anunció la celebración de un acuerdo para llevar a cabo una operación que incluye una participación no controlada de IEnova.
- El 12 abril de 2021, la Compañía informó al mercado que el Comité de Prácticas Societarias de IEnova recibió de Sempra Energy una carta de oferta definitiva no vinculante (la "Carta de Oferta Final") para llevar a cabo una oferta pública de adquisición y suscripción recíproca de la totalidad de las acciones representativas del capital social de

- IEnova, de las que es titular el gran público inversionista (las cuales representan aproximadamente el 29.83% de las acciones representativas del capital social de IEnova) a cambio de acciones comunes representativas del capital social de Sempra (la "Oferta de Intercambio") a un factor de intercambio de 0.0323. Con base en dicho factor de intercambio, la contraprestación implícita por acción ordinaria de IEnova en la Oferta de Intercambio, es igual a \$87.20 pesos, calculada utilizando el precio promedio ponderado por volumen de las acciones comunes de Sempra según cotizaron en la Bolsa de Valores de Nueva York (New York Stock Exchange) en los últimos 5 (cinco) días y el promedio del tipo de cambio peso mexicano-dólar estadounidense (FIX) publicado por el Banco de México durante los últimos 5 (cinco) días, en cada caso hasta el 9 de abril de 2021, que es la fecha de cotización más reciente para la cual estuvo disponible la información previo a la fecha de entrega de la Carta de Oferta Final. La Oferta de Intercambio propuesta continúa sujeta a la obtención de las autorizaciones gubernamentales requeridas conforme a la legislación aplicable. En términos del artículo 101 de la Ley del Mercado de Valores, el Consejo de Administración de IEnova emitirá su opinión respecto de la contraprestación en acciones de Sempra propuesta, conforme al factor de intercambio contenido en la Carta de Oferta Final, tomando en consideración la recomendación de su Comité de Prácticas Societarias, la cual se sustentará en la opinión de razonabilidad (fairness opinion), desde el punto de vista financiero, a ser emitida por parte de JPMorgan Securities LLC, como experto independiente, todo lo cual se dará a conocer al público inversionista.
- El 14 de abril de 2021, la Compañía informó al mercado que, mediante sesión extraordinaria del Consejo de Administración de fecha 14 de abril de 2021 (la "Sesión"), a la cual asistieron la totalidad de los miembros de dicho Consejo, y en la cual se abstuvieron de estar presentes en la deliberación y votación aquellos miembros del Consejo que manifestaron tener un conflicto de interés, se aprobó por unanimidad de votos de los miembros del Consejo que participaron en la deliberación y votación, entre otras cosas opinar favorablemente respecto del factor de intercambio incluido en la carta oferta definitiva de fecha 12 de abril de 2021 (la "Carta de Oferta") por parte de Sempra Energy ("Sempra") para llevar a cabo una oferta pública de adquisición y suscripción recíproca de la totalidad de las acciones representativas del capital social de IEnova, de las que es titular el gran público inversionista (las cuales representan aproximadamente el 29.83% de las acciones representativas del capital social de IEnova) a cambio de acciones comunes representativas del capital social de Sempra (la "Oferta de Intercambio"), toda vez que la contraprestación en acciones de Sempra derivada de aplicar dicho factor de intercambio, considerando los precios de mercado prevalecientes para las acciones de Sempra y el tipo de cambio peso-dólar al cierre de los mercados el 13 de abril de 2021, fue desde el punto de vista financiero razonable para los accionistas de IEnova. Lo anterior, conforme a la recomendación del Comité de Prácticas Societarias de la Sociedad en relación con la Oferta de Intercambio, misma que se sustenta, entre otros factores, en la opinión de razonabilidad (fairness opinion), desde el punto de vista financiero, de fecha 14 de abril de 2021, emitida por parte de JPMorgan Securities LLC, experto independiente en relación con la Oferta de Intercambio (la "Opinión del Experto Independiente").
 - El 26 de abril de 2021, la compañía informó al mercado que, Sempra Energy ("Sempra") inició una oferta pública de adquisición y suscripción recíproca de la totalidad de las acciones representativas del capital social de IEnova que no son propiedad directa o indirectamente de Sempra, las cuales representan aproximadamente el 29.8% del total de las acciones en circulación representativas del capital social de IEnova (las "Acciones Públicas de IEnova") a cambio de acciones comunes representativas del capital social de Sempra a un factor de intercambio de 0.0323 acciones comunes de Sempra por cada Acción Pública de IEnova. Este anuncio se realizó en seguimiento al aviso de oferta pública publicado por Sempra, del sistema electrónico de información "Emisnet" de la Bolsa Mexicana de Valores, a través de Casa de Bolsa BBVA Bancomer, S.A. de C.V., Grupo Financiero BBVA Bancomer como intermediario.
 - En abril de 2021, la Compañía informa que Moody's bajó la calificación crediticia de IEnova a Baa3 (escala global) desde Baa2 y a Aa3.mx (escala nacional de México) desde Aa2.mx. La perspectiva se cambió a estable de negativa.

- El 24 de mayo de 2021, la Compañía, informó que la Casa de Bolsa BBVA Bancomer, S.A. de C.V., Grupo Financiero BBVA Bancomer, como intermediario, publicó a través del sistema electrónico de información “Emisnet” de la Bolsa Mexicana de Valores, por cuenta de Sempra Energy, el aviso de resultados de la oferta pública de adquisición y suscripción recíproca lanzada por Sempra el 26 de abril de 2021, respecto de la totalidad de las acciones representativas del capital social de IEnova que no son propiedad directa o indirectamente de Sempra (las “Acciones Públicas de IEnova”), a cambio de acciones comunes representativas del capital social de Sempra a un factor de intercambio de 0.0323 acciones comunes de Sempra por cada Acción Pública de IEnova, mismo que se adjunta al presente.
- El 28 de mayo de 2021, la Compañía informó al mercado que la oferta pública de adquisición y suscripción recíproca lanzada por Sempra el 26 de abril de 2021, para adquirir la totalidad de las acciones representativas del capital social de IEnova que no son propiedad directa o indirectamente de Sempra (las “Acciones Públicas de IEnova”), a cambio de acciones comunes representativas del capital social de Sempra, fue liquidada a través de la S.D. Indeval, Institución para el Depósito de Valores, S.A. de C.V., a un factor de intercambio de 0.0323 acciones comunes de Sempra por cada Acción Pública de IEnova.
- Sempra anunció la conclusión de su oferta pública de adquisición y suscripción recíproca, y el aumento de su participación accionaria en IEnova a 96.4%.
- En agosto de 2021, la Compañía informó al mercado que inició una oferta pública de adquisición en efectivo de la totalidad de las acciones representativas del capital social de IEnova que no son propiedad directa o indirectamente de Sempra, las cuales representan aproximadamente el 3.6% del total de las acciones en circulación representativas del capital social de IEnova. Este anuncio se realizó en seguimiento al aviso de oferta pública publicado a través del sistema electrónico de información “Emisnet” de la Bolsa Mexicana de Valores, por Casa de Bolsa BBVA Bancomer, S.A. de C.V., Grupo Financiero BBVA Bancomer como intermediario de la oferta pública, a nombre de Sempra.
- En agosto de 2021, la Compañía informó que, mediante sesión extraordinaria del Consejo de Administración (el “Consejo”) de fecha 20 de agosto de 2021 (la “Sesión”), a la cual asistieron la totalidad de los miembros de dicho Consejo, y en la cual se abstuvieron de estar presentes en la deliberación y votación todos aquellos miembros del Consejo que manifestaron tener un conflicto de interés, se aprobó por unanimidad de votos de los miembros del Consejo que participaron en la deliberación y votación, entre otras cosas opinar favorablemente respecto del precio por acción pública de IEnova de Ps. \$78.97 (setenta y ocho Pesos 97/100 M.N.) (el “Precio por Acción”) ofrecido por Sempra Energy (“Sempra”) en relación con la oferta pública de adquisición en efectivo iniciada por Sempra el 12 de agosto de 2021, de conformidad con el artículo 108 fracción II de la Ley del Mercado de Valores (“LMV”), respecto de la totalidad de las acciones ordinarias, nominativas, Serie Única, sin expresión de valor nominal, representativas del capital social de IEnova que no son propiedad directa o indirectamente de Sempra, las cuales representan el 3.6% del total de las acciones en circulación representativas del capital social de IEnova (la “Oferta Pública de Adquisición”), habiendo considerado que dicho Precio por Acción cumple con el párrafo b), fracción I del artículo 108 de la LMV.

La opinión favorable del Consejo de Administración se emitió siguiendo la recomendación del Comité de Prácticas Societarias de la Sociedad en el sentido de opinar a favor del Precio por Acción, considerando que el Precio por Acción cumple con el párrafo b), fracción I del artículo 108 de la LMV.

Asimismo, se informa que, en la Sesión, el Consejo tomó nota de la manifestación por escrito de los miembros del Consejo de Administración, incluyendo la Directora General de IEnova, sobre el hecho de que ninguno de dichos miembros del Consejo de Administración es titular de acciones de IEnova ni participará en la Oferta Pública de Adquisición.

Por último, se informa que, en la Sesión, el Consejo tomó nota de la manifestación de los conflictos de interés de los señores Randall Lee Clark, Faisal Hussain Khan, Jennifer Frances Jett, Trevor Ian Mihalik, Erle Allen Nye, Jr.,

Peter Ronan Wall, Lisa Glatch, Tania Ortiz Mena López Negrete y Carlos Ruiz Sacristán, para participar y estar presentes en la deliberación y votación de todos los temas relacionados con la Oferta Pública de Adquisición, sin que ello haya afectado el quórum requerido para la instalación de la Sesión antes mencionada.

- En septiembre de 2021, la Compañía informó que la Casa de Bolsa BBVA Bancomer, S.A. de C.V., Grupo Financiero BBVA Bancomer, como intermediario, publicó a través del sistema electrónico de información “Emisnet” de la BMV, por cuenta de Sempra, el aviso de resultados de la oferta pública de adquisición en efectivo iniciada por Sempra el 12 de agosto de 2021, respecto de la totalidad de las acciones ordinarias, nominativas, Serie Única, sin expresión de valor nominal, en circulación, representativas del capital social de IEnova, que no son propiedad directa o indirectamente de Sempra (las “Acciones Públicas de IEnova”), a un precio por Acción Pública de IEnova de \$78.97 (setenta y ocho pesos 97/100 M.N.).
- En septiembre de 2021, la Compañía, informó que, después del vencimiento el 10 de septiembre de 2021 de la oferta pública de adquisición en efectivo iniciada por Sempra para adquirir la totalidad de las acciones ordinarias, nominativas, Serie Única, sin expresión de valor nominal, en circulación, que representan el capital social de IEnova que no son propiedad directa o indirectamente de Sempra, IEnova presentó una solicitud a la Comisión Nacional Bancaria y de Valores (“CNBV”) para la cancelación de la inscripción de totalidad de las acciones representativas de su capital social, en el Registro Nacional de Valores (“RNV”), lo cual resultará en la cancelación del listado de dichas acciones en el listado de valores autorizados para cotizar en la BMV.
- En septiembre de 2021, la Compañía, en seguimiento a su evento relevante de fecha 10 de septiembre de 2021, informó al mercado que, la oferta pública de adquisición en efectivo lanzada por Sempra el 12 de agosto de 2021, para adquirir la totalidad de las acciones ordinarias, nominativas, Serie Única, sin expresión de valor nominal, en circulación, representativas del capital social de IEnova, que no son propiedad directa o indirectamente de Sempra (las “Acciones Públicas de IEnova”), fue liquidada a través de la S.D. Indeval, Institución para el Depósito de Valores, S.A. de C.V., a un precio por Acción Pública de IEnova de \$78.97 (setenta y ocho pesos 97/100 M.N.).
- En septiembre de 2021, la Compañía, informó al público inversionista que celebró un contrato de crédito no comprometido y un acuerdo modificatorio al crédito revolvente comprometido, ambos con The Bank of Nova Scotia. El contrato de crédito no comprometido es hasta por la cantidad de \$250 millones, con una vigencia de 1 (un) año, y el acuerdo modificatorio al crédito revolvente comprometido es hasta por la cantidad de \$350 millones, con una vigencia de 2 (dos) años. Los fondos se utilizarán para capital de trabajo, inversiones y otros fines corporativos en general.
- En septiembre de 2021, la Compañía, en seguimiento a los eventos relevantes de fechas 5 y 9 de abril de 2021, informó que Sempra anunció que ha recibido todas las aprobaciones de terceros y se han cumplido todas las condiciones materiales de cierre del acuerdo para la venta una participación no controladora de Sempra Infrastructure a KKR y el cierre de dicha venta está programado para el 1 de octubre de 2021.
- En octubre de 2021, la Compañía, en seguimiento a los eventos relevantes de fechas 5 y 9 de abril de 2021, informó que Sempra anunció que ha completado el cierre de la venta a KKR del 20% de la participación accionaria de la subsidiaria 100% propiedad de Sempra, Sempra Infrastructure Partners (antes Sempra Global).

Como resultado de lo anterior, Sempra mantendrá el control de IEnova a través de una participación indirecta (a través de Sempra Infrastructure Partners) de aproximadamente 80%, y KKR tendrá una participación indirecta en IEnova de aproximadamente 20%.

Asimismo, para la implementación del cierre antes mencionado, Sempra llevará a cabo la transmisión de las acciones que mantiene directamente en IEnova, equivalentes al 29.7% del capital social de IEnova, en favor de Semco Holdco, S. de R.L. de C.V., la cual es su subsidiaria indirecta totalmente controlada, a través de una serie de transferencias entre distintas subsidiarias de Sempra.

- En octubre de 2021, la Compañía informó que ha pagado anticipadamente en su totalidad el financiamiento del parque eólico Energía Sierra Juárez (“ESJ”) por un monto total de \$175 millones más intereses, derivados y otros costos accesorios.
- En octubre del 2021, la Compañía informó que ha terminado de pagar, de forma anticipada, la totalidad del financiamiento de los parques eólicos Ventika y Ventika II (conjuntamente las “Ventikas”) por un monto total de \$375 millones más intereses, costo de cierre de derivados y otros costos accesorios.
- En octubre de 2021, la Compañía informó que mediante oficio número 153/10026985/2021 de fecha 13 de octubre de 2021, la CNBV notificó la autorización de la cancelación de la inscripción en el RNV a cargo de dicha CNBV, de la totalidad de las acciones ordinarias, nominativas, Serie Única, sin expresión de valor nominal, representativas del capital social de la Sociedad (las “Acciones”). Como consecuencia de lo anterior, se espera que las Acciones dejen de estar listadas en la BMV a partir del 15 de octubre de 2021.

Asimismo, IEnova informa que, conforme a lo requerido por la Ley del Mercado de Valores, con fecha 8 de octubre de 2021 Sempra Energy (“Sempra”) constituyó con BBVA Bancomer, S.A., Institución de Banca Múltiple, Grupo Financiero BBVA México, como fiduciario (el “Fiduciario”), el fideicomiso irrevocable de administración, inversión y pago identificado con número F/412194-3, con el fin de comprar Acciones que no sean propiedad directa o indirectamente de Sempra al mismo precio por acción de \$78.97 (setenta y ocho pesos 97/100 M.N.) ofrecido por Sempra en la oferta pública de adquisición en efectivo iniciada el 12 de agosto de 2021 y liquidada el 17 de septiembre de 2021. Dicho fideicomiso estará vigente durante un periodo obligatorio que comienza el 13 de octubre de 2021 (la “Fecha de Cancelación”), y termina en lo primero que ocurra entre (i) el día inmediato siguiente a los 6 (seis) meses a partir de la Fecha de Cancelación, y (ii) la fecha en que el Fiduciario haya adquirido la totalidad de las Acciones restantes que no sean propiedad directa o indirectamente de Sempra, pagado a los tenedores de dichas Acciones el precio de compra por las mismas, y transferido todas dichas Acciones adquiridas a Sempra.

- En octubre del 2021, la Compañía informó que S&P Global Ratings (“S&P”) afirmó la calificación crediticia de IEnova en ‘BBB’ así como la de sus Senior Notes; S&P también afirmó la calificación crediticia en escala local en ‘mxAA+’. La perspectiva se mantiene Negativa.
- En noviembre de 2021, IEnova, anunció como consecuencia de la cancelación de la inscripción en el RNV a cargo de la CNBV, de la totalidad de las acciones ordinarias, nominativas, Serie Única, sin expresión de valor nominal, representativas del capital social de la Sociedad (las “Acciones”) y de la cancelación del listado de dichas Acciones en la BMV, mediante Asamblea General Extraordinaria de Accionistas celebrada el día de hoy (la “Asamblea”) se han aprobado, entre otros asuntos, los siguientes: (i) Que la Sociedad adopte la modalidad y el régimen de “Sociedad Anónima Promotora de Inversión” (“S.A.P.I.”) de capital variable y la consecuente reforma integral de los estatutos sociales de la Sociedad. Por lo anterior, con efectos a partir de la celebración de la Asamblea, la Sociedad dejará de tener el régimen de “Sociedad Anónima Bursátil” (“S.A.B.”), cambios en el Consejo de Administración y secretaría de la Sociedad y la desintegración del Comité de Prácticas Societarias y del Comité de Auditoría de la Sociedad.
- En diciembre de 2021, IEnova informó que, su accionista de control Sempra Energy, anunció la celebración de un acuerdo para llevar a cabo una operación que incluye una participación no controladora de IEnova. La operación está sujeta a las condiciones habituales de cierre, incluidos los consentimientos de terceros y reguladores.
- En diciembre de 2021, IEnova informó que junto con su filial Sempra Infrastructure Partners (“SIP”), celebró un convenio modificatorio del contrato de crédito y reembolso para la emisión de cartas de crédito (el “Convenio”), el cual modifica en su totalidad el contrato de crédito y reembolso para la emisión de cartas de crédito suscrito el 22 de enero de 2018 (el “Contrato”). El Convenio tiene por objeto, entre otros temas, ampliar el plazo del Contrato por una vigencia adicional de 5 (cinco) años, así como incluir a SIP como co-acreditado.

- En enero de 2022, SIP anunció que la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y la empresa Sempra Infraestructura, firmaron un Acuerdo de Entendimiento no vinculante para el desarrollo de importantes proyectos, como lo son Vista Pacífico LNG, que será una terminal de licuefacción de Gas Natural en Topolobampo, Sinaloa, una terminal de regasificación de gas natural licuado en La Paz, Baja California Sur, así como la reanudación de la operación del gasoducto Guaymas - El Oro. El desarrollo de la terminal de licuefacción permitirá a la CFE aprovechar los excedentes de gas natural y capacidad de transporte desde las cuencas de Texas hasta Topolobampo a fin de incrementar el suministro del combustible a las centrales de generación de la CFE en Baja California Sur, en apego al compromiso del Presidente Andrés Manuel López Obrador de suministrar al estado con electricidad de bajo costo y combustibles menos contaminantes y más amigables con el medio ambiente, promoviendo el crecimiento y desarrollo económico en la región, además de fortalecer la presencia de CFE en mercados globales de gas natural licuado.

El Acuerdo también contempla la reanudación de la operación del gasoducto Guaymas – El Oro, en el estado de Sonora, a través de una propuesta de nueva ruta que deriva del entendimiento mutuo entre la comunidad Yaqui y la CFE, privilegiando el diálogo y el respeto. Con esta nueva ruta, la CFE podrá abastecer de gas natural a mercados industriales, comerciales y residenciales de los estados del Pacífico Mexicano, Baja California Sur, así como a la terminal de licuefacción de Topolobampo.

- En febrero de 2022, SIP anunció que la Fase II de su parque eólico Energía Sierra Juárez (ESJ) ubicado en Tecate, Baja California, inició operaciones. ESJ, el primer proyecto transfronterizo de energía renovable entre México y Estados Unidos actualmente entrega 263 megawatts (MW) de electricidad con cero emisiones de carbono al mercado eléctrico de California.

Información a revelar sobre la naturaleza del negocio [bloque de texto]

IEnova se dedica principalmente al desarrollo, construcción y operación de infraestructura energética. Nuestras operaciones en México incluyen varias líneas de negocio incluyendo transporte y almacenamiento de gas natural, gas natural licuado y gas licuado de petróleo, transporte de etano, distribución de gas natural y generación de energía.

Información a revelar sobre los objetivos de la gerencia y sus estrategias para alcanzar esos objetivos [bloque de texto]

Objetivos: Desarrollar, construir y operar infraestructura energética. Estrategias: Inversión en una diversificada gama de activos de energía, capaces de generar flujos de efectivo estables y predecibles a largo plazo. Crecimiento a través de inversiones en activo fijo, en proyectos de nueva creación y expansión de las operaciones actuales; adquisiciones y formación de negocios conjuntos.

Información a revelar sobre los recursos, riesgos y relaciones más significativos de la entidad [bloque de texto]

La Compañía opera en una industria altamente regulada y su rentabilidad depende de su capacidad para cumplir de manera oportuna y eficiente con las distintas leyes y reglamentos aplicables. La Compañía está sujeta a una gran cantidad de disposiciones en materia ambiental, de salud y de seguridad que se pueden volver más estrictas en el futuro y pueden generar mayores responsabilidades y requerir mayores inversiones en activos. Los desastres naturales, accidentes y actos de terrorismo o delincuencia podrían afectar en forma adversa y significativa las actividades, la situación financiera, los resultados de operación, los flujos de efectivo y las perspectivas de la Compañía, así como el precio de mercado de sus valores. Las actividades de la Compañía pueden no ser exitosas y los proyectos en construcción pueden no iniciar operaciones en los tiempos esperados o completados de conformidad con lo establecido en el presupuesto de la Compañía, lo que puede incrementar significativamente sus costos e impactar de manera importante la capacidad de la Compañía de recuperar las inversiones realizadas. Las actividades de la Compañía están expuestas a riesgos de mercado -incluyendo las fluctuaciones en los precios de los insumos que podrían afectar en forma adversa y significativa sus actividades, su situación financiera, sus resultados de operación, sus flujos de efectivo, sus perspectivas y/o el precio de mercado de sus valores. Los cambios en el valor relativo del Peso frente al Dólar podrían afectar en forma adversa y significativa a la Compañía. Un aumento en las tasas de interés en Estados Unidos podría impactar adversamente la economía mexicana y por lo tanto tener un efecto adverso en la situación financiera o desempeño de la Compañía.

El brote del nuevo COVID - 19 a partir de finales de enero de 2020 se ha extendido rápidamente a muchas partes del mundo. En marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud declaró el COVID - 19 como pandemia. La pandemia ha resultado en cuarentenas, restricciones de viaje y desaceleración operativa en lugares donde IEnova opera, principalmente en México.

Tan pronto como se declaró la pandemia y se presentaron los primeros casos en territorio mexicano, Sempra Energy, nuestra entidad controladora e IEnova tomó directrices estratégicas para proteger a sus empleados e inversionistas en México, entre las que se encuentran la conformación de la "Equipo Activo de Ejecutivos en Gestión de Crisis" para mitigar los impactos de COVID - 19, la implementación de prohibiciones de viaje, restricciones de acceso a la oficina y una mayor sanitización en las áreas de trabajo.

Además, como una actualización del brote COVID - 19 y en línea con Sempra Energy, monitoreamos continuamente cuatro elementos principales:

- Protocolo de la fuerza laboral - revisamos los protocolos para los empleados en el sitio; los que pueden trabajar de forma remota continúan haciéndolo durante el cuarto trimestre de 2021.
- Exposición al cliente - durante el cuarto trimestre de 2021, los clientes privados continúan representando más del 50 por ciento de los ingresos totales.
- Exposición volumétrica - Durante el cuarto trimestre de 2021, la mayoría de los contratos con los clientes siguen siendo contratos de “take or pay” y son denominados en Dólares americanos, con un promedio de vida restante de 20.4 años. Sin embargo, IEnova continuará evaluando la capacidad de recuperación y la cobranza considerando el efecto en la cadena de suministro. Es posible que ciertos clientes experimenten retrasos en los pagos y otros detengan temporalmente sus operaciones. Esto podría implicar que nuestros clientes requieran tiempo adicional para pagarnos, lo que puede requerir que registremos provisiones adicionales para cuentas dudosas.
Al 31 de diciembre de 2021, nuestra cobranza no presenta problemas de recuperación y se mantiene en línea con los términos de vencimiento originales. Como administración estamos continuamente evaluando y trabajando con los clientes para resolver cualquier posible problema de crédito.
- Despliegue de capital - aunque no esperamos efectos importantes como cancelaciones de proyectos de infraestructura, como resultado de la pandemia actual, es razonable esperar que parte de la construcción difiera del COD original esperado, sin embargo estos cambios no son considerados significativos.

El sector energético ha sido considerado “esencial” por las autoridades mexicanas, lo que nos ha permitido operar prácticamente de forma ininterrumpida desde el comienzo de la pandemia. Aunque la demanda de electricidad, gas natural, gasolina y otros combustibles disminuyó en el periodo 2020, principalmente debido al confinamiento social y otras restricciones a la movilidad (similar a lo observado en el resto del mundo), durante el 2021 IEnova continuó brindando servicios de energía de manera normal logrando un incremento de sus ingresos.

IEnova tiene suficiente liquidez para cubrir sus costos operativos, gastos y obligaciones financieras. Al 31 de diciembre de 2021, la Compañía tenía \$1,300,105 de efectivo y líneas de crédito comprometidas disponibles que contribuyen a un capital de trabajo saludable. La Compañía no ha reducido su fuerza laboral.

A la fecha de la emisión de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados , la pandemia de COVID-19 no ha tenido un impacto material en nuestros resultados de operación, sin embargo, hemos observado otras compañías, incluidas nuestras contrapartes actuales y futuras, clientes y socios, así como el gobierno, incluidos nuestros reguladores y otros órganos de gobierno que afectan nuestro negocio, tomando precaución y medidas preventivas para enfrentar el COVID-19, y ellos puedan tomar medidas adicionales que alteren sus operaciones normales. Estas acciones podrían resultar en una reducción material en el efectivo recibido de nuestros clientes, lo que podría tener un efecto adverso importante en los flujos de efectivo, la situación financiera y los resultados de las operaciones.

Las cifras se presentan en dólares estadounidenses, que es la moneda funcional de la compañía, a menos que se indique otra unidad, y de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés) emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Información Financiera (IASB por sus siglas en inglés). Todas las cifras son no auditadas, a menos que se indique lo contrario. Los números podrían no sumar, debido al redondeo.

Estados Consolidados de Resultados	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Doce meses terminados el 31 de diciembre de	
	2021	2020	2021	2020
(millones de dólares)				
	(no auditados)		(no auditados)	
Ingresos	\$ 473.7	\$ 322.5	\$ 1,841.5	\$ 1,261.3
Costo de ingresos	(176.8)	(86.3)	(679.8)	(297.9)
Gastos de operación, administración y otros	(102.1)	(75.1)	(299.0)	(234.7)
IEnova UAIDA	194.8	161.1	862.7	728.7
Depreciación y amortización	(60.4)	(41.0)	(212.9)	(162.0)
Deterioro de activos de larga duración	(108.8)	—	(108.8)	—
Utilidad de Operación	25.6	120.1	541.0	566.7
Costos financieros, neto	(79.1)	(27.0)	(159.1)	(85.8)
Otras (pérdidas) ganancias, neto	(13.0)	84.5	(28.5)	(31.7)
(Pérdida) utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos	(66.5)	177.6	353.4	449.2
Beneficio (gasto) por impuestos a la utilidad	27.1	(40.6)	(104.6)	(145.9)
Participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	33.7	4.6	140.2	157.8
(Pérdida) Utilidad del periodo	\$ (5.7)	\$ 141.6	\$ 389.0	\$ 461.1

Información por Segmentos

Los Ingresos por segmento se presentan después de la eliminación de operaciones intercompañías.

Segmento Gas	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Doce meses terminados el 31 de diciembre de	
	2021	2020	2021	2020
(millones de dólares)				
	(no auditados)		(no auditados)	
Ingresos	\$ 301.5	\$ 213.8	\$ 1,203.4	\$ 805.4
IEnova UAIDA	108.8	96.8	477.1	409.9

Ingresos

En el cuarto trimestre de 2021, el Segmento de Gas registró ingresos por \$301.5 millones comparado con \$213.8 millones durante el mismo periodo de 2020. El incremento de \$87.7 millones se debió principalmente a \$67.0 millones de mayor precio y volumen de gas natural vendido (parcialmente compensado en costo de ingresos) y \$20.0 millones de mayores ingresos en el negocio de transporte.

En 2021, el Segmento de Gas registró ingresos por \$1,203.4 millones comparado con \$805.4 millones durante el mismo periodo de 2020. El incremento de \$398.0 millones se debió principalmente a \$341.2 millones de mayor precio y volumen de gas natural vendido (parcialmente compensado en costo de ingresos), \$39.1 millones de mayores ingresos en el negocio de transporte y \$16.1 millones de mayores tarifas de distribución.

IEnova UAIDA

En el cuarto trimestre de 2021, el segmento de Gas registró una IEnova UAIDA por \$108.8 millones, comparado con \$96.8 millones durante el mismo periodo de 2020. El incremento de \$12.0 millones se debió principalmente a mayores ingresos en el negocio de transporte, parcialmente compensado por mayores gastos operativos.

En 2021, el Segmento de Gas registró una IEnova UAIDA por \$477.1 millones, comparado con \$409.9 millones durante el mismo periodo de 2020. El incremento de \$67.2 millones se debió principalmente a mayores ingresos en el negocio de transporte, un mayor margen en el negocio de gas y mayores tarifas de distribución, compensado por mayores gastos operativos.

Segmento Almacenamiento	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Doce meses terminados el 31 de diciembre de	
	2021	2020	2021	2020
(millones de dólares)				
	(no auditados)		(no auditados)	
Ingresos	\$ 58.9	\$ 40.6	\$ 233.8	\$ 160.0
IEnova UAIDA ⁽¹⁾	52.5	43.8	237.6	185.9

(1) Durante el tercer trimestre de 2021, inició el contrato de las instalaciones ferroviarias relacionado a la terminal de Veracruz. La compañía lo contabilizó como arrendamiento financiero y reconoció una ganancia de \$18.2 millones, la cual no se considera en la IEnova UAIDA Ajustada.

Ingresos

En el cuarto trimestre de 2021, el Segmento de Almacenamiento registró ingresos por \$58.9 millones, comparado con \$40.6 millones durante el mismo periodo de 2020. En 2021, el Segmento de Almacenamiento registró ingresos por \$233.8 millones, comparado con \$160.0 millones durante el mismo periodo de 2020. Los incrementos de \$18.3 millones y \$73.8 millones se debieron principalmente al inicio de operaciones de las terminales de Veracruz y Valle de México.

IEnova UAIDA

En el cuarto trimestre de 2021, el Segmento de Almacenamiento registró una IEnova UAIDA por \$52.5 millones, comparado con \$43.8 millones durante el mismo periodo de 2020. En 2021, el Segmento de Almacenamiento registró una IEnova UAIDA por \$237.6 millones, comparado con \$185.9 millones durante el mismo periodo de 2020. Los incrementos de \$8.7 millones y \$51.7 millones se debieron principalmente al inicio de operaciones de las terminales de Veracruz y Valle de México.

Segmento Electricidad (millones de dólares)	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Doce meses terminados el 31 de diciembre de	
	2021	2020	2021	2020
	(no auditados)		(no auditados)	
Ingresos	\$ 112.9	\$ 69.0	\$ 399.3	\$ 289.8
IEnova UAIDA	37.5	20.5	150.1	132.3

Ingresos

En el cuarto trimestre de 2021, el Segmento de Electricidad registró ingresos por \$112.9 millones comparado con \$69.0 millones durante el mismo periodo de 2020. El incremento de \$43.9 millones se debió principalmente a \$33.3 millones por mayor precio y volumen en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, \$11.5 millones por la consolidación de Energía Sierra Juárez después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021 y \$6.9 millones por el inicio de operaciones de las plantas de generación de energía solar Don Diego y Border.

En 2021, el Segmento de Electricidad registró ingresos por \$399.3 millones, comparado con \$289.8 millones durante el mismo periodo de 2020. El incremento de \$109.5 millones se debió principalmente a \$61.9 millones de mayor precio y volumen en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, \$33.4 millones por la consolidación de Energía Sierra Juárez después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021 y \$22.4 millones por el inicio de operaciones de las plantas de generación de energía solar Don Diego y Border, parcialmente compensado por \$9.3 millones de menor volumen en Ventika.

IEnova UAIDA

En el cuarto trimestre de 2021, el Segmento de Electricidad registró una IEnova UAIDA por \$37.5 millones comparado con \$20.5 millones durante el mismo periodo de 2020. El incremento de \$17.0 millones se debió principalmente a mayores resultados en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, la consolidación de Energía Sierra Juárez después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021 y el inicio de operaciones de las plantas de generación de energía solar Don Diego y Border, parcialmente compensado por mayores gastos operativos.

En 2021, el Segmento de Electricidad registró una IEnova UAIDA por \$150.1 millones, comparado con \$132.3 millones durante el mismo periodo de 2020. El incremento de \$17.8 millones se debió principalmente a la consolidación de Energía Sierra Juárez después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021 y al inicio de operaciones de las plantas de generación de energía solar Don Diego y Border, compensado por menores resultados en Ventika y en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali.

IEnova UAIDA de negocios conjuntos y Participación en las utilidades de negocios conjuntos		Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Doce meses terminados el 31 de diciembre de	
		2021	2020	2021	2020
(millones de dólares)	Negocio Conjunto con	(no auditados)		(no auditados)	
		\$ 67.5	\$ 68.2	\$ 274.1	\$ 277.4
	IEnova UAIDA de Negocio Conjuntos				
Gasoducto Los Ramones Norte	Brookfield	\$ 16.3	\$ 17.3	\$ 55.3	\$ 45.3
Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan	TC Energy	16.8	(12.7)	85.4	113.9
Energía Sierra Juárez, parque eólico	Actis ⁽¹⁾	—	1.5	1.6	4.5
ECA Licuefacción	Sempra Energy	0.6	(1.5)	(2.1)	(5.9)
	Participación en las Utilidades de Negocios Conjuntos, Neto de Impuestos a la Utilidad				
		\$ 33.7	\$ 4.6	\$ 140.2	\$ 157.8

(1) El 19 de marzo de 2021, IEnova adquirió el 50 por ciento restante del capital social del parque eólico Energía Sierra Juárez.

IEnova UAIDA de Negocios Conjuntos

En el cuarto trimestre de 2021, la IEnova UAIDA está en línea con la del mismo periodo de 2020.

En 2021, los Negocios Conjuntos registraron una IEnova UAIDA por \$274.1 millones comparada con \$277.4 millones durante el mismo periodo de 2020. La disminución de \$3.3 millones se debió principalmente a la consolidación de Energía Sierra Juárez después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021, que ahora forma parte de la información consolidada, compensado por mayores resultados en el gasoducto Sur de Texas - Tuxpan.

Participación en las Utilidades de Negocios Conjuntos, Neto de Impuestos a la Utilidad

En el cuarto trimestre de 2021, la participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad fue \$33.7 millones comparado con \$4.6 millones durante el mismo periodo de 2020. El incremento de \$29.1 millones se debió principalmente por el efecto de la fluctuación del tipo de cambio, principalmente relacionado al préstamo de accionistas, denominado en pesos en el Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan. El efecto de tipo de cambio se compensa en Otras (pérdidas) ganancias, neto.

En 2021, la participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad fue \$140.2 millones, comparado con \$157.8 millones durante el mismo periodo de 2020. La disminución de \$17.6 millones se debió principalmente por el efecto de la fluctuación del tipo de cambio, principalmente relacionado al préstamo de accionistas, denominado en pesos en el Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan y compensado por sus menores costos

financieros y efectos de tipo de cambio, que no significan flujo de efectivo en el gasoducto Los Ramones Norte. El efecto de tipo de cambio se compensa en Otras (pérdidas) ganancias, neto.

Resultados Consolidados

Depreciación y Amortización

En el cuarto trimestre de 2021, la depreciación y amortización fue \$60.4 millones, comparado con \$41.0 millones durante el mismo periodo de 2020. En 2021, la depreciación y amortización fue \$212.9 millones, comparado con \$162.0 millones durante el mismo periodo de 2020. Los incrementos de \$19.4 millones y \$50.9 millones se debieron principalmente a los nuevos activos en operación de los segmentos de gas, electricidad y almacenamiento y la consolidación de Energía Sierra Juárez después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021.

Deterioro de activos de larga duración

La Compañía llevó a cabo una prueba de deterioro del valor en libros de los activos de larga duración, como resultado de eventos sucedidos durante el cuarto trimestre de 2021. Dicha prueba de deterioro llevó al reconocimiento de una pérdida por deterioro de \$108.8 millones.

Costos Financieros, Neto

En el cuarto trimestre de 2021, el costo financiero neto fue \$79.1 millones, comparado con \$27.0 millones durante el mismo periodo de 2020. El incremento de \$52.1 millones se asoció principalmente con los costos de terminación de instrumentos financieros y a la cancelación de los costos de emisión de deuda no amortizada, derivado de la terminación anticipada de deuda en octubre 2021 relacionado a los préstamos bancarios en Ventika y ESJ.

En 2021, el costo financiero neto fue \$159.1 millones, comparado con \$85.8 millones durante el mismo periodo de 2020. Los incrementos de y \$73.3 millones se asoció principalmente con los costos de terminación de instrumentos financieros y a la cancelación de los costos de emisión de deuda no amortizada, derivado de la terminación anticipada de deuda en octubre 2021 relacionado a los préstamos bancarios en Ventika y ESJ y a mayores gastos por intereses relacionado a la emisión internacional de Senior Notes en septiembre de 2020.

Otras (Pérdidas) Ganancias, Neto

En el cuarto trimestre de 2021, otras pérdidas fueron \$13.0 millones comparado con otras ganancias de \$84.5 millones durante el mismo periodo de 2020. En 2021, otras pérdidas fueron \$28.5 millones, comparado con otras pérdidas de \$31.7 millones durante el mismo periodo de 2020. Las variaciones de \$97.5 millones y \$3.2 millones se debieron al efecto por la fluctuación del tipo de cambio, principalmente relacionado al préstamo de accionistas, denominado en pesos, para fondear al Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan, que es compensado en la Participación de Utilidades de Negocios Conjuntos.

Impuestos a la Utilidad

En el cuarto trimestre de 2021, el gasto por impuestos a la utilidad fue \$27.1 millones, comparado con \$40.6 millones en el mismo periodo de 2020. La disminución de \$67.7 millones es principalmente debido a una utilidad menor antes de impuestos y al efecto de tipo de cambio sobre activos y pasivos monetarios, parcialmente compensado por

efecto del tipo de cambio e inflación sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo que son valuados en pesos para fines de impuesto y el efecto de estímulos fiscales.

En 2021, el gasto por impuestos a la utilidad fue \$104.6 millones, comparado con \$145.9 millones en el mismo periodo de 2020. La disminución de \$41.3 millones es principalmente debido a menor utilidad antes de impuestos y al efecto del tipo de cambio e inflación sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo que son valuados en pesos para fines de impuestos, parcialmente compensado por el efecto de tipo de cambio e inflación sobre activos y pasivos monetarios y el efecto de estímulos fiscales.

Situación financiera, liquidez y recursos de capital [bloque de texto]

Estados Consolidados de Posición Financiera

	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
(miles de dólares)	(no auditados)	(auditados)
Activos		
Activos Circulantes		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 199,105	\$ 291,993
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	200,919	182,587
Impuestos por recuperar	209,523	198,189
Otros activos circulantes ⁽¹⁾	163,102	136,861
Total de activos circulantes	772,649	809,630
Activos no circulantes		
Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidables	654,723	787,183
Arrendamientos financieros por cobrar	961,749	926,795
Impuestos a la utilidad diferidos	124,967	100,650
Inversión en negocios conjuntos	894,850	783,428
Propiedades, planta y equipo, neto	5,321,869	5,048,512
Crédito mercantil	1,638,091	1,638,091
Otros activos no circulantes ⁽²⁾	519,142	372,135
Total de activos no circulantes	10,115,391	9,656,794
Total de activos	\$ 10,888,040	\$ 10,466,424
Pasivos y Capital contable		
Deuda a corto plazo	\$ 1,062,044	\$ 839,287
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	72,944	61,817
Otros pasivos circulantes ⁽³⁾	523,561	338,272
Total de pasivos circulantes	1,658,549	1,239,376
Pasivos a largo plazo		
Deuda a largo plazo	2,403,697	2,838,711
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	287,126	272,857
Impuestos a la utilidad diferidos	572,798	604,229
Otros pasivos a largo plazo ⁽⁴⁾	392,198	389,454
Total de pasivos a largo plazo	3,655,819	4,105,251
Total de pasivos	5,314,368	5,344,627
Capital contable		
Capital social	743,501	743,501
Aportación adicional de capital	2,320,677	2,320,385
Otras partidas de (pérdida) integral	(118,958)	(186,241)
Utilidades retenidas	2,628,525	2,239,395
Total de capital contable participación controladora	5,573,745	5,117,040
Participación no controladora	(73)	4,757
Total de capital contable	\$ 5,573,672	\$ 5,121,797
Total de pasivo y capital contable	\$ 10,888,040	\$ 10,466,424

^(a) Los otros activos circulantes incluyen: arrendamiento financiero por cobrar circulante, cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidadas, inventarios de gas natural, instrumentos financieros derivados, bonos de carbón - circulante, otros activos circulantes y efectivo restringido.

^(b) Los otros activos no circulantes incluyen: instrumentos financieros derivados, otros activos no circulantes, derechos de uso, bonos de carbón - no circulante, activos intangibles y efectivo restringido.

^(c) Los otros pasivos circulantes incluyen: cuentas por pagar, impuestos a la utilidad por pagar, pasivo por arrendamiento circulante, instrumentos financieros derivados, otros pasivos financieros, provisiones circulante, otros impuestos por pagar, bonos de carbón circulante y otros pasivos circulantes.

^(d) Los otros pasivos no circulantes incluyen: pasivos por arrendamiento - no circulante, bonos de carbón - no circulante, provisiones no circulante, instrumentos financieros derivados, beneficios a los empleados y otros pasivos no circulantes.

Liquidez y Recursos de Capital

Somos una sociedad controladora. Por lo tanto, nuestra capacidad para cumplir con nuestras obligaciones y fondear nuestras necesidades de capital depende de nuestra capacidad para generar flujos de efectivo de nuestras operaciones, los términos de nuestros acuerdos de financiamiento, así como de nuestro acceso a fuentes de financiamiento.

Fuente y Destino de Efectivo (millones de dólares)	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Doce meses terminados el 31 de diciembre de	
	2021	2020	2021	2020
	(no auditados)		(no auditados)	
Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido al principio del periodo	\$ 166.2	\$ 448.2	\$ 316.3	\$ 91.5
Efectivo neto generado en actividades de operación	250.3	188.3	752.9	523.3
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(28.3)	(228.0)	(311.7)	(616.7)
Efectivo neto (utilizado) generado por actividades de financiamiento	(155.8)	(106.8)	(540.8)	323.8
Efectos por cambios en el valor del efectivo en moneda extranjera	(13.9)	14.6	1.9	(5.6)
Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido al final del periodo	\$ 218.5	\$ 316.3	\$ 218.6	\$ 316.3

Actividades de operación

En el cuarto trimestre de 2021, el efectivo neto generado de las actividades de operación fue \$250.3 millones, comparado con \$188.3 millones, durante el mismo periodo de 2020. La variación se debió principalmente a mayores resultados operativos y cambios en el capital de trabajo, compensados por un menor monto de impuestos pagados.

En 2021, el efectivo neto generado de las actividades de operación fue \$752.9 millones, comparado con \$523.3 millones durante el mismo periodo de 2020. Las variaciones se debieron principalmente a mayores resultados operativos, un menor monto de impuestos pagados y por cambios en el capital de trabajo.

Actividades de inversión

En el cuarto trimestre de 2021, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$28.3 millones, debido principalmente a \$65.5 millones en inversiones de capital principalmente relacionados a las terminales de líquidos, \$12.7 millones para el proyecto ECA licuefacción, parcialmente compensado por \$39.4 millones de cobros y \$11.9 millones de intereses recibidos, ambos relacionados con el préstamo de accionistas del Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan.

En el cuarto trimestre de 2020, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$228.0 millones, debido principalmente a \$159.7 millones en inversiones de capital principalmente relacionados

a las terminales de líquidos y proyectos solares, \$61.6 millones para fundear el proyecto ESJ Expansión y \$18.9 millones para el proyecto ECA licuefacción, parcialmente compensado por \$12.2 millones de intereses recibidos del préstamo de accionistas del Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan.

En 2021, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$311.7 millones, debido principalmente a \$299.1 millones en inversiones de capital principalmente relacionados a las terminales de líquidos, la adquisición de Energía Sierra Juárez neto de efectivo adquirido por \$65.0 millones, \$26.8 millones para el proyecto ECA licuefacción y \$8.4 millones para fundear el proyecto ESJ Expansión antes de la adquisición, parcialmente compensado por \$46.5 millones de intereses recibidos y \$39.4 millones de cobros, ambos relacionados al préstamo de accionistas del Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan.

En 2020, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$616.7 millones, debido principalmente a \$560.7 millones en inversiones de capital principalmente relacionados a las terminales de líquidos y proyectos solares, \$85.3 millones para fundear el proyecto ESJ Expansión y \$32.5 millones para fundear el proyecto ECA licuefacción, parcialmente compensado por \$55.5 millones de intereses recibidos del préstamo de accionistas del Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan y \$7.6 millones por reducción de capital relacionado al proyecto ESJ Expansión.

Actividades de financiamiento

En el cuarto trimestre de 2021, el efectivo neto utilizado por las actividades de financiamiento fue \$155.8 millones, debido principalmente a \$98.8 millones por pagos netos de financiamientos bancarios, \$38.5 millones de préstamos netos provenientes de afiliadas no consolidables, \$16.1 millones de intereses pagados y \$2.5 millones de pago de arrendamientos.

En el cuarto trimestre de 2020, el efectivo neto utilizado de las actividades de financiamiento fue \$106.8 millones, debido principalmente por \$69.9 millones de recompra de acciones, \$15.9 millones por pagos de financiamientos bancarios, \$16.5 millones de intereses pagados y \$2.5 millones de pago de arrendamientos.

En 2021, el efectivo neto utilizado por las actividades de financiamiento fue \$540.8 millones debido principalmente a \$388.8 millones por pagos netos de financiamientos bancarios, \$134.6 millones de intereses pagados y \$11.1 millones de pago de arrendamientos.

En 2020, el efectivo neto generado de las actividades de financiamiento fue \$323.8 millones debido principalmente por \$770.0 millones por la emisión internacional de Senior Notes, neto de gastos, los recursos netos fueron utilizados para refinanciar la deuda a corto plazo y \$64.0 millones de préstamos netos provenientes de afiliadas no consolidables, compensados por \$231.0 millones de recompra de acciones y \$138.4 millones de pago de líneas de crédito, \$119.1 millones de intereses pagados y \$11.3 millones de pago de arrendamientos.

La Compañía terminó el cuarto trimestre con \$218.5 millones en efectivo, incluyendo efectivo restringido e inversiones a corto plazo. La Compañía tenía aproximadamente \$1,300 millones de liquidez, incluyendo efectivo y líneas de crédito comprometidas disponibles.

Control interno [bloque de texto]

Controles internos

Nuestra administración es responsable de mantener un sistema de control interno sobre la información financiera. Este sistema proporciona a nuestros accionistas una garantía razonable de que nuestras transacciones se llevan a cabo y se mantienen de acuerdo con los lineamientos establecidos por nuestra administración y de que nuestros registros financieros constituyen una base confiable para la preparación de nuestros estados financieros.

El sistema de control interno sobre la información financiera está respaldado por auditorías recurrentes, cuyos resultados son reportados a la administración a lo largo del año. Además, conservamos bases de datos confiables y utilizamos sistemas diseñados para generar información financiera clave.

En enero de 2021, la Compañía implementó un nuevo sistema de planificación de recursos empresariales (sistema ERP) para reemplazar su sistema anterior. La implementación mejora la seguridad del acceso de los usuarios y aumenta la automatización de los controles internos en ciertos procesos de negocios de IEnova, incluyendo contabilidad, administrativos y de reportes financieros, los cuales consideramos importantes para la Compañía. La administración ha tomado medidas para garantizar que los controles se diseñaron e implementaron adecuadamente en relación con la integración y la transición al nuevo sistema ERP. En el tercer trimestre de 2021, IEnova completó la revisión y mejoramiento del diseño y la documentación relacionada de su control interno sobre la información financiera en relación con su implementación del nuevo sistema ERP.

Información a revelar sobre las medidas de rendimiento fundamentales e indicadores que la gerencia utiliza para evaluar el rendimiento de la entidad con respecto a los objetivos establecidos [bloque de texto]

Reconciliación de utilidad del periodo a IEnova UAIDA y IEnova UAIDA Ajustada

Se presenta la "IEnova UAIDA" y el "IEnova UAIDA Ajustada" en este documento con fines de conveniencia para los inversionistas. UAIDA y UAIDA Ajustada, no son medidas de desempeño financiero bajo IFRS y no deben considerarse como alternativas de la utilidad neta o la utilidad de operación como medida del desempeño operativo o para flujos de efectivo generados por las operaciones como una medida de liquidez.

Nuestra definición de IEnova UAIDA es la utilidad consolidada después de sumar o restar, según sea el caso: (1) la depreciación y amortización; (2) deterioro de activos de larga duración (3) los costos financieros, neto; (4) otras pérdidas (ganancias) netas; (5) el gasto por impuestos a la utilidad y (6) la participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad.

Nuestra definición de IEnova UAIDA Ajustada es IEnova UAIDA más Ajuste a la UAIDA de negocios conjuntos y la resta del reconocimiento del arrendamiento financiero de acuerdo con las normas contables.

Nuestra definición de Ajuste a la UAIDA de negocios conjuntos es nuestra participación en la utilidad de negocios conjuntos, después de sumar o restar, según sea el caso, nuestra participación de: (1) la depreciación y amortización; (2) los costos financieros, neto; (3) otras (ganancias) pérdidas netas; y (4) el gasto por impuestos a la utilidad.

IEnova UAIDA y IEnova UAIDA Ajustada (millones de dólares)	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Doce meses terminados el 31 de diciembre de	
	2021	2020	2021	2020
	(no auditados)		(no auditados)	
Segmento Gas	\$ 108.8	\$ 96.8	\$ 477.1	\$ 409.9
Segmento Almacenamiento	52.5	43.8	237.6	185.9
Segmento Electricidad	37.5	20.5	150.1	132.3
Corporativo & Otros	(4.0)	—	(2.1)	0.6
IEnova UAIDA	\$ 194.8	\$ 161.1	\$ 862.7	\$ 728.7
Ajuste para UAIDA de negocios conjuntos	67.5	68.2	274.1	277.4
Arrendamiento financiero en el Segmento Almacenamiento	—	—	(18.2)	—
IEnova UAIDA Ajustada	\$ 262.3	\$ 229.3	\$ 1,118.6	\$ 1,006.1

Reconciliación de utilidad del periodo a IEnova UAIDA y IEnova UAIDA Ajustada	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Doce meses terminados el 31 de diciembre de	
	2021	2020	2021	2020
(millones de dólares)				
	(no auditados)		(no auditados)	
Reconciliación a UAIDA				
(Pérdida) utilidad del periodo	\$ (5.7)	\$ 141.6	\$ 389.0	\$ 461.1
Depreciación y amortización	60.4	41.0	212.9	162.0
Deterioro de activos de larga duración	108.8	—	108.8	—
Costos financieros, neto	79.1	27.0	159.1	85.8
Otras pérdidas (ganancias), neto	13.0	(84.5)	28.5	31.7
(Beneficio) gasto por impuestos a la utilidad	(27.1)	40.6	104.6	145.9
Participación en las (utilidades) de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	(33.7)	(4.6)	(140.2)	(157.8)
(1) IEnova UAIDA	194.8	161.1	862.7	728.7
Reconciliación de Ajuste para UAIDA de negocios Conjuntos				
Utilidad del periodo	33.7	4.6	140.2	157.8
Depreciación y amortización	7.4	5.7	30.7	31.5
Costos financieros, neto	17.0	19.6	68.1	85.9
Otras (ganancias) pérdidas, neto	(9.6)	74.3	(23.0)	(41.4)
Gasto por impuestos a la utilidad	19.0	(36.0)	58.1	43.6
(2) Ajuste para UAIDA de Negocios Conjuntos	67.5	68.2	274.1	277.4
(3) Arrendamiento financiero en Segmento Almacenamiento	—	—	(18.2)	—
(1+2+3) IEnova UAIDA Ajustada	\$ 262.3	\$ 229.3	\$ 1,118.6	\$ 1,006.1

[110000] Información general sobre estados financieros

Clave de cotización:	IENOVA
Periodo cubierto por los estados financieros:	2021-01-01 AL 2021-12-31
Fecha de cierre del periodo sobre el que se informa :	2021-12-31
Nombre de la entidad que informa u otras formas de identificación:	IENOVA
Descripción de la moneda de presentación :	USD
Grado de redondeo utilizado en los estados financieros:	MILES DE DOLARES
Consolidado:	Si
Número De Trimestre:	4
Tipo de emisora:	ICS
Explicación del cambio en el nombre de la entidad que informa u otras formas de identificación desde el final del periodo sobre el que se informa precedente:	
Descripción de la naturaleza de los estados financieros:	

Información a revelar sobre información general sobre los estados financieros [bloque de texto]

Infraestructura Energética Nova, S. A. P. I. de C. V. (antes Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V.) y Subsidiarias (en su conjunto, "IEnova o la Compañía") han sido constituidas y tienen domicilio principalmente en México. Su matriz y última controladora es Sempra Energy ("Compañía Controladora o Sempra"), la cual está constituida y tiene su domicilio en los Estados Unidos de América ("Estados Unidos"). Su domicilio social y el lugar principal en donde opera se encuentra descrito en la Nota 22.

La Compañía se dedica principalmente al desarrollo, construcción y operación de proyectos de infraestructura energética. Las actividades de la Compañía abarcan varios segmentos de negocios a lo largo de la cadena productiva del sector de infraestructura energética que se encuentra abierta a la inversión privada.

El segmento de Gas desarrolla, posee y opera, o tiene participación en, ductos de gas natural y un etanoducto, transporte, distribución y venta de gas natural, en los estados de Baja California, Sonora, Sinaloa, Coahuila, Chihuahua, Durango, Chiapas, San Luis Potosí, Tabasco, Veracruz y Nuevo León, México.

El segmento Almacenamiento posee y opera una terminal de gas natural licuado (“GNL”) en Baja California, México para la importación, almacenamiento y regasificación de GNL. Esferas de almacenamiento de gas licuado (“GLP”) en Jalisco y Tamaulipas, México. La Compañía tiene en desarrollo, posee y opera proyectos de terminales marinas y terrestres para la recepción, almacenamiento y entrega de hidrocarburos, dichas terminales están o estarán ubicadas en Veracruz, Estado de México, Puebla, Baja California, Sinaloa, Colima y Jalisco, México.

El segmento de Electricidad desarrolla, posee y opera proyectos de energía solar localizados en Baja California, Aguascalientes, Sonora y Chihuahua, México y una planta termoeléctrica de gas natural que incluye dos turbinas de gas y una turbina de vapor en Baja California, México que da servicios a clientes en los Estados Unidos, también dos parques eólicos localizados en el estado de Nuevo León y Baja California, México. Ambos proyectos de energía renovable utilizan los recursos solares y eólicos para suministrar energía a clientes en México y en los Estados Unidos.

La Compañía obtuvo la autorización correspondiente por parte de la Comisión Reguladora de Energía (“CRE”) para la realización de estas actividades.

Seguimiento de análisis [bloque de texto]

No aplica para Emisoras de Deuda

[210000] Estado de situación financiera, circulante/no circulante

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2021-12-31	Cierre Ejercicio Anterior 2020-12-31
Estado de situación financiera [sinopsis]		
Activos [sinopsis]		
Activos circulantes[sinopsis]		
Efectivo y equivalentes de efectivo	199,105,000	291,993,000
Clientes y otras cuentas por cobrar	308,292,000	237,878,000
Impuestos por recuperar	209,523,000	198,189,000
Otros activos financieros	18,016,000	21,811,000
Inventarios	26,531,000	5,946,000
Activos biológicos	0	0
Otros activos no financieros	11,182,000	53,813,000
Total activos circulantes distintos de los activos no circulantes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	772,649,000	809,630,000
Activos mantenidos para la venta	0	0
Total de activos circulantes	772,649,000	809,630,000
Activos no circulantes [sinopsis]		
Clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes	1,616,472,000	1,713,978,000
Impuestos por recuperar no circulantes	0	0
Inventarios no circulantes	0	0
Activos biológicos no circulantes	0	0
Otros activos financieros no circulantes	9,462,000	3,934,000
Inversiones registradas por método de participación	0	0
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	894,850,000	783,428,000
Propiedades, planta y equipo	5,321,869,000	5,048,512,000
Propiedades de inversión	0	0
Activos por derechos de uso	127,439,000	155,261,000
Crédito mercantil	1,638,091,000	1,638,091,000
Activos intangibles distintos al crédito mercantil	290,449,000	170,993,000
Activos por impuestos diferidos	124,967,000	100,650,000
Otros activos no financieros no circulantes	91,792,000	41,947,000
Total de activos no circulantes	10,115,391,000	9,656,794,000
Total de activos	10,888,040,000	10,466,424,000
Capital Contable y Pasivos [sinopsis]		
Pasivos [sinopsis]		
Pasivos Circulantes [sinopsis]		
Proveedores y otras cuentas por pagar a corto plazo	209,846,000	204,329,000
Impuestos por pagar a corto plazo	173,109,000	51,430,000
Otros pasivos financieros a corto plazo	1,227,722,000	901,357,000
Pasivos por arrendamientos a corto plazo	3,073,000	2,813,000
Otros pasivos no financieros a corto plazo	8,592,000	52,391,000
Provisiones circulantes [sinopsis]		
Provisiones por beneficios a los empleados a corto plazo	33,862,000	27,056,000
Otras provisiones a corto plazo	2,345,000	0
Total provisiones circulantes	36,207,000	27,056,000
Total de pasivos circulantes distintos de los pasivos atribuibles a activos mantenidos para la venta	1,658,549,000	1,239,376,000
Pasivos atribuibles a activos mantenidos para la venta	0	0
Total de pasivos circulantes	1,658,549,000	1,239,376,000
Pasivos a largo plazo [sinopsis]		
Proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo	0	0
Impuestos por pagar a largo plazo	0	0

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2021-12-31	Cierre Ejercicio Anterior 2020-12-31
Otros pasivos financieros a largo plazo	2,851,240,000	3,293,831,000
Pasivos por arrendamientos a largo plazo	66,264,000	86,078,000
Otros pasivos no financieros a largo plazo	20,048,000	0
Provisiones a largo plazo [sinopsis]		
Provisiones por beneficios a los empleados a Largo plazo	12,422,000	12,635,000
Otras provisiones a largo plazo	133,047,000	108,478,000
Total provisiones a largo plazo	145,469,000	121,113,000
Pasivo por impuestos diferidos	572,798,000	604,229,000
Total de pasivos a Largo plazo	3,655,819,000	4,105,251,000
Total pasivos	5,314,368,000	5,344,627,000
Capital Contable [sinopsis]		
Capital social	743,501,000	743,501,000
Prima en emisión de acciones	2,320,677,000	2,320,385,000
Acciones en tesorería	0	0
Utilidades acumuladas	2,628,525,000	2,239,395,000
Otros resultados integrales acumulados	(118,958,000)	(186,241,000)
Total de la participación controladora	5,573,745,000	5,117,040,000
Participación no controladora	(73,000)	4,757,000
Total de capital contable	5,573,672,000	5,121,797,000
Total de capital contable y pasivos	10,888,040,000	10,466,424,000

[310000] Estado de resultados, resultado del periodo, por función de gasto

Concepto	Acumulado Año Actual 2021-01-01 - 2021-12-31	Acumulado Año Anterior 2020-01-01 - 2020-12-31	Trimestre Año Actual 2021-10-01 - 2021-12-31	Trimestre Año Anterior 2020-10-01 - 2020-12-31
Resultado de periodo [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) [sinopsis]				
Ingresos	1,841,473,000	1,261,301,000	473,748,000	322,499,000
Costo de ventas	679,831,000	297,901,000	176,794,000	86,278,000
Utilidad bruta	1,161,642,000	963,400,000	296,954,000	236,221,000
Gastos de venta	0	0	0	0
Gastos de administración	512,116,000	396,660,000	162,865,000	116,081,000
Otros ingresos	8,210,000	3,946,000	585,000	1,459,000
Otros gastos	120,062,000	3,061,000	111,166,000	2,105,000
Utilidad (pérdida) de operación	537,674,000	567,625,000	23,508,000	119,494,000
Ingresos financieros	59,048,000	90,929,000	16,309,000	12,053,000
Gastos financieros	243,328,000	209,384,000	106,362,000	(46,078,000)
Participación en la utilidad (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos	140,237,000	157,832,000	33,741,000	4,578,000
Utilidad (pérdida) antes de impuestos	493,631,000	607,002,000	(32,804,000)	182,203,000
Impuestos a la utilidad	104,574,000	145,936,000	(27,142,000)	40,617,000
Utilidad (pérdida) de operaciones continuas	389,057,000	461,066,000	(5,662,000)	141,586,000
Utilidad (pérdida) de operaciones discontinuadas	0	0	0	0
Utilidad (pérdida) neta	389,057,000	461,066,000	(5,662,000)	141,586,000
Utilidad (pérdida), atribuible a [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación controladora	389,130,000	462,115,000	(5,662,000)	141,489,000
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación no controladora	(73,000)	(1,049,000)	0	97,000
Utilidad por acción [bloque de texto]				
Utilidad por acción [sinopsis]				
Utilidad por acción [partidas]				
Utilidad por acción básica [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) básica por acción en operaciones continuas	0.27	0.21	⁽¹⁾ (0.001)	0.1
Utilidad (pérdida) básica por acción en operaciones discontinuadas	0	0	0	0
Total utilidad (pérdida) básica por acción	0.27	0.21	(0.001)	0.1
Utilidad por acción diluida [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) básica por acción diluida en operaciones continuas	0.27	0.21	(0.001)	0.1
Utilidad (pérdida) básica por acción diluida en operaciones discontinuadas	0	0	0	0
Total utilidad (pérdida) básica por acción diluida	0.27	0.21	(0.001)	0.1

[410000] Estado del resultado integral, componentes ORI presentados netos de impuestos

Concepto	Acumulado Año Actual 2021-01-01 - 2021-12-31	Acumulado Año Anterior 2020-01-01 - 2020-12-31	Trimestre Año Actual 2021-10-01 - 2021-12-31	Trimestre Año Anterior 2020-10-01 - 2020-12-31
Estado del resultado integral [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) neta	389,057,000	461,066,000	(5,662,000)	141,586,000
Otro resultado integral [sinopsis]				
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultados, neto de impuestos [sinopsis]				
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) de inversiones en instrumentos de capital	0	0	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) por revaluación	0	0	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	348,000	(275,000)	0	(275,000)
Otro resultado integral, neto de impuestos, cambio en el valor razonable de pasivos financieros atribuible a cambios en el riesgo de crédito del pasivo	0	0	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) en instrumentos de cobertura que cubren inversiones en instrumentos de capital	0	0	0	0
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos que no se reclasificará a resultados, neto de impuestos	0	0	0	0
Total otro resultado integral que no se reclasificará a resultados, neto de impuestos	348,000	(275,000)	0	(275,000)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán a resultados, neto de impuestos [sinopsis]				
Efecto por conversión [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) de efecto por conversión, neta de impuestos	(9,622,000)	(9,120,000)	(3,886,000)	28,108,000
Reclasificación de efecto por conversión, neto de impuestos	0	0	0	0
Efecto por conversión, neto de impuestos	(9,622,000)	(9,120,000)	(3,886,000)	28,108,000
Activos financieros disponibles para la venta [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neta de impuestos	0	0	0	0
Reclasificación de la utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neta de impuestos	0	0	0	0
Cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neto de impuestos	0	0	0	0
Coberturas de flujos de efectivo [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) por coberturas de flujos de efectivo, neta de impuestos	76,557,000	(45,927,000)	29,509,000	(10,200,000)
Reclasificación de la utilidad (pérdida) por coberturas de flujos de efectivo, neta de impuestos	0	0	0	0
Importes eliminados del capital incluidos en el valor contable de activos (pasivos) no financieros que se hayan adquirido o incurrido mediante una transacción prevista de cobertura altamente probable, neto de impuestos	0	0	0	0
Coberturas de flujos de efectivo, neto de impuestos	76,557,000	(45,927,000)	29,509,000	(10,200,000)
Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) por coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	0	0	0	0
Reclasificación por coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	0	0	0	0
Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	0	0	0	0
Cambios en el valor temporal de las opciones [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) por cambios en el valor temporal de las opciones, neta de impuestos	0	0	0	0
Reclasificación de cambios en el valor temporal de las opciones, neto de impuestos	0	0	0	0
Cambios en el valor temporal de las opciones, neto de impuestos	0	0	0	0
Cambios en el valor de contratos a futuro [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) por cambios en el valor de contratos a futuro, neta de impuestos	0	0	0	0
Reclasificación de cambios en el valor de contratos a futuro, neto de impuestos	0	0	0	0
Cambios en el valor de contratos a futuro, neto de impuestos	0	0	0	0

Concepto	Acumulado Año Actual 2021-01-01 - 2021-12-31	Acumulado Año Anterior 2020-01-01 - 2020-12-31	Trimestre Año Actual 2021-10-01 - 2021-12- 31	Trimestre Año Anterior 2020-10-01 - 2020-12-31
Cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) por cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neta de impuestos	0	0	0	0
Reclasificación de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neto de impuestos	0	0	0	0
Cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neto de impuestos	0	0	0	0
Activos financieros a valor razonable a través del ORI [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) en activos financieros a valor razonable a través del ORI, neto de impuestos	0	0	0	0
Ajustes por reclasificación de activos financieros a valor razonable a través del ORI, neto de impuestos	0	0	0	0
Monto del capital eliminado o ajustado contra el valor razonable de activos financieros reclasificados a través del ORI, neto de impuestos	0	0	0	0
ORI, neto de impuestos, de activos financieros a valor razonable a través del ORI	0	0	0	0
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos que se reclasificará a resultados, neto de impuestos	0	0	0	0
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo, neto de impuestos	66,935,000	(55,047,000)	25,623,000	17,908,000
Total otro resultado integral	67,283,000	(55,322,000)	25,623,000	17,633,000
Resultado integral total	456,340,000	405,744,000	19,961,000	159,219,000
Resultado integral atribuible a [sinopsis]				
Resultado integral atribuible a la participación controladora	456,413,000	406,793,000	19,961,000	159,122,000
Resultado integral atribuible a la participación no controladora	(73,000)	(1,049,000)	0	97,000

[520000] Estado de flujos de efectivo, método indirecto

Concepto	Acumulado Año Actual 2021-01-01 - 2021-12-31	Acumulado Año Anterior 2020-01-01 - 2020-12-31
Estado de flujos de efectivo [sinopsis]		
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) neta	389,057,000	461,066,000
Ajustes para conciliar la utilidad (pérdida) [sinopsis]		
+ Operaciones discontinuas	0	0
+ Impuestos a la utilidad	104,574,000	145,936,000
+ (-) Ingresos y gastos financieros, neto	159,154,000	85,806,000
+ Gastos de depreciación y amortización	212,904,000	161,972,000
+ Deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo	108,820,000	(12,000)
+ Provisiones	(41,771,000)	18,326,000
+ (-) Pérdida (utilidad) de moneda extranjera no realizadas	27,380,000	32,650,000
+ Pagos basados en acciones	0	0
+ (-) Pérdida (utilidad) del valor razonable	9,776,000	1,862,000
- Utilidades no distribuidas de asociadas	0	0
+ (-) Pérdida (utilidad) por la disposición de activos no circulantes	1,127,000	918,000
+ Participación en asociadas y negocios conjuntos	(140,237,000)	(157,832,000)
+ (-) Disminuciones (incrementos) en los inventarios	(20,585,000)	2,324,000
+ (-) Disminución (incremento) de clientes	(81,844,000)	(43,067,000)
+ (-) Disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación	(33,491,000)	(23,247,000)
+ (-) Incremento (disminución) de proveedores	70,995,000	(36,281,000)
+ (-) Incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación	90,663,000	52,781,000
+ Otras partidas distintas al efectivo	0	0
+ Otros ajustes para los que los efectos sobre el efectivo son flujos de efectivo de inversión o financiamiento	4,913,000	9,193,000
+ Ajuste lineal de ingresos por arrendamientos	0	0
+ Amortización de comisiones por arrendamiento	0	0
+ Ajuste por valor de las propiedades	0	0
+ (-) Otros ajustes para conciliar la utilidad (pérdida)	0	0
+ (-) Total ajustes para conciliar la utilidad (pérdida)	472,378,000	251,329,000
Flujos de efectivo netos procedentes (utilizados en) operaciones	861,435,000	712,395,000
- Dividendos pagados	0	0
+ Dividendos recibidos	0	0
- Intereses pagados	0	0
+ Intereses recibidos	0	0
+ (-) Impuestos a las utilidades reembolsados (pagados)	103,607,000	179,860,000
+ (-) Otras entradas (salidas) de efectivo	0	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	757,828,000	532,535,000
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión [sinopsis]		
+ Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otros negocios	0	0
- Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios	0	0
+ Otros cobros por la venta de capital o instrumentos de deuda de otras entidades	0	0
- Otros pagos para adquirir capital o instrumentos de deuda de otras entidades	0	0
+ Otros cobros por la venta de participaciones en negocios conjuntos	0	0
- Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos	75,759,000	24,897,000
+ Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo	0	0
- Compras de propiedades, planta y equipo	299,085,000	560,728,000
+ Importes procedentes de ventas de activos intangibles	0	0
- Compras de activos intangibles	0	0
+ Recursos por ventas de otros activos a largo plazo	0	0
- Compras de otros activos a largo plazo	0	0

Concepto	Acumulado Año Actual	Acumulado Año Anterior
	2021-01-01 - 2021-12-31	2020-01-01 - 2020-12-31
+ Importes procedentes de subvenciones del gobierno	0	0
- Anticipos de efectivo y préstamos concedidos a terceros	22,891,000	88,694,000
+ Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros	39,487,000	2,136,000
- Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera	0	0
+ Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera	0	0
+ Dividendos recibidos	0	0
- Intereses pagados	0	0
+ Intereses cobrados	46,507,000	55,529,000
+ (-) Impuestos a la utilidad reembolsados (pagados)	0	0
+ (-) Otras entradas (salidas) de efectivo	0	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(311,741,000)	(616,654,000)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiamiento[sinopsis]		
+ Importes procedentes por cambios en las participaciones en la propiedad en subsidiarias que no dan lugar a la pérdida de control	0	0
- Pagos por cambios en las participaciones en la propiedad en subsidiarias que no dan lugar a la pérdida de control	0	10,441,000
+ Importes procedentes de la emisión de acciones	0	800,000,000
+ Importes procedentes de la emisión de otros instrumentos de capital	0	0
- Pagos por adquirir o rescatar las acciones de la entidad	0	230,990,000
- Pagos por otras aportaciones en el capital	0	0
+ Importes procedentes de préstamos	39,500,000	64,000,000
- Reembolsos de préstamos	1,528,246,000	1,249,424,000
- Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	0	0
- Pagos de pasivos por arrendamientos	11,051,000	11,269,000
+ Importes procedentes de subvenciones del gobierno	0	0
- Dividendos pagados	0	0
- Intereses pagados	134,590,000	119,095,000
+ (-) Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	0	0
+ (-) Otras entradas (salidas) de efectivo	1,093,561,000	1,081,041,000
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiamiento	(540,826,000)	323,822,000
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	(94,739,000)	239,703,000
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo [sinopsis]		
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	1,851,000	(5,676,000)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes de efectivo	(92,888,000)	234,027,000
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	291,993,000	57,966,000
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	199,105,000	291,993,000

[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Actual

Hoja 1 de 3	Componentes del capital contable [eje]								
	Capital social [miembro]	Prima en emisión de acciones [miembro]	Acciones en tesorería [miembro]	Utilidades acumuladas [miembro]	Superávit de revaluación [miembro]	Efecto por conversión [miembro]	Coberturas de flujos de efectivo [miembro]	Utilidad (pérdida) en instrumentos de cobertura que cubren inversiones en instrumentos de capital [miembro]	Variación en el valor temporal de las opciones [miembro]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]									
Capital contable al comienzo del periodo	743,501,000	2,320,385,000	0	2,239,395,000	0	(97,658,000)	(89,151,000)	0	0
Cambios en el capital contable [sinopsis]									
Resultado integral [sinopsis]									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	389,130,000	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	(9,622,000)	76,557,000	0	0
Resultado integral total	0	0	0	389,130,000	0	(9,622,000)	76,557,000	0	0
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	2,246,000	0	0	0	0	0	0	0
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	0	(1,954,000)	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el capital contable	0	292,000	0	389,130,000	0	(9,622,000)	76,557,000	0	0
Capital contable al final del periodo	743,501,000	2,320,677,000	0	2,628,525,000	0	(107,280,000)	(12,594,000)	0	0

Hoja 2 de 3	Componentes del capital contable [eje]								
	Variación en el valor de contratos a futuro [miembro]	Variación en el valor de márgenes con base en moneda extranjera [miembro]	Ganancias y pérdidas en activos financieros a valor razonable a través del ORI [miembro]	Utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta [miembro]	Pagos basados en acciones [miembro]	Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos [miembro]	Importes reconocidos en otro resultado integral y acumulados en el capital contable relativos a activos no corrientes o grupos de activos para su disposición mantenidos para la venta [miembro]	Utilidad (pérdida) por inversiones en instrumentos de capital	Reserva para cambios en el valor razonable de pasivos financieros atribuibles a cambios en el riesgo de crédito del pasivo [miembro]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]									
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	0	568,000	0	0	0
Cambios en el capital contable [sinopsis]									
Resultado integral [sinopsis]									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	348,000	0	0	0
Resultado integral total	0	0	0	0	0	348,000	0	0	0
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el capital contable	0	0	0	0	0	348,000	0	0	0
Capital contable al final del periodo	0	0	0	0	0	916,000	0	0	0

Hoja 3 de 3	Componentes del capital contable [eje]							
	Reserva para catástrofes [miembro]	Reserva para estabilización [miembro]	Reserva de componentes de participación discrecional [miembro]	Otros resultados integrales [miembro]	Otros resultados integrales acumulados [miembro]	Capital contable de la participación controladora [miembro]	Participación no controladora [miembro]	Capital contable [miembro]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]								
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	(186,241,000)	5,117,040,000	4,757,000	5,121,797,000
Cambios en el capital contable [sinopsis]								
Resultado integral [sinopsis]								
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	389,130,000	(73,000)	389,057,000
Otro resultado integral	0	0	0	0	67,283,000	67,283,000	0	67,283,000
Resultado integral total	0	0	0	0	67,283,000	456,413,000	(73,000)	456,340,000
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	0	0	0	0	2,246,000	0	2,246,000
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	0	0	0	0	0	(1,954,000)	(4,757,000)	(6,711,000)
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el capital contable	0	0	0	0	67,283,000	456,705,000	(4,830,000)	451,875,000
Capital contable al final del periodo	0	0	0	0	(118,958,000)	5,573,745,000	(73,000)	5,573,672,000

[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Anterior

Hoja 1 de 3	Componentes del capital contable [eje]								
	Capital social [miembro]	Prima en emisión de acciones [miembro]	Acciones en tesorería [miembro]	Utilidades acumuladas [miembro]	Superávit de revaluación [miembro]	Efecto por conversión [miembro]	Coberturas de flujos de efectivo [miembro]	Utilidad (pérdida) en instrumentos de cobertura que cubren inversiones en instrumentos de capital [miembro]	Variación en el valor temporal de las opciones [miembro]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]									
Capital contable al comienzo del periodo	955,239,000	2,342,883,000	0	1,777,280,000	0	(88,538,000)	(43,224,000)	0	0
Cambios en el capital contable [sinopsis]									
Resultado integral [sinopsis]									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	462,115,000	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	(9,120,000)	(45,927,000)	0	0
Resultado integral total	0	0	0	462,115,000	0	(9,120,000)	(45,927,000)	0	0
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	0	(3,246,000)	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	(211,738,000)	(19,252,000)	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el capital contable	(211,738,000)	(22,498,000)	0	462,115,000	0	(9,120,000)	(45,927,000)	0	0
Capital contable al final del periodo	743,501,000	2,320,385,000	0	2,239,395,000	0	(97,658,000)	(89,151,000)	0	0

Hoja 2 de 3	Componentes del capital contable [eje]								
	Variación en el valor de contratos a futuro [miembro]	Variación en el valor de márgenes con base en moneda extranjera [miembro]	Ganancias y pérdidas en activos financieros a valor razonable a través del ORI [miembro]	Utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta [miembro]	Pagos basados en acciones [miembro]	Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos [miembro]	Importes reconocidos en otro resultado integral y acumulados en el capital contable relativos a activos no corrientes o grupos de activos para su disposición mantenidos para la venta [miembro]	Utilidad (pérdida) por inversiones en instrumentos de capital	Reserva para cambios en el valor razonable de pasivos financieros atribuibles a cambios en el riesgo de crédito del pasivo [miembro]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]									
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	0	843,000	0	0	0
Cambios en el capital contable [sinopsis]									
Resultado integral [sinopsis]									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	(275,000)	0	0	0
Resultado integral total	0	0	0	0	0	(275,000)	0	0	0
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el capital contable	0	0	0	0	0	(275,000)	0	0	0
Capital contable al final del periodo	0	0	0	0	0	568,000	0	0	0

Hoja 3 de 3	Componentes del capital contable [eje]							
	Reserva para catástrofes [miembro]	Reserva para estabilización [miembro]	Reserva de componentes de participación discrecional [miembro]	Otros resultados integrales [miembro]	Otros resultados integrales acumulados [miembro]	Capital contable de la participación controladora [miembro]	Participación no controladora [miembro]	Capital contable [miembro]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]								
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	(130,919,000)	4,944,483,000	12,754,000	4,957,237,000
Cambios en el capital contable [sinopsis]								
Resultado integral [sinopsis]								
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	462,115,000	(1,049,000)	461,066,000
Otro resultado integral	0	0	0	0	(55,322,000)	(55,322,000)	0	(55,322,000)
Resultado integral total	0	0	0	0	(55,322,000)	406,793,000	(1,049,000)	405,744,000
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	0	0	0	0	0	(3,246,000)	(6,948,000)	(10,194,000)
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	(230,990,000)	0	(230,990,000)
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el capital contable	0	0	0	0	(55,322,000)	172,557,000	(7,997,000)	164,560,000
Capital contable al final del periodo	0	0	0	0	(186,241,000)	5,117,040,000	4,757,000	5,121,797,000

[700000] Datos informativos del Estado de situación financiera

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2021-12-31	Cierre Ejercicio Anterior 2020-12-31
Datos informativos del estado de situación financiera [sinopsis]		
Capital social nominal	743,501,000	743,501,000
Capital social por actualización	0	0
Fondos para pensiones y prima de antigüedad	12,422,000	12,635,000
Numero de funcionarios	37	41
Numero de empleados	1,712	1,412
Numero de obreros	45	35
Numero de acciones en circulación	1,452,281,032	1,452,281,032
Numero de acciones recompradas	0	0
Efectivo restringido	19,430,000	24,343,000
Deuda de asociadas garantizada	0	0

[700002] Datos informativos del estado de resultados

Concepto	Acumulado Año Actual 2021-01-01 - 2021-12-31	Acumulado Año Anterior 2020-01-01 - 2020-12-31	Trimestre Año Actual 2021-10-01 - 2021-12-31	Trimestre Año Anterior 2020-10-01 - 2020-12-31
Datos informativos del estado de resultados [sinopsis]				
Depreciación y amortización operativa	212,904,000	161,972,000	60,415,000	40,953,000

[700003] Datos informativos- Estado de resultados 12 meses

Concepto	Año Actual 2021-01-01 - 2021-12-31	Año Anterior 2020-01-01 - 2020-12-31
Datos informativos - Estado de resultados 12 meses [sinopsis]		
Ingresos	1,841,473,000	1,261,301,000
Utilidad (pérdida) de operación	537,674,000	567,625,000
Utilidad (pérdida) neta	389,057,000	461,066,000
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación controladora	389,130,000	462,115,000
Depreciación y amortización operativa	212,904,000	161,972,000

[800001] Anexo - Desglose de créditos

Institución [eje]	Institución Extranjera (Si/No)	Fecha de firma/contrato	Fecha de vencimiento	Tasa de interés y/o sobretasa	Denominación [eje]											
					Moneda nacional [miembro]					Moneda extranjera [miembro]						
					Intervalo de tiempo [eje]											
					Año actual [miembro]	Hasta 1 año [miembro]	Hasta 2 años [miembro]	Hasta 3 años [miembro]	Hasta 4 años [miembro]	Hasta 5 años o más [miembro]	Año actual [miembro]	Hasta 1 año [miembro]	Hasta 2 años [miembro]	Hasta 3 años [miembro]	Hasta 4 años [miembro]	Hasta 5 años o más [miembro]
Bancarios [sinopsis]																
Comercio exterior (bancarios)																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Con garantía (bancarios)																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Banca comercial																
BBVA BANCOMER SA	NO	2013-05-12	2026-12-15	LIBOR3M + 225 pbs hasta 2021, LIBOR3M + 250 pbs hasta 2025, LIBOR3m + 275 pbs hasta 2026	0	0	0	0	0	0	11,440,000	34,834,000	47,243,000	19,736,000	21,034,000	21,073,000
SUMITOMO MITSUI BANK CORP	SI	2016-08-21	2024-11-02	LIBOR 3M + 80PBS	0	0	0	0	0	0	399,000,000	0	0	0	0	0
THE BANK OF NOVA SCOTIA	SI	2019-09-23	2023-10-23	Linea 1: (\$8M) LIBOR 3M + 54PBS vencimiento 12 Oct 23, Linea 2: (\$250M)LIBOR 3M + 10PBS Vecimiento 23 Sep 22, Linea 3: (\$350M)LIBOR 3M + 52PBS vencimiento 22 Sep 2023	0	0	0	0	0	0	608,000,000	0	0	0	0	0
TOTAL					0	0	0	0	0	0	11,440,000	1,041,834,000	47,243,000	19,736,000	21,034,000	21,073,000
Otros bancarios																
INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION	SI	2019-11-19	2034-11-21	LIBOR 6M + 225PBS							0	2,000,000	2,000,000	5,560,000	9,120,000	81,320,000
JAPAN INTERNATIONAL COOPERATION AGENCY	SI	2020-03-26	2034-11-21	LIBOR 6M + 150PBS							0	2,000,000	2,000,000	5,560,000	9,120,000	81,320,000
US INTERNATIONAL DEVELOPMENT FINANCE CORPORATION	SI	2020-06-10	2034-11-21	290 PBS							0	4,820,000	4,820,000	13,400,000	21,979,000	195,981,000
NORTH AMERICAN DEVELOPMENT BANK	SI	2019-11-19	2034-11-21	LIBOR 6M + 225PBS							0	2,000,000	2,000,000	5,560,000	9,120,000	81,320,000
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	10,820,000	10,820,000	30,080,000	49,339,000	439,941,000
Total bancarios																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	11,440,000	1,052,654,000	58,063,000	49,816,000	70,373,000	461,014,000
Bursátiles y colocaciones privadas [sinopsis]																
Bursátiles listadas en bolsa (quirografarios)																
CEBURES A TASA FIJA	NO	2013-02-14	2023-02-02	630 PBS	0	0	189,472,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SENIOR NOTES 3.75%	SI	2017-12-14	2028-01-14	375 PBS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	300,000,000
SENIOR NOTES 4.875%	SI	2017-12-14	2048-01-14	487.5 PBS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	540,000,000
SENIOR NOTES 4.75%	SI	2020-09-15	2051-01-15	475 PBS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	800,000,000
TOTAL					0	0	189,472,000	0	0	0	0	0	0	0	0	1,640,000,000
Bursátiles listadas en bolsa (con garantía)																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Colocaciones privadas (quirografarios)																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Colocaciones privadas (con garantía)																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total bursátiles listados en bolsa y colocaciones privadas																
TOTAL					0	0	189,472,000	0	0	0	0	0	0	0	0	1,640,000,000

Institución [eje]	Institución Extranjera (Si/No)	Fecha de firma/contrato	Fecha de vencimiento	Tasa de interés y/o sobretasa	Denominación [eje]											
					Moneda nacional [miembro]						Moneda extranjera [miembro]					
					Intervalo de tiempo [eje]						Intervalo de tiempo [eje]					
					Año actual [miembro]	Hasta 1 año [miembro]	Hasta 2 años [miembro]	Hasta 3 años [miembro]	Hasta 4 años [miembro]	Hasta 5 años o más [miembro]	Año actual [miembro]	Hasta 1 año [miembro]	Hasta 2 años [miembro]	Hasta 3 años [miembro]	Hasta 4 años [miembro]	Hasta 5 años o más [miembro]
Otros pasivos circulantes y no circulantes con costo [sinopsis]																
Otros pasivos circulantes y no circulantes con costo																
TAG NORTE HOLDINGS, S. DE R.L. DE C.V.	NO	2019-12-16	2029-12-16		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	176,838,000
TAG PIPELINES NORTE S. DE R.L. DE C.V.	NO	2017-12-19	2025-07-16		0	0	0	0	0	0	0	0	70,789,000	39,500,000	0	
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	70,789,000	39,500,000	176,838,000	
Total otros pasivos circulantes y no circulantes con costo																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	70,789,000	39,500,000	176,838,000	
Proveedores [sinopsis]																
Proveedores																
PROVEEDORES VARIOS	NO	2021-01-01	2022-12-31		0	4,106,000	0	0	0	0	0	123,976,000	0	0	0	0
TOTAL					0	4,106,000	0	0	0	0	0	123,976,000	0	0	0	0
Total proveedores																
TOTAL					0	4,106,000	0	0	0	0	0	123,976,000	0	0	0	0
Otros pasivos circulantes y no circulantes sin costo [sinopsis]																
Otros pasivos circulantes y no circulantes sin costo																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total otros pasivos circulantes y no circulantes sin costo																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total de créditos																
TOTAL					0	4,106,000	189,472,000	0	0	0	11,440,000	1,176,630,000	58,063,000	120,605,000	109,873,000	2,277,852,000

[800003] Anexo - Posición monetaria en moneda extranjera**Información a revelar sobre posición monetaria en moneda extranjera [bloque de texto]**

La posición monetaria en moneda extranjera incluye la emisión de CEBURES por \$3,900 millones de pesos históricos. La posición monetaria en moneda extranjera no incluye los contratos swap de tipo de cambio y tasa de interés para cubrir la exposición de las obligaciones denominadas en pesos, asociadas a los CEBURES. Ver nota 9 e) de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados al 31 de diciembre de 2021. Derivado de que IEnova cuenta con moneda funcional Dólar, se utilizan las columnas de "Otras monedas" para hacer referencia a las transacciones en Pesos Mexicanos

	Monedas [eje]				Total de pesos [miembro]
	Dólares [miembro]	Dólares contravalor pesos [miembro]	Otras monedas contravalor dólares [miembro]	Otras monedas contravalor pesos [miembro]	
Posición en moneda extranjera [sinopsis]					
Activo monetario [sinopsis]					
Activo monetario circulante	0	0	284,527,000	5,856,564,000	5,856,564,000
Activo monetario no circulante	0	0	762,467,000	15,694,229,000	15,694,229,000
Total activo monetario	0	0	1,046,994,000	21,550,793,000	21,550,793,000
Pasivo monetario [sinopsis]					
Pasivo monetario circulante	0	0	223,211,000	4,594,469,000	4,594,469,000
Pasivo monetario no circulante	0	0	809,100,000	16,654,113,000	16,654,113,000
Total pasivo monetario	0	0	1,032,311,000	21,248,582,000	21,248,582,000
Monetario activo (pasivo) neto	0	0	14,683,000	302,211,000	302,211,000

[800005] Anexo - Distribución de ingresos por producto

	Tipo de ingresos [eje]			Ingresos totales [miembro]
	Ingresos nacionales [miembro]	Ingresos por exportación [miembro]	Ingresos de subsidiarias en el extranjero [miembro]	
NUEVA MARCA				
VENTA DE GAS NATURAL	564,076,000	92,215,000	0	656,291,000
TRANSPORTE	457,848,000	0	0	457,848,000
DISTRIBUCION DE GAS NATURAL	89,279,000	0	0	89,279,000
ALMACENAMIENTO Y REGASIFICACION	233,828,000	0	0	233,828,000
GENERACION DE ENERGIA	142,775,000	256,525,000	0	399,300,000
CORPORATIVO Y OTROS	4,927,000	0	0	4,927,000
TOTAL	1,492,733,000	348,740,000	0	1,841,473,000

[800007] Anexo - Instrumentos financieros derivados

Discusión de la administración sobre las políticas de uso de instrumentos financieros derivados, explicando si dichas políticas permiten que sean utilizados únicamente con fines de cobertura o con otro fines tales como negociación [bloque de texto]

INFRAESTRUCTURA ENERGETICA NOVA, S. A. P. I. DE C. V. Y SUBSIDIARIAS (ANTES INFRAESTRUCTURA ENERGETICA NOVA, S. A. B. DE C. V.)

Cuestionario de Instrumentos Financieros Derivados

Por los periodos de doce y tres meses terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020

I.INFORMACION CUALITATIVA.

A.Discusión sobre las políticas de uso de instrumentos financieros derivados

1.Explique si las políticas de la emisora permiten el uso de derivados para fines de cobertura y/o de negociación, bajo qué circunstancias, y si existen procedimientos o manuales al respecto.

Infraestructura Energética Nova, S. A. P. I. de C. V. y subsidiarias ("IEnova") (en su conjunto, la "Compañía") sigue la Política Contable de Instrumentos Derivados y Actividades de Cobertura. Si la transacción de derivados que llegase a contratarse fuera de negociación se requerirá la autorización de la Vicepresidencia Ejecutiva de Finanzas o de la Vicepresidencia Ejecutiva de Operaciones de la Compañía según sea el caso.

A esta fecha, la Administración de IEnova cuenta con políticas, que le permiten el uso de Instrumentos Financieros Derivados ("IFDs") y No Derivados.

A través de estas políticas, la administración de la Compañía identifica, evalúa, monitorea y administra de forma centralizada los riesgos financieros de sus subsidiarias, estableciendo límites asociados a riesgos específicos, incluyendo las directrices para determinar:

- Las pérdidas admisibles para cada tipo de IFDs.
- El adecuado uso de ciertos IFDs.
- Cuando dichos instrumentos pueden ser designados como instrumentos de cobertura.
- Cuando no califican para la contabilidad de instrumentos de cobertura y son mantenidos con fines de negociación.

La Compañía informó que cerró la transacción correspondiente a la adquisición del 50 por ciento restante del capital social del parque eólico Energía Sierra Juárez.

Las políticas, procedimientos y manuales referentes a la Administración de Riesgos Financieros que mantenía Energía Sierra Juárez, S. de R. L. de C. V. ("ESJ") para la administración de los IFDs antes de la adquisición son consistentes a los lineamientos ejercidos por IEnova, al 31 de diciembre de 2021.

2.Descripción general de los objetivos para utilizar derivados e identificación de los riesgos de los instrumentos utilizados.

La Compañía mantiene IFDs, principalmente, para reducir su exposición a las fluctuaciones de los precios del gas natural y de electricidad, para administrar la exposición a las fluctuaciones de las tasas de interés, para cubrir su exposición al pago de sus obligaciones denominadas en moneda extranjera, principalmente pesos mexicanos (la moneda funcional de la Compañía es el dólar estadounidense) y para cubrir el riesgo de exposición a la volatilidad del tipo de cambio sobre los flujos futuros esperados por los ingresos recibidos en moneda extranjera principalmente en pesos mexicanos.

La Compañía busca minimizar los posibles efectos negativos de estos riesgos en su desempeño financiero a través de una gestión integral de administración de riesgos.

3.Instrumentos utilizados y estrategias de cobertura o negociación implementadas.

Como lo muestra la tabla (véase la pregunta 20), al 31 de diciembre de 2021 y 2020 la Compañía mantuvo los siguientes IFDs, con fines de cobertura o de negociación:

- a.Swaps de tipo de cambio y tasa de interés.
- b.Swaps de tasa de interés.
- c.Forward de tipo de cambio.
- d.Swap de precios de energía eléctrica y gas natural.

4.Mercados de negociación permitidos y contrapartes elegibles.

Las operaciones son "Over the Counter" ("OTC") y las contrapartes son instituciones reconocidas o partes relacionadas no consolidables.

5.Políticas para la designación de agentes de cálculo o valuación.

La Compañía reconoce todos los activos o pasivos que surgen de las operaciones con IFDs al valor razonable en los Estados Consolidados de Posición Financiera, independientemente del propósito de su tenencia. El valor razonable se determina con cotizaciones de mercado o que se derivan directa o indirectamente de datos observables.

El valor razonable de los IFDs se determina aplicando técnicas de valuación reconocidas en el sector financiero utilizando los modelos estándares de la industria.

6.Políticas de márgenes, colaterales, líneas de crédito, riesgo de mercado.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, IEnova cuenta con políticas contables, la Compañía y sus subsidiarias no proporcionan a sus contrapartes margen o colateral por sus operaciones de derivados.

La Compañía utiliza técnicas de valuación que incluyen datos de entrada (inputs). Estos inputs pueden ser fácilmente observables, corroborados en el mercado o generalmente no observables (Nivel 2). La Nota 10.2 de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados al 31 de diciembre de 2021 y 2020 respectivamente se proporciona información detallada acerca de los supuestos claves utilizados en la determinación del valor razonable de los instrumentos financieros.

La administración de la Compañía considera que las técnicas de valuación y supuestos utilizados son apropiadas en la determinación del valor razonable de los instrumentos financieros.

Para mayor detalle, referirse a la Nota 23.11.2 a los Estados Financieros Consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020.

7.Procedimientos de control interno para administrar la exposición a los riesgos de mercado y de liquidez.

Al 31 de diciembre de 2021, el riesgo de mercado es el riesgo de la erosión de los flujos de efectivo, ingresos, valor de los activos y capital debido a los cambios adversos en los precios de mercado, tasas de interés y tipos de cambio.

La Compañía contrata IFDs para administrar su exposición al riesgo de precios de materias primas, de tasas de interés y de tipo de cambio y, entre ellos:

- Swaps de tipo de cambio y tasa de interés para cubrir la exposición al pago de sus obligaciones denominadas en moneda extranjera, principalmente en pesos mexicanos y a tasa variable.
- Swaps de tasas de interés para cubrir el riesgo de incremento de las tasas de interés.
- Forwards de tipo de cambio para cubrir el riesgo de exposición a la volatilidad del tipo de cambio sobre los flujos futuros esperados por los ingresos recibidos en pesos mexicanos.
- Swaps de negociación de precios de gas natural y energía eléctrica.

Para mayor detalle, referirse a la Nota 23.10 de los Estados Financieros Consolidados anuales al 31 de diciembre de 2020.

8.Existencia de un tercero independiente que revise los procedimientos anteriores.

Para las cifras de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados por los periodos de doce y tres meses que terminaron el 31 de diciembre de 2021 y 2020, incluyendo a las operaciones con IFDs, la administración de la Compañía recibe asesoría de Chatham Hedging Advisors, LLC en la verificación del valor razonable y en la determinación de la efectividad de los instrumentos de cobertura; de las áreas de administración de riesgos de la Compañía; adicionalmente, dichas cifras, posturas y conclusiones han sido revisadas por el auditor externo de la Compañía de forma trimestral aun y cuando no hay requerimiento de dicha revisión sobre una base trimestral.

9.Información sobre la autorización del uso de derivados y si existe un Comité que lleve a cabo dichas autorizaciones y el manejo de los riesgos por derivados.

Los directores y ejecutivos clave de IEnova, con apoyo de la Dirección de Tesorería y Riesgos de la Compañía, supervisan y autorizan según la política establecida las actividades de administración de riesgos de mercado y monitorean los resultados de las negociaciones y otras actividades para asegurar el cumplimiento de nuestras políticas de administración y negociación.

Descripción genérica sobre las técnicas de valuación, distinguiendo los instrumentos que sean valuados a costo o a valor razonable, así como los métodos y técnicas de valuación [bloque de texto]

B.Descripción de las políticas y técnicas de valuación.**10.Descripción de los métodos y técnicas de valuación con las variables de referencia relevantes y los supuestos aplicados, así como la frecuencia de valuación.**

La Compañía aplica recurrentemente mediciones de valor razonable para ciertos activos y pasivos. “Valor razonable” se define como el precio que recibiría por vender un activo o pagado para transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en una fecha específica (precio de salida).

Una medición a valor razonable refleja los supuestos que participantes del mercado utilizarían en asignar un precio a un activo o pasivo basado en la mejor información disponible. Estos supuestos incluyen los riesgos inherentes en una técnica particular de valuación (como el modelo de valuación) y los riesgos inherentes a los inputs del modelo. Adicionalmente, la administración considera el riesgo crediticio de la Compañía cuando mide el valor razonable de sus pasivos.

La Compañía establece un nivel jerárquico de clasificación de los inputs utilizados para medir el valor razonable. La jerarquía otorga la prioridad más alta a precios cotizados en mercados activos para activos o pasivos idénticos (Nivel 1) y la prioridad más baja a inputs no observables (Nivel 3).

Los tres niveles de la jerarquía del valor son los siguientes:

- Nivel 1 las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de los precios cotizados (no ajustados) en los mercados activos para activos o pasivos idénticos a la fecha de reporte; los mercados activos son transacciones de activos y de pasivos ocurridos frecuentemente y tienen un volumen que prevé información de precios sobre bases actuales.
- Nivel 2 mediciones del valor razonable son aquellas derivadas de las entradas que no sean los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que son observables para el activo o pasivo a la fecha de presentación de informes, ya sea directa o indirectamente.
- Nivel 3 las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de las técnicas de valuación que incluyen los inputs para los activos o pasivos, que no se basan en información observable del mercado y generalmente son indicadores menos observables de fuentes objetivas.

La Compañía no mantiene activos o pasivos financieros clasificados como Nivel 3 y no ha habido transferencias entre el Nivel 1 y 2 durante los periodos reportados.

Referirse a la Nota 10.3 de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados al 31 de diciembre de 2021 y referirse a la Nota 23.11.3 de los Estados Financieros Consolidados Anuales al 31 de diciembre de 2020.

11.Aclaración sobre si la valuación es hecha por un tercero independiente o es valuación interna y en qué casos se emplea una u otra valuación. Si es por un tercero, si menciona que es estructurador, vendedor o contraparte del IFD.

El valor razonable de los IFD es determinado por un valuador independiente o internamente utilizando técnicas de valuación reconocidas en el sector financiero utilizando modelos estándar de la industria. La valuación de estos instrumentos se determina utilizando técnicas de valuación ampliamente aceptadas, incluido el análisis de flujo de efectivo descontado a valor presente de cada una de las liquidaciones esperadas en el derivado. Este análisis

refleja los términos contractuales de los derivados, incluyendo el periodo de vencimiento y utiliza insumos observables en el mercado, incluyendo las curvas de tasas de interés, las tasas spot y forward.

Para cumplir con las disposiciones de la NIIF 13 Medición del Valor Razonable, la Compañía incorpora ajustes por valuación de crédito para reflejar apropiadamente su riesgo de incumplimiento, así como el riesgo de incumplimiento de la contraparte en las mediciones del valor razonable. Al ajustar el valor razonable de sus contratos de derivados por el efecto del riesgo de incumplimiento, la Compañía ha considerado el impacto de la compensación y cualquier mejora de crédito aplicable, tales como colaterales otorgados, umbrales (*thresholds* por sus siglas en inglés) y garantías. Al 31 de diciembre de 2021 la Compañía no cuenta con ninguno de estos mecanismos de compensación.

Los activos y pasivos de la Compañía que fueron registrados a valor razonable sobre una base recurrente fueron clasificados como Nivel 1 y 2 en la jerarquía del valor razonable

12. Para instrumentos de cobertura, explicación del método utilizado para determinar la efectividad de la misma, mencionando el nivel de cobertura actual de la posición global con que se cuenta.

Para los instrumentos de cobertura, al inicio de la cobertura, la Compañía documenta la relación entre el instrumento de cobertura y la partida cubierta. Adicionalmente, al inicio de la cobertura y a la fecha de reporte, la Compañía documenta si el instrumento de cobertura es altamente efectivo para compensar la exposición a los cambios en el valor razonable o los cambios en los flujos de efectivo de la partida cubierta.

La Compañía utiliza los siguientes métodos para evaluar la efectividad:

- **Pruebas de efectividad prospectivas.** Se enfoca en escenarios estresados para demostrar que a pesar de que hay un incremento o una disminución en el subyacente de la cobertura (riesgo cubierto – tasa de interés, tipo de cambio, precio del subyacente), la cobertura seguirá siendo efectiva ya que los cambios en el valor razonable de los IFDs compensan los cambios en el valor razonable de la posición primaria.
- **Pruebas de efectividad retrospectivas.** La compañía realiza un modelo de cobertura mediante el uso de un derivado hipotético con características contractuales (o términos críticos) del elemento cubierto. Este método consiste en comparar los cambios del valor razonable de los instrumentos de cobertura y los cambios en el valor razonable del elemento cubierto de un periodo a otro.

La administración de la Compañía utiliza el método de compensación monetaria para la valuación de cross currency swaps y para los swaps de tasas de interés y forward de tipo de cambio utiliza el método de regresiones estadísticas para las pruebas prospectivas y retrospectivas. La Compañía ha evaluado sus instrumentos de cobertura y ha concluido que son efectivos al 31 de diciembre de 2021 y 2020, ya que se encuentran dentro del rango establecido por la normatividad (80 por ciento -125 por ciento) con un nivel de confianza de 95%.

Discusión de la administración sobre las fuentes internas y externas de liquidez que pudieran ser utilizadas para atender requerimientos relacionados con instrumentos financieros derivados [bloque de texto]

C.Información de riesgos por el uso de derivados.

13.Discusión sobre las fuentes internas y externas de liquidez que pudieran ser utilizadas para atender los requerimientos relacionados con IFDs.

En su caso, los recursos a ser utilizados para atender los requerimientos de IFDs, provendrán de fuentes internas, es decir, con el flujo de efectivo de la propia operación de la Compañía, así como de sus líneas de crédito.

Explicación de los cambios en la exposición a los principales riesgos identificados y en la administración de los mismos, así como contingencias y eventos conocidos o esperados por la administración que puedan afectar en los futuros reportes [bloque de texto]

14.Explicación de los cambios en la exposición a los principales riesgos identificados, su administración, y contingencias que puedan afectarla en futuros reportes.

No aplica. No se han presentado cambios en los riesgos identificados desde la fecha de contratación de cada IFD.

15.Revelación de eventualidades, tales como cambios en el valor del activo subyacente, que ocasionen que difiera con el que se contrató originalmente, que lo modifique, o que haya cambiado el nivel de cobertura, para lo cual requiere que la emisora asuma nuevas obligaciones o vea afectada su liquidez.

No aplica. No se han presentado eventualidades desde la fecha de contratación de cada IFD.

16.Presentar impacto en resultados o flujo de efectivo de las mencionadas operaciones de derivados.

El efecto neto presentado en los Estados Consolidados de Flujos de Efectivo Intermedios Condensados es una pérdida de \$9,776 y de \$1,862 (miles de dólares estadounidenses) por los periodos de doce meses terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 respectivamente, una ganancia de \$5,179 y una pérdida de \$5,771 (miles de dólares estadounidenses) por los periodos de tres meses terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente agrupados como ajustes que no implican un desembolso de efectivo o equivalentes de efectivo. Para efectos de los Estados Consolidados de Ganancias Intermedios Condensados (por los mismos periodos), estos importes se encuentran clasificados en el renglón de "Otras pérdidas y ganancias".

17.Descripción y número de IFDs que hayan vencido durante el trimestre y de aquéllos cuya posición haya sido cerrada.

Durante el periodo de tres meses terminados al 31 de diciembre de 2021 vencieron o se terminaron anticipadamente los siguientes instrumentos financieros derivados:

Ref	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto nomenclal/valor nominal	Valor del activo subyacente/ variable de referencia
III	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	15-Abr-14	16-Mar-32	USD 36,801,195	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 3.68%
III	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	15-Abr-14	16-Mar-32	USD 36,801,195	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 3.68%
IV	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	15-Abr-14	15-Mar-24	USD 19,578,003	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.94%
IV	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	15-Abr-14	15-Mar-24	USD 21,483,671	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.94%
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Abr-21	31-Oct-21	17500MMBTU	Se paga USD 2.41200/MMBtu
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-21	31-Dic-21	15000MMBTU	Se paga USD 2.87500/MMBtu
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Oct-21	31-Dic-21	50MW	Se recibe USD 42.00/MWh
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Abr-21	31-Oct-21	52,500 MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread 0.04750
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Oct-21	31-Dic-21	25MW	Se recibe USD 43.00/MWh
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-21	31-Dic-21	7500MMBTU	Se paga USD 2.742/MMBtu
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-21	31-Dic-21	15000MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.27000
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Oct-21	31-Dic-21	25MW	Se recibe USD 44.65/MWh
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-21	31-Dic-21	7500MMBTU	Se paga USD 2.899/MMBtu
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Oct-21	31-Dic-21	25MW	Se recibe USD 45.85/MWh
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-21	31-Dic-21	7500MMBTU	Se paga USD 2.900/MMBtu
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-21	31-Dic-21	15000MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +1.20000
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-21	31-Dic-21	15000MMBTU	Se paga USD 3.109/MMBtu
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Oct-21	31-Dic-21	75MW	Se recibe USD 46.75/MWh
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-21	31-Oct-21	15000MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +1.10000
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Nov-21	30-Nov-21	7500MMBTU	Se paga USD 3.6803/MMBtu
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Nov-21	30-Nov-21	7500MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.59000
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Nov-21	30-Nov-21	5000MMBTU	Se paga USD 4.1200/MMBtu
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Nov-21	30-Nov-21	75MW	Se recibe USD 54.25/MWh
V	Swap de precios	Negociación Posición:	1-Nov-21	30-Nov-21	50MW	Se recibe USD 57.75/MWh

Ref	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto notional/valor nominal	Valor del activo subyacente/ variable de referencia
	energía eléctrica	corta				
VIII	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	28-Ago-20	4-Nov-21	USD 7,783,031	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 22.5935MXN/USD
VIII	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	28-Ago-20	3-Dic-21	USD 8,072,954	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 22.5935MXN/USD
IX	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	30-Jun-15	30-Jun-33	USD 52,521,534	Se recibe tasa variable (LIBOR 6 meses); y se paga una tasa fija del 3.5%
IX	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	30-Jun-15	30-Jun-33	USD 52,521,534	Se recibe tasa variable (LIBOR 6 meses); y se paga una tasa fija del 3.5%
IX	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	30-Jun-15	30-Jun-33	USD 52,521,534	Se recibe tasa variable (LIBOR 6 meses); y se paga una tasa fija del 3.5%

18.Descripción y número de llamadas de margen que se hayan presentado durante el trimestre.

Los instrumentos contratados no son sujetos a llamadas de margen porque no cuentan con un Credit Support Agreement ("CSA").

19.Revelación de cualquier incumplimiento que se haya presentado a los contratos respectivos.

No hay incumplimientos.

Información cuantitativa a revelar [bloque de texto]

II.Información cuantitativa (siempre que el valor absoluto del valor razonable represente cuando menos el 5 por ciento de los activos, pasivos o capital o 3 por ciento de ventas.

A.Características de los instrumentos derivados a la fecha del reporte.

20.Identifica cada uno de los derivados por su nombre o tipo (swap, forward, call, etc.), o los agrega según un mismo tipo.

I. Swaps de tasa de interés y tipo de cambio (cross-currency swaps). Con fecha 14 de febrero de 2013, en relación con las ofertas públicas de CEBURES, la Compañía celebró contratos swap de tipo de cambio y tasa de interés para cubrir su exposición al pago de sus obligaciones denominadas en pesos. Para la deuda con vencimiento en 2023, se intercambiaba la tasa fija del peso a una tasa fija del dólar, intercambiando los pagos de capital e intereses. La tasa de interés promedio ponderada, en dólares a través de este swap fue de 4.12 por ciento. La suma del valor del notional de los swaps es de USD \$306.2 millones (\$3.9 billones de pesos). Estos contratos han sido designados formalmente en una relación de cobertura de flujo de efectivo.

II. Swaps de cobertura de tasa de interés. EL 22 de enero de 2014, la compañía subsidiaria IEnova Pipelines S. de R. L. de C. V. "IEnova Pipelines", celebró contratos swap de tasa de interés con Bancomer, The Bank of Tokyo Mitsubishi, Mizuho y NORD/LB, para cubrir la exposición de tasa de interés sobre el valor total de su deuda con vencimiento en 2026. En dicha cobertura, se intercambia la tasa libor en USD a una tasa fija de 2.63 por ciento. La suma del valor del notional de los swaps es de USD \$162.4 millones. Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.

III. Swaps de tasa de interés. EL 15 de abril de 2014 las compañías subsidiarias Ventika, S. A. P. I. de C. V., ("Ventika I") y Ventika II, S. A. P. I. de C. V. ("Ventika II") celebraron dos contratos swap de tasa de interés con Banco Nacional de Obras y Servicios Públicos S. N. C. ("Banobras"), para cubrir la exposición de tasa de interés sobre un porcentaje de su deuda con vencimiento en 2032, intercambiando la tasa libor en USD a una tasa fija de 3.68 por ciento. Estos contratos fueron designados como de cobertura de flujo de efectivo.

El 13 de octubre de 2021 se pagó de forma anticipada la totalidad de la deuda, así como los intereses, costo de cierre de derivados y otros costos accesorios.

IV. Swaps de tasa de interés. EL 15 de abril de 2014 las compañías subsidiarias Ventika I y Ventika II, celebraron dos contratos swap de tasa de interés con Santander. para cubrir la exposición de tasa de interés de un porcentaje de su deuda con vencimiento en 2024, intercambiando la tasa libor en USD a una tasa fija de 2.94 por ciento. Estos contratos fueron designados como de cobertura de flujo de efectivo.

El 13 de octubre de 2021 se pagó de forma anticipada la totalidad de la deuda, así como los intereses, costo de cierre de derivados y otros costos accesorios.

V. Swaps de precios: Swap de negociación de precios de energía eléctrica, gas natural y bonos de carbono con diferentes vencimientos, entre Termoeléctrica de Mexicali, S. de R. L. de C. V. ("TDM") y su parte relacionada no consolidable Sempra Gas & Power Marketing, LLC. ("SG&PM"). SG&PM ejecuta una o varias operaciones para TDM quien reconoce los derechos y obligaciones de estas operaciones.

VI. Swap de tasa de interés. El 20 de noviembre de 2019, la Compañía celebró contrato swap de tasa de interés con Credit Agricole Corporate ("CA") para cubrir la exposición de tasa de interés sobre su deuda con fecha efectiva 5 de diciembre de 2019. La suma del valor del notional del swap es de USD \$200.0 millones, con vencimiento en noviembre de 2034 intercambiando la tasa libor a 6 meses en USD a una tasa fija de 1.77 por ciento. Este contrato ha sido designado como cobertura de flujo de efectivo.

VII. Swap de tasa de interés. El 27 de marzo de 2020, la Compañía celebró contrato swap de tasa de interés con BBVA con fecha efectiva 13 de abril de 2020, para cubrir la exposición de tasa de interés sobre su deuda. La suma del valor del notional del swap es de USD \$100.0 millones, con vencimiento en noviembre 2034, intercambiando la tasa libor a 6 meses en USD a una tasa fija de 0.88 por ciento. Este contrato ha sido designado como cobertura de flujo de efectivo.

VIII. Forward de tipo de cambio. El 28 de agosto de 2020 la compañía subsidiaria GdN celebró contratos forward con Scotiabank Inverlat para cubrir la exposición a la volatilidad del tipo de cambio sobre los flujos futuros esperados por los ingresos a recibir en MXP procedentes de la operación de los Ramones I. El tipo de cambio

pactado fue de 22.5935 MXP/USD. La suma del valor del notional de los forwards es de USD \$15.8 millones (\$356.2 millones de pesos) con vencimientos mensuales hasta febrero de 2022. Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.

IX. Swaps de cobertura de tasa de interés. El 12 de enero de 2014, la compañía subsidiaria ESJ, celebró tres contratos swap de tasa de interés con Sumitomo, Mizuho y NORD/LB, para cubrir la exposición de tasa de interés sobre el 90 por ciento de su deuda con vencimiento en 2033. En dicha cobertura, se intercambia la tasa libor en USD a una tasa fija de 3.5 por ciento. Estos contratos fueron designados como de cobertura de flujo de efectivo.

El 8 de octubre de 2021 se pagó de forma anticipada la totalidad de la deuda, así como los intereses, costo de cierre de derivados y otros costos accesorios.

X. Forward de tipo de cambio. El 30 de agosto de 2021 la compañía subsidiaria GdN celebró contratos forward con Scotiabank Inverlat para cubrir la exposición a la volatilidad del tipo de cambio sobre los flujos futuros esperados por los ingresos a recibir en MXP procedentes de la operación de los Ramones I. El tipo de cambio pactado fue de 21.0695 MXP/USD. La suma del valor del notional de los forwards es de USD \$90.3 millones (\$1.902 billones de pesos) con vencimientos mensuales hasta febrero de 2023. Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.

La siguiente tabla muestra la información cuantitativa comparativa de los instrumentos financieros derivados de la Compañía por los periodos terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 (No auditados):

Información Cuantitativa Comparativa al 31 de diciembre de 2021 y 2020 (No auditados)

(Monto en USD Estadounidenses)

	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto notional/valor nominal		Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable activo (pasivo)		Montos de vencimiento por año / (ingreso) gasto		Colateral/ líneas de crédito/ valores dados en garantía
					Al 31 de diciembre de		Al 31 de diciembre de		Al 31 de diciembre de		Al 31 de diciembre de		
					2020 (no - auditados)	2021 (no auditados)	2020 (no auditados)	2021 (no auditados)	2020 (no auditados)	2021 (no auditados)	2020 (no auditados)	2021 (no auditados)	
I	Swap de tipo de cambio y tasa de interés	Cobertura Posición: Larga	14 feb. 13	2 feb. 23	USD\$207,500,000 MXP\$2,642,803,000	USD\$207,500,000 MXP\$2,642,803,000	Fixed rate 6.3% is received; and a fixed rate of 4.066% is paid	Se recibe tasa fija 6.3%; se paga una tasa fija del 4.066%	(86,188,460)	(88,575,311)	—	—	n/a
I	Swap de tipo de cambio y tasa de interés	Cobertura Posición: Larga	14 feb. 13	2 feb. 23	USD\$98,708,976 MxP\$1,257,197,000	USD\$98,708,976 MxP\$1,257,197,000	Se recibe tasa fija 6.3%; y se paga una tasa fija del 4.246%	Se recibe tasa fija 6.3%; y se paga una tasa fija del 4.246%	(41,444,695)	(42,403,831)	—	—	n/a
II	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22 ene. 14	15 dic. 26	USD 103,724,771	USD 81,197,941	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.63%	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.63%	(6,244,948)	(2,786,054)	697,203	1,115,280	n/a
II	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22 ene. 14	15 dic. 26	USD 41,489,908	USD 32,479,177	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.63%	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.63%	(2,497,955)	(1,114,283)	278,857	445,998	n/a
II	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22 ene. 14	15 dic. 26	USD 31,117,431	USD 24,359,382	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.63%	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.63%	(1,873,468)	(835,715)	209,155	334,493	n/a
II	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22 ene. 14	15 dic. 26	USD 31,117,431	USD 24,359,382	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.63%	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.63%	(1,873,554)	(836,147)	206,945	332,637	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1 jul. 22	30 sep. 22	—	50MW	—	Se recibe USD 66.75/MWh	—	(1,856,680)	—	1,856,680	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 jul. 22	30 sep. 22	—	15000MMBTU	—	Se paga USD 2.525/MMBtu	—	514,141	—	(514,141)	n/a
V	Swap de precios	Negociación	1 oct. 22	31 dic. 22	—	75MW	—	Se recibe USD	—	(1,235,635)	—	1,235,635	n/a

	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto notional/valor nominal		Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable activo (pasivo)		Montos de vencimiento por año / (ingreso) gasto		Colateral/ líneas de crédito/ valores dados en garantía
					Al 31 de diciembre de		Al 31 de diciembre de		Al 31 de diciembre de		Al 31 de diciembre de		
					2020 (no - auditados)	2021 (no auditados)	2020(no auditados)	2021 (no auditados)	2020 (no auditados)	2021 (no auditados)	2020 (no auditados)	2021 (no auditados)	
	energía eléctrica	Posición: corta						45.50/MWh					
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 oct. 22	31 dic. 22	—	7500MMBTU	—	Se paga USD 2.665/MMBtu	—	262,978	—	(262,978)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 oct. 22	31 dic. 22	—	7500MMBTU	—	Se paga USD 2.664/MMBtu	—	263,207	—	(263,207)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 oct. 22	31 dic. 22	—	7500MMBTU	—	Se paga USD 2.663/MMBtu	—	263,436	—	(263,436)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 abr. 22	31 oct. 22	—	17500MMBTU	—	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.40500	—	(78,467)	—	78,467	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1 jul. 22	30 sep. 22	—	25MW	—	Se recibe USD 84.50/MWh	—	(383,587)	—	383,587	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 oct. 22	31 dic. 22	—	7500MMBTU	—	Se paga USD 2.664/MMBtu	—	208,942	—	(208,942)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 jul. 22	30 sep. 22	—	7500MMBTU	—	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.83000	—	18,410	—	(18,410)	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1 jul. 22	30 sep. 22	—	50MW	—	Se recibe USD 93.00/MWh	—	(245,438)	—	245,438	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 jul. 22	30 sep. 22	—	7500MMBTU	—	Se paga USD 2.742/MMBtu	—	207,338	—	(207,338)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 jul. 22	30 sep. 22	—	7500MMBTU	—	Se paga USD 2.379/MMBtu	—	208,025	—	(208,025)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 abr. 22	31 oct. 22	—	3500MMBTU	—	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.46500	—	(220,940)	—	220,940	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1 jun. 22	30 jun. 22	—	75MW	—	Se recibe USD 50.00/MWh	—	(54,477)	—	54,477	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 jun. 22	30 jun. 22	—	7500MMBTU	—	Se paga USD 2.761/MMBtu	—	183,637	—	(183,637)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 jun. 22	30 jun. 22	—	7500MMBTU	—	Se paga USD 2.950/MMBtu	—	141,207	—	(141,207)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 jun. 22	30 jun. 22	—	7500MMBTU	—	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.10000	—	(30,868)	—	30,868	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 oct. 22	31 dic. 22	—	7500MMBTU	—	Se paga USD 3.2400/MMBtu	—	131,515	—	(131,515)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 oct. 22	31 dic. 22	—	7500MMBTU	—	Se paga USD 3.2430/MMBtu	—	130,829	—	(130,829)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 oct. 22	31 dic. 22	—	7500MMBTU	—	Se paga USD 3.2450/MMBtu	—	130,372	—	(130,372)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 oct. 22	31 dic. 22	—	3000MMBTU	—	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.56750	—	(28,827)	—	28,827	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 oct. 22	31 dic. 22	—	3000MMBTU	—	Se paga USD 3.4080/MMBtu	—	372,420	—	(372,420)	n/a

	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto notional/valor nominal		Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable activo (pasivo)		Montos de vencimiento por año / (ingreso) gasto		Colateral/ líneas de crédito/ valores dados en garantía
					Al 31 de diciembre de		Al 31 de diciembre de		Al 31 de diciembre de		Al 31 de diciembre de		
					2020 (no - auditados)	2021 (no auditados)	2020(no auditados)	2021 (no auditados)	2020 (no auditados)	2021 (no auditados)	2020 (no auditados)	2021 (no auditados)	
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 jul. 22	30 sep. 22	—	7500MMBTU	—	Se paga USD 3.3080/MMBtu	—	77,620	—	(77,620)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 abr. 22	31 oct. 22	—	17500MMBTU	—	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.5000	—	(129,139)	—	129,139	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1 jun. 22	30 jun. 22	—	75MW	—	Se recibe USD 50.25/MWh	—	(46,695)	—	46,695	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1 oct. 22	31 dic. 22	—	75MW	—	Se recibe USD 50.00/MWh	—	(822,309)	—	822,309	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1 oct. 22	31 dic. 22	—	150MW	—	Se recibe USD 45.25/MWh	—	(1,102,604)	—	1,102,604	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1 jul. 22	30 sep. 22	—	25MW	—	Se recibe USD 88.50/MWh	—	(260,825)	—	260,825	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 ene. 22	31 ene. 22	—	15000MMBTU	—	Se paga USD 5.90150/MMBtu	—	(872,785)	—	872,785	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 jul. 22	30 sep. 22	—	22500MMBTU	—	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +1.1000	—	(130,408)	—	130,408	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 jul. 22	30 sep. 22	—	22500MMBTU	—	Se paga USD 3.93200/MMBtu	—	(196,169)	—	196,169	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 oct. 22	31 dic. 22	—	22500MMBTU	—	Se paga USD 4.07500/MMBtu	—	(178,176)	—	178,176	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 oct. 22	31 dic. 22	—	22500MMBTU	—	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.4700	—	45,255	—	(45,255)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 oct. 22	31 dic. 22	—	15000MMBTU	—	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.4500	—	39,315	—	(39,315)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 oct. 22	31 dic. 22	—	15000MMBTU	—	Se paga USD 4.201/MMBtu	—	(176,399)	—	176,399	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 jul. 22	30 sep. 22	—	15000MMBTU	—	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +1.0000	—	(41,102)	—	41,102	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 jul. 22	30 sep. 22	—	15000MMBTU	—	Se paga USD 3.99/MMBtu	—	(157,364)	—	157,364	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 jul. 22	30 sep. 22	—	7500MMBTU	—	Se paga USD 3.854/MMBtu	—	(47,513)	—	47,513	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 jul. 22	30 sep. 22	—	7500MMBTU	—	Se paga USD 3.883/MMBtu	—	(54,160)	—	54,160	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1 ene. 22	31 ene. 22	—	150MW	—	Se recibe USD 87.17/MWh	—	943,347	—	(943,347)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1 ene. 22	31 ene. 22	—	15000MMBTU	—	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de	—	1,475,456	—	(1,475,456)	n/a

	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto notional/valor nominal		Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable activo (pasivo)		Montos de vencimiento por año / (ingreso) gasto		Colateral/ líneas de crédito/ valores dados en garantía
					Al 31 de diciembre de		Al 31 de diciembre de		Al 31 de diciembre de		Al 31 de diciembre de		
					2020 (no - auditados)	2021 (no auditados)	2020(no auditados)	2021 (no auditados)	2020 (no auditados)	2021 (no auditados)	2020 (no auditados)	2021 (no auditados)	
							futuros y spread +1.5566						
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1 jul. 22	30 sep. 22	—	75MW	—	Se recibe USD 102.05/MWh	—	465,086	—	(465,086)	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1 oct. 22	31 dic. 22	—	75MW	—	Se recibe USD 62.50/MWh	—	325,819	—	(325,819)	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1 oct. 22	31 dic. 22	—	75MW	—	Se recibe USD 56.75/MWh	—	286,347	—	(286,347)	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1 jul. 22	30 sep. 22	—	75MW	—	Se recibe USD 64.00/MWh	—	403,061	—	(403,061)	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1 jul. 22	30 sep. 22	—	75MW	—	Se recibe USD 63.00/MWh	—	330,120	—	(330,120)	n/a
VI	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	5 dic. 19	19 nov. 34	USD 200,000,000	USD 200,000,000	Se recibe tasa variable (LIBOR 6 meses); y se paga una tasa fija del 1.77%	Se recibe tasa variable (LIBOR 6 meses); y se paga una tasa fija del 1.77%	(13,563,978)	(2,181,482)	1,537,912	3,193,439	n/a
VII	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	13 abr. 20	19 nov. 34	USD 100,000,000	USD 100,000,000	Se recibe tasa variable (LIBOR 6 meses); y se paga una tasa fija del 0.880%	Se recibe tasa variable (LIBOR 6 meses); y se paga una tasa fija del 0.880%	587,130	5,278,831	119,164	684,220	n/a
VIII	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	28 ago. 20	5 ene. 22	USD 7,783,031	USD 7,783,031	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 22.5935MXN/USD	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 22.5935MXN/USD	(665,800)	(758,541)	—	888,982	n/a
VIII	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	28 ago. 20	3 feb. 22	USD 7,984,433	USD 7,984,433	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 22.5935MXN/USD	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 22.5935MXN/USD	(652,705)	(735,075)	—	896,474	n/a
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	30 ago. 21	3 mar. 22	—	USD 2,789,468	—	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 21.0695MXN/USD	—	(37,017)	—	(3,809)	n/a
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	30 ago. 21	5 abr. 22	—	USD 6,247,837	—	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 21.0695MXN/USD	—	(43,675)	—	(9,797)	n/a
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	30 ago. 21	6 may. 22	—	USD 8,247,601	—	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 21.0695MXN/USD	—	(6,925)	—	(15,542)	n/a
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	30 ago. 21	3 jun. 22	—	USD 7,944,888	—	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 21.0695MXN/USD	—	36,884	—	(13,979)	n/a
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	30 ago. 21	5 jul. 22	—	USD 8,247,601	—	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 21.0695MXN/USD	—	89,282	—	(12,425)	n/a
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	30 ago. 21	3 ago. 22	—	USD 7,944,888	—	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 21.0695MXN/USD	—	130,341	—	(11,553)	n/a
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	30 ago. 21	6 sep. 22	—	USD 8,247,601	—	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 21.0695MXN/USD	—	188,499	—	(11,904)	n/a
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	30 ago. 21	5 oct. 22	—	USD 8,247,601	—	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 21.0695MXN/USD	—	233,220	—	(7,039)	n/a
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	30 ago. 21	3 nov. 22	—	USD 7,944,888	—	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 21.0695MXN/USD	—	266,889	—	(5,611)	n/a
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	30 ago. 21	5 dic. 22	—	USD 8,247,601	—	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 21.0695MXN/USD	—	324,763	—	(5,278)	n/a

	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto notional/valor nominal		Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable activo (pasivo)		Montos de vencimiento por año / (ingreso) gasto		Colateral/ líneas de crédito/ valores dados en garantía
					Al 31 de diciembre de		Al 31 de diciembre de		Al 31 de diciembre de		Al 31 de diciembre de		
					2020 (no - auditados)	2021 (no auditados)	2020(no auditados)	2021 (no auditados)	2020 (no auditados)	2021 (no auditados)	2020 (no auditados)	2021 (no auditados)	
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	30 ago. 21	4 ene. 23	—	USD 7,944,888	—	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 21.0695MXN/USD	—	355,327	—	(4,386)	n/a
X	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	30 ago. 21	3 feb. 23	—	USD 8,200,138	—	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 21.0695MXN/USD	—	407,554	—	(1,119)	n/a

21.Utiliza la clasificación de los boletines contables para indicar el objetivo del derivado (cobertura o negociación).

La NIIF 9 Instrumentos financieros, proporciona una opción de política contable que establece que las entidades pueden continuar aplicando los requisitos de contabilidad de coberturas de la IAS 39, en espera de que finalice el proyecto de macro coberturas de riesgo, o pueden aplicar la IFRS 9.

Esta elección de política contable se aplicará a toda la contabilidad de coberturas y no se puede realizar sobre una base de cobertura por cobertura. En este sentido, la Compañía optó por seguir utilizando la metodología de la IAS 39. Referirse a la Nota 2.25 de los Estados Financieros Consolidados Anuales al 31 de diciembre de 2020.

Esta opción de política contable se aplica únicamente a la aplicación de la contabilidad de coberturas.

22.El monto del notional se expresa en miles de pesos, y el valor del activo subyacente y el valor razonable se desglosan en las unidades que están expresadas para cada tipo de derivado, ya sea individual o agregado.

Los montos de los notionales y el valor razonable de los IFDs están expresados en miles de dólares estadounidenses de manera agregada en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados por los periodos de doce y tres meses terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020.

23.Se presenta claramente si la posición es corta o larga.

Referir a la tabla (pregunta 20) de IFDs, donde se señala que existen instrumentos financieros de negociación y de cobertura.

24.Se desglosan por año los montos de vencimiento para el ejercicio actual y los siguientes.

Referirse a la Nota 23.10.1 de los Estados Financieros Consolidados Anuales al 31 de diciembre de 2020.

25.Se especifica si se tienen líneas de crédito o valores dados en garantía para llamadas al margen.

No hay líneas de crédito o valores en garantía para llamadas de margen.

B.Análisis de sensibilidad y cambios en el valor razonable (únicamente para derivados de negociación o de coberturas ineficientes)

26.Para los IFDs de negociación o aquellos de los cuales deba reconocerse la ineffectividad de la cobertura, descripción del método aplicado para la determinación de las pérdidas esperadas o la sensibilidad del precio de los derivados, incluyendo la volatilidad.

Se utilizan escenarios de estrés para determinar las posibles pérdidas en los IFDs por los cambios en el subyacente.

27. Presentación de un análisis de sensibilidad para las operaciones mencionadas, que contenga al menos lo siguiente:

- a) Identificación de los riesgos que pueden generar pérdidas en la emisora por operaciones con derivados.**
- b) Identificación de los instrumentos que originarían dichas pérdidas.**

Los instrumentos de cobertura de la Compañía han sido evaluados como efectivos. Para instrumentos de negociación se hacen análisis de VAR.

28. Presentación de 3 escenarios (probable, posible y remoto o de estrés) que pueden generar situaciones adversas para la emisora, describiendo los supuestos y parámetros que fueron empleados para llevarlos a cabo.

- c) El escenario posible implica una variación de por lo menos el 25 por ciento en el precio de los activos subyacentes, y el escenario remoto implica una variación de por lo menos 50 por ciento**

Referirse a punto 27 anterior para verificar los diferentes escenarios.

29. Estimación de la pérdida potencial reflejada en el estado de resultados y en el flujo de efectivo, para cada escenario.

Referirse a punto 27 anterior para verificar los diferentes escenarios.

30. Para los IFDs de cobertura, indicación del nivel de estrés o variación de los activos subyacentes bajo el cual las medidas de efectividad resultan suficiente.

No aplica

[800100] Notas - Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2021-12-31	Cierre Ejercicio Anterior 2020-12-31
Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable [sinopsis]		
Efectivo y equivalentes de efectivo [sinopsis]		
Efectivo [sinopsis]		
Efectivo en caja	89,000	97,000
Saldos en bancos	198,807,000	95,069,000
Total efectivo	198,896,000	95,166,000
Equivalentes de efectivo [sinopsis]		
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes de efectivo	0	0
Inversiones a corto plazo, clasificados como equivalentes de efectivo	209,000	196,827,000
Otros acuerdos bancarios, clasificados como equivalentes de efectivo	0	0
Total equivalentes de efectivo	209,000	196,827,000
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	0	0
Total de efectivo y equivalentes de efectivo	199,105,000	291,993,000
Clientes y otras cuentas por cobrar [sinopsis]		
Clientes	180,160,000	166,539,000
Cuentas por cobrar circulantes a partes relacionadas	56,062,000	30,976,000
Anticipos circulantes [sinopsis]		
Anticipos circulantes a proveedores	9,867,000	1,985,000
Gastos anticipados circulantes	9,252,000	6,848,000
Total anticipos circulantes	19,119,000	8,833,000
Cuentas por cobrar circulantes procedentes de impuestos distintos a los impuestos a las ganancias	0	0
Impuesto al valor agregado por cobrar circulante	155,751,000	129,852,000
Cuentas por cobrar circulantes por venta de propiedades	0	0
Cuentas por cobrar circulantes por alquiler de propiedades	0	0
Otras cuentas por cobrar circulantes	52,951,000	31,530,000
Total de clientes y otras cuentas por cobrar	308,292,000	237,878,000
Clases de inventarios circulantes [sinopsis]		
Materias primas circulantes y suministros de producción circulantes [sinopsis]		
Materias primas	0	0
Suministros de producción circulantes	0	0
Total de las materias primas y suministros de producción	0	0
Mercancía circulante	26,531,000	5,946,000
Trabajo en curso circulante	0	0
Productos terminados circulantes	0	0
Piezas de repuesto circulantes	0	0
Propiedad para venta en curso ordinario de negocio	0	0
Otros inventarios circulantes	0	0
Total inventarios circulantes	26,531,000	5,946,000
Activos mantenidos para la venta [sinopsis]		
Activos no circulantes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	0	0
Activos no circulantes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para distribuir a los propietarios	0	0
Total de activos mantenidos para la venta	0	0
Clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes [sinopsis]		
Clientes no circulantes	0	0
Cuentas por cobrar no circulantes debidas por partes relacionadas	654,723,000	787,183,000
Anticipos de pagos no circulantes	0	0
Anticipos de arrendamientos no circulantes	0	0
Cuentas por cobrar no circulantes procedentes de impuestos distintos a los impuestos a las ganancias	0	0
Impuesto al valor agregado por cobrar no circulante	0	0

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2021-12-31	Cierre Ejercicio Anterior 2020-12-31
Cuentas por cobrar no circulantes por venta de propiedades	0	0
Cuentas por cobrar no circulantes por alquiler de propiedades	0	0
Rentas por facturar	0	0
Otras cuentas por cobrar no circulantes	961,749,000	926,795,000
Total clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes	1,616,472,000	1,713,978,000
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas [sinopsis]		
Inversiones en subsidiarias	0	0
Inversiones en negocios conjuntos	894,850,000	783,428,000
Inversiones en asociadas	0	0
Total de inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	894,850,000	783,428,000
Propiedades, planta y equipo [sinopsis]		
Terrenos y construcciones [sinopsis]		
Terrenos	144,173,000	135,605,000
Edificios	41,619,000	43,291,000
Total terrenos y edificios	185,792,000	178,896,000
Maquinaria	1,471,000	615,000
Vehículos [sinopsis]		
Buques	0	0
Aeronave	0	0
Equipos de Transporte	5,110,000	3,730,000
Total vehículos	5,110,000	3,730,000
Enseres y accesorios	0	0
Equipo de oficina	42,122,000	5,688,000
Activos tangibles para exploración y evaluación	0	0
Activos de minería	0	0
Activos de petróleo y gas	4,544,855,000	3,677,902,000
Construcciones en proceso	480,360,000	985,808,000
Anticipos para construcciones	0	0
Otras propiedades, planta y equipo	62,159,000	195,873,000
Total de propiedades, planta y equipo	5,321,869,000	5,048,512,000
Propiedades de inversión [sinopsis]		
Propiedades de inversión	0	0
Propiedades de inversión en construcción o desarrollo	0	0
Anticipos para la adquisición de propiedades de inversión	0	0
Total de Propiedades de inversión	0	0
Activos intangibles y crédito mercantil [sinopsis]		
Activos intangibles distintos de crédito mercantil [sinopsis]		
Marcas comerciales	0	0
Activos intangibles para exploración y evaluación	0	0
Cabeceras de periódicos o revistas y títulos de publicaciones	0	0
Programas de computador	0	0
Licencias y franquicias	0	0
Derechos de propiedad intelectual, patentes y otros derechos de propiedad industrial, servicio y derechos de explotación	0	0
Recetas, fórmulas, modelos, diseños y prototipos	0	0
Activos intangibles en desarrollo	0	0
Otros activos intangibles	290,449,000	170,993,000
Total de activos intangibles distintos al crédito mercantil	290,449,000	170,993,000
Crédito mercantil	1,638,091,000	1,638,091,000
Total activos intangibles y crédito mercantil	1,928,540,000	1,809,084,000
Proveedores y otras cuentas por pagar [sinopsis]		
Proveedores circulantes	128,082,000	83,690,000
Cuentas por pagar circulantes a partes relacionadas	72,944,000	61,817,000
Pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como circulantes [sinopsis]		

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2021-12-31	Cierre Ejercicio Anterior 2020-12-31
Ingresos diferidos clasificados como circulantes	0	0
Ingreso diferido por alquileres clasificado como circulante	0	0
Pasivos acumulados (devengados) clasificados como circulantes	0	0
Beneficios a los empleados a corto plazo acumulados (o devengados)	33,862,000	27,056,000
Total de pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como circulantes	0	0
Cuentas por pagar circulantes de la seguridad social e impuestos distintos de los impuestos a las ganancias	0	0
Impuesto al valor agregado por pagar circulante	76,025,000	22,570,000
Retenciones por pagar circulantes	3,992,000	9,363,000
Otras cuentas por pagar circulantes	4,828,000	49,459,000
Total proveedores y otras cuentas por pagar a corto plazo	209,846,000	204,329,000
Otros pasivos financieros a corto plazo [sinopsis]		
Créditos Bancarios a corto plazo	1,064,094,000	842,921,000
Créditos Bursátiles a corto plazo	0	0
Otros créditos con costo a corto plazo	0	0
Otros créditos sin costo a corto plazo	0	0
Otros pasivos financieros a corto plazo	163,628,000	58,436,000
Total de otros pasivos financieros a corto plazo	1,227,722,000	901,357,000
Proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo [sinopsis]		
Proveedores no circulantes	0	0
Cuentas por pagar no circulantes con partes relacionadas	0	0
Pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como no circulantes [sinopsis]		
Ingresos diferidos clasificados como no circulantes	0	0
Ingreso diferido por alquileres clasificado como no circulante	0	0
Pasivos acumulados (devengados) clasificados como no corrientes	0	0
Total de pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como no circulantes	0	0
Cuentas por pagar no circulantes a la seguridad social e impuestos distintos de los impuestos a las ganancias	0	0
Impuesto al valor agregado por pagar no circulante	0	0
Retenciones por pagar no circulantes	0	0
Otras cuentas por pagar no circulantes	0	0
Total de proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo	0	0
Otros pasivos financieros a largo plazo [sinopsis]		
Créditos Bancarios a largo plazo	639,266,000	1,071,783,000
Créditos Bursátiles a largo plazo	1,829,472,000	1,835,501,000
Otros créditos con costo a largo plazo	287,127,000	307,856,000
Otros créditos sin costo a largo plazo	0	0
Otros pasivos financieros a largo plazo	95,375,000	78,691,000
Total de otros pasivos financieros a largo plazo	2,851,240,000	3,293,831,000
Otras provisiones [sinopsis]		
Otras provisiones a largo plazo	133,047,000	108,478,000
Otras provisiones a corto plazo	2,345,000	0
Total de otras provisiones	135,392,000	108,478,000
Otros resultados integrales acumulados [sinopsis]		
Superávit de revaluación	0	0
Reserva de diferencias de cambio por conversión	0	0
Reserva de coberturas del flujo de efectivo	0	0
Reserva de ganancias y pérdidas por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta	0	0
Reserva de la variación del valor temporal de las opciones	0	0
Reserva de la variación en el valor de contratos a futuro	0	0
Reserva de la variación en el valor de márgenes con base en moneda extranjera	0	0
Reserva de ganancias y pérdidas en activos financieros a valor razonable a través del ORI	0	0
Reserva por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta	0	0
Reserva de pagos basados en acciones	0	0
Reserva de nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	0	0

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2021-12-31	Cierre Ejercicio Anterior 2020-12-31
Importes reconocidos en otro resultado integral y acumulados en el capital relativos a activos no circulantes o grupos de activos para su disposición mantenidos para la venta	0	0
Reserva de ganancias y pérdidas por inversiones en instrumentos de capital	0	0
Reserva de cambios en el valor razonable de pasivos financieros atribuibles a cambios en el riesgo de crédito del pasivo	0	0
Reserva para catástrofes	0	0
Reserva para estabilización	0	0
Reserva de componentes de participación discrecional	0	0
Reserva de componentes de capital de instrumentos convertibles	0	0
Reservas para reembolsos de capital	0	0
Reserva de fusiones	0	0
Reserva legal	0	0
Otros resultados integrales	(118,958,000)	(186,241,000)
Total otros resultados integrales acumulados	(118,958,000)	(186,241,000)
Activos (pasivos) netos [sinopsis]		
Activos	10,888,040,000	10,466,424,000
Pasivos	5,314,368,000	5,344,627,000
Activos (pasivos) netos	5,573,672,000	5,121,797,000
Activos (pasivos) circulantes netos [sinopsis]		
Activos circulantes	772,649,000	809,630,000
Pasivos circulantes	1,658,549,000	1,239,376,000
Activos (pasivos) circulantes netos	(885,900,000)	(429,746,000)

[800200] Notas - Análisis de ingresos y gastos

Concepto	Acumulado Año Actual 2021-01-01 - 2021-12-31	Acumulado Año Anterior 2020-01-01 - 2020-12-31	Trimestre Año Actual 2021-10-01 - 2021-12-31	Trimestre Año Anterior 2020-10-01 - 2020-12-31
Análisis de ingresos y gastos [sinopsis]				
Ingresos [sinopsis]				
Servicios	936,453,000	864,549,000	241,830,000	215,961,000
Venta de bienes	579,099,000	220,416,000	124,953,000	63,426,000
Intereses	0	0	0	0
Regalías	0	0	0	0
Dividendos	0	0	0	0
Arrendamiento	0	0	0	0
Construcción	0	0	0	0
Otros ingresos	325,921,000	176,336,000	106,965,000	43,112,000
Total de ingresos	1,841,473,000	1,261,301,000	473,748,000	322,499,000
Ingresos financieros [sinopsis]				
Intereses ganados	53,606,000	58,513,000	14,276,000	12,639,000
Utilidad por fluctuación cambiaria	5,442,000	32,416,000	2,033,000	(586,000)
Utilidad por cambios en el valor razonable de derivados	0	0	0	0
Utilidad por cambios en valor razonable de instrumentos financieros	0	0	0	0
Otros ingresos financieros	0	0	0	0
Total de ingresos financieros	59,048,000	90,929,000	16,309,000	12,053,000
Gastos financieros [sinopsis]				
Intereses devengados a cargo	212,389,000	144,024,000	93,254,000	39,574,000
Pérdida por fluctuación cambiaria	30,569,000	65,065,000	12,959,000	(85,726,000)
Pérdidas por cambio en el valor razonable de derivados	0	0	0	0
Pérdida por cambios en valor razonable de instrumentos financieros	0	0	0	0
Otros gastos financieros	370,000	295,000	149,000	74,000
Total de gastos financieros	243,328,000	209,384,000	106,362,000	(46,078,000)
Impuestos a la utilidad [sinopsis]				
Impuesto causado	186,916,000	109,821,000	78,473,000	41,871,000
Impuesto diferido	(82,342,000)	36,115,000	(105,615,000)	(1,254,000)
Total de Impuestos a la utilidad	104,574,000	145,936,000	(27,142,000)	40,617,000

[800500] Notas - Lista de notas

Información a revelar sobre notas, declaración de cumplimiento con las NIIF y otra información explicativa de la entidad [bloque de texto]

a. Declaración de cumplimiento

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad (“IAS”, por sus siglas en inglés) 34 *Información Financiera Intermedia*, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera (“IASB”, por sus siglas en inglés).

Cierta información y revelaciones que normalmente se incluyen en los estados financieros anuales preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (“IFRS”, por sus siglas en inglés), han sido condensadas u omitidas, de conformidad con las disposiciones para reportes de períodos intermedios.

Por lo tanto, los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados deben leerse conjuntamente con los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2020, y por el periodo de 3 años terminado en esa fecha (los “Estados Financieros Anuales Consolidados 2020”) los cuales fueron preparados de conformidad con IFRS emitidas por el IASB. Los resultados de operación por períodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados del año completo.

Información a revelar sobre información general sobre los estados financieros [bloque de texto]

Infraestructura Energética Nova, S. A. P. I. de C. V. (antes Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V.) y Subsidiarias (en su conjunto, “IEnova o la Compañía”) han sido constituidas y tienen domicilio principalmente en México. Su matriz y última controladora es Sempra Energy (“Compañía Controladora o Sempra”), la cual está constituida y tiene su domicilio en los Estados Unidos de América (“Estados Unidos”). Su domicilio social y el lugar principal en donde opera se encuentra descrito en la Nota 22.

La Compañía se dedica principalmente al desarrollo, construcción y operación de proyectos de infraestructura energética. Las actividades de la Compañía abarcan varios segmentos de negocios a lo largo de la cadena productiva del sector de infraestructura energética que se encuentra abierta a la inversión privada.

El segmento de Gas desarrolla, posee y opera, o tiene participación en, ductos de gas natural y un etanoducto, transporte, distribución y venta de gas natural, en los estados de Baja California, Sonora, Sinaloa, Coahuila, Chihuahua, Durango, Chiapas, San Luis Potosí, Tabasco, Veracruz y Nuevo León, México.

El segmento Almacenamiento posee y opera una terminal de gas natural licuado (“GNL”) en Baja California, México para la importación, almacenamiento y regasificación de GNL. Esferas de almacenamiento de gas licuado (“GLP”) en Jalisco y Tamaulipas, México. La Compañía tiene en desarrollo, posee y opera proyectos de terminales marinas y terrestres para la recepción, almacenamiento y entrega de hidrocarburos, dichas terminales están o estarán ubicadas en Veracruz, Estado de México, Puebla, Baja California, Sinaloa, Colima y Jalisco, México.

El segmento de Electricidad desarrolla, posee y opera proyectos de energía solar localizados en Baja California, Aguascalientes, Sonora y Chihuahua, México y una planta termoeléctrica de gas natural que incluye dos turbinas de gas y una turbina de vapor en Baja California, México que da servicios a clientes en los Estados Unidos, también dos parques eólicos localizados en el estado de Nuevo León y Baja California, México. Ambos proyectos de energía renovable utilizan los recursos solares y eólicos para suministrar energía a clientes en México y en los Estados Unidos.

La Compañía obtuvo la autorización correspondiente por parte de la Comisión Reguladora de Energía (“CRE”) para la realización de estas actividades.

Información a revelar de las políticas contables significativas [bloque de texto]

2. Principales políticas contables

a. *Declaración de cumplimiento*

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad (“IAS”, por sus siglas en inglés) 34 *Información Financiera Intermedia*, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera (“IASB”, por sus siglas en inglés).

Cierta información y revelaciones que normalmente se incluyen en los estados financieros anuales preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (“IFRS”, por sus siglas en inglés), han sido condensadas u omitidas, de conformidad con las disposiciones para reportes de períodos intermedios.

Por lo tanto, los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados deben leerse conjuntamente con los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2020, y por el periodo de 3 años terminado en esa fecha (los "Estados Financieros Anuales Consolidados 2020") los cuales fueron preparados de conformidad con IFRS emitidas por el IASB. Los resultados de operación por períodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados del año completo.

b. *Bases de preparación*

Para estos Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados se han seguido las mismas políticas contables, presentación y métodos de cálculo que se siguieron en la elaboración de los Estados Financieros Anuales Consolidados 2020, excepto por la adopción de las nuevas normas que entraron en vigor el 1 de enero de 2021. (Ver Nota 19).

La Compañía no ha adoptado anticipadamente ninguna norma, interpretación o enmienda que se haya emitido pero que aún no sea efectiva.

Varias enmiendas e interpretaciones son afectivas por primera vez en 2021, pero no tienen un impacto material en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados.

Información comparativa

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados proveen información comparativa respecto al período anterior. La Compañía presenta información adicional al inicio del período anterior cuando hay una aplicación retrospectiva de una política contable.

[800600] Notas - Lista de políticas contables

Información a revelar de las políticas contables significativas [bloque de texto]

2. Principales políticas contables

a. *Declaración de cumplimiento*

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad ("IAS", por sus siglas en inglés) 34 *Información Financiera Intermedia*, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera ("IASB", por sus siglas en inglés).

Cierta información y revelaciones que normalmente se incluyen en los estados financieros anuales preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera ("IFRS", por sus siglas en inglés), han sido condensadas u omitidas, de conformidad con las disposiciones para reportes de períodos intermedios.

Por lo tanto, los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados deben leerse conjuntamente con los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2020, y por el periodo de 3 años terminado en esa fecha (los "Estados Financieros Anuales Consolidados 2020") los cuales fueron preparados de conformidad con IFRS emitidas por el IASB. Los resultados de operación por períodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados del año completo.

b. *Bases de preparación*

Para estos Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados se han seguido las mismas políticas contables, presentación y métodos de cálculo que se siguieron en la elaboración de los Estados Financieros Anuales Consolidados 2020, excepto por la adopción de las nuevas normas que entraron en vigor el 1 de enero de 2021. (Ver Nota 19).

La Compañía no ha adoptado anticipadamente ninguna norma, interpretación o enmienda que se haya emitido pero que aún no sea efectiva.

Varias enmiendas e interpretaciones son afectivas por primera vez en 2021, pero no tienen un impacto material en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados.

Información comparativa

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados proveen información comparativa respecto al período anterior. La Compañía presenta información adicional al inicio del período anterior cuando hay una aplicación retrospectiva de una política contable.

[813000] Notas - Información financiera intermedia de conformidad con la NIC 34

Información a revelar sobre información financiera intermedia [bloque de texto]

Infraestructura Energética Nova, S. A. P. I. de C. V. (antes Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V.) y Subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados

Al 31 de diciembre de 2021 y por los años y períodos de tres meses terminados al 31 de diciembre de 2021 (no auditados) y 2020 (En miles de dólares estadounidenses, excepto en donde se indique lo contrario)

1. Actividad y eventos relevantes

a. *Actividad*

Infraestructura Energética Nova, S. A. P. I. de C. V. (antes Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V.) y Subsidiarias (en su conjunto, “IEnova o la Compañía”) han sido constituidas y tienen domicilio principalmente en México. Su matriz y última controladora es Sempra Energy (“Compañía Controladora o Sempra”), la cual está constituida y tiene su domicilio en los Estados Unidos de América (“Estados Unidos”). Su domicilio social y el lugar principal en donde opera se encuentra descrito en la Nota 22.

La Compañía se dedica principalmente al desarrollo, construcción y operación de proyectos de infraestructura energética. Las actividades de la Compañía abarcan varios segmentos de negocios a lo largo de la cadena productiva del sector de infraestructura energética que se encuentra abierta a la inversión privada.

El segmento de Gas desarrolla, posee y opera, o tiene participación en, ductos de gas natural y un etanoducto, transporte, distribución y venta de gas natural, en los estados de Baja California, Sonora, Sinaloa, Coahuila, Chihuahua, Durango, Chiapas, San Luis Potosí, Tabasco, Veracruz y Nuevo León, México.

El segmento Almacenamiento posee y opera una terminal de gas natural licuado (“GNL”) en Baja California, México para la importación, almacenamiento y regasificación de GNL. Esferas de almacenamiento de gas licuado (“GLP”) en Jalisco y Tamaulipas, México. La Compañía tiene en desarrollo, posee y opera proyectos de terminales marinas y terrestres para la recepción, almacenamiento y entrega de hidrocarburos, dichas terminales están o estarán ubicadas en Veracruz, Estado de México, Puebla, Baja California, Sinaloa, Colima y Jalisco, México.

El segmento de Electricidad desarrolla, posee y opera proyectos de energía solar localizados en Baja California, Aguascalientes, Sonora y Chihuahua, México y una planta termoeléctrica de gas natural que incluye dos turbinas de gas y una turbina de vapor en Baja California, México que da servicios a clientes en los Estados Unidos, también dos parques eólicos localizados en el estado de Nuevo León y Baja California, México. Ambos proyectos de energía renovable utilizan los recursos solares y eólicos para suministrar energía a clientes en México y en los Estados Unidos.

La Compañía obtuvo la autorización correspondiente por parte de la Comisión Reguladora de Energía ("CRE") para la realización de estas actividades.

Estacionalidad de operaciones. La demanda de los segmentos de Gas y Electricidad tiene variaciones estacionales. Para el segmento de Gas, la demanda de gas natural es mayor en época de verano e invierno. Para el segmento de Electricidad, la demanda del servicio de suministro de energía eléctrica es mayor durante la época de clima cálido. El segmento de Almacenamiento no experimenta fluctuación estacional.

b. Eventos relevantes

1.1. Reforma eléctrica

El 9 de marzo de 2021, se publicó en el Diario Oficial de la Federación una reforma a la Ley de la Industria Eléctrica para incluir las principales disposiciones siguientes:

- Se permite a los proveedores de servicios básicos celebrar Contratos de Cobertura Eléctrica fuera de las subastas de Centro Nacional de Energía ("CENACE"). Antes de la Reforma solo podían celebrar Contratos de Cobertura de mediano y largo plazo previa subasta organizada por CENACE.
- Se restringe el acceso a la Red de Transmisión ("RNT") y a las Redes Generales de Distribución ("RGD"), ya que se otorga a las centrales de Comisión Federal de Electricidad ("CFE") acceso preferente.
- De acuerdo con las Reformas, los Certificados de Energía Limpia serán reconocidos para todas las Plantas de Energía independientemente de la fecha de su construcción.
- Se ordena a la CRE, previo al trámite correspondiente, revocar los permisos de autoabastecimiento otorgados en fraude a la ley.

Cabe señalar que la aplicación de la Reforma de la Ley a la Industria Eléctrica ha quedado suspendida por orden judicial desde el 19 de marzo de 2021, por lo que el Gobierno Federal ha pedido a la Corte Suprema de México que resuelva el asunto.

Sin embargo, un tribunal mexicano emitió una suspensión de las modificaciones el 19 de marzo de 2021, y se espera que la Suprema Corte de Justicia de la Nación resuelva finalmente el asunto. Si las modificaciones propuestas son confirmadas por la Suprema Corte, la CRE podría verse obligada a revocar los permisos de autoabastecimiento otorgados bajo la anterior ley de electricidad, los cuales fueron protegidos cuando se promulgó la nueva Ley de la Industria Eléctrica, bajo una norma legal que es ambigua y no está bien definida bajo la ley.

En septiembre de 2021, el Presidente de México presentó una iniciativa de reforma constitucional según la cual el gobierno preservaría la seguridad y autosuficiencia energética, así como el suministro continuo de electricidad a la población del país, La CRE y la Comisión Nacional de Hidrocarburos se disolverían, y sus funciones serían desempeñadas por la SENER ("Secretaría de Energía"). La CFE se encargaría de generar, conducir, transformar, distribuir y suministrar electricidad, y sería la única entidad autorizada para comercializar energía eléctrica en México. Las empresas productoras pasarían a ser organismos públicos. Se cancelarían los permisos de generación de electricidad y los contratos de venta de electricidad en el sector privado, que incluirían los permisos y contratos de las tres instalaciones de energía renovable de IEnova (Don Diego Solar, Border Solar y Ventika), así como las solicitudes de dichos permisos y contratos pendientes de resolución. La CFE generaría al menos 54% de la energía que requiere el país y el sector privado participaría hasta en 46%. El servicio público de suministro de electricidad sería prestado exclusivamente por la CFE, que podría adquirir energía del sector

privado. Sólo se permitiría a ciertas plantas seguir generando electricidad y competir para ofrecer a la CFE los menores costos de producción.

IEnova está monitoreando este procedimiento legislativo mientras evalúa alternativas para sus proyectos. Si se aprueba en su forma actual, la iniciativa podría tener un efecto material adverso en nuestros negocios, condición financiera, resultados de operaciones, flujos de efectivo y/o perspectivas, nuestra capacidad para recuperar los valores en libros de nuestras inversiones en México y nuestra capacidad para operar las instalaciones existentes y desarrollar nuevos proyectos de energía en el país.

El 1 de octubre de 2021, obtuvimos una sentencia favorable por el amparo interpuesto para nuestros activos bajo autoabastecimiento contra el decreto de reforma a la Ley de la Industria Eléctrica, sin embargo con la presentación de la Iniciativa de Reforma Constitucional, IEnova ha seguido de cerca este procedimiento legislativo mientras evalúa alternativas para los proyectos afectados.

Al 31 de diciembre de 2021, IEnova tenía \$14,000 en otros activos intangibles, netos, relacionados con estos permisos de autoabastecimiento previamente otorgados por la CRE e impactados por la resolución de los compradores que podrían estar sujetos a deterioro si IEnova no puede obtener la protección legal adecuada.

1.2. Gasoducto Guaymas - El Oro

El 12 de marzo de 2021, IEnova y la CFE acordaron extender la fecha de suspensión del acuerdo hasta el 14 de septiembre de 2021.

El 14 de septiembre de 2021, las partes firmaron un nuevo convenio de suspensión con prórroga de seis meses, con fecha de vencimiento el 14 de marzo de 2022; sin embargo, las discusiones con la CFE sobre el futuro del gasoducto, incluido el posible cambio de ruta de una parte del gasoducto, están en curso de acuerdo con un memorando de entendimiento no vinculante anunciado en enero del 2022 que, entre otros asuntos, aborda los esfuerzos para reiniciar el servicio en el gasoducto. IEnova tiene la intención de celebrar un acuerdo definitivo con respecto al gasoducto en el primer trimestre de 2022.

Al 31 de diciembre de 2021, IEnova tenía \$413,000 en PP&E, neto, relacionado con el segmento Guaymas-El Oro del gasoducto Sonora, que podría estar sujeto a deterioro si IEnova no puede realizar dichas reparaciones (que aún no han comenzado) o cambiar la ruta del gasoducto (que no ha sido acordada por las partes) y reanudar las operaciones en el segmento Guaymas-El Oro del gasoducto Sonora o si IEnova rescinde el contrato y no puede obtener la recuperación, por lo que podría tener un efecto adverso significativo en las actividades, la situación financiera, los resultados de operación, los flujos de efectivo, las perspectivas de la Compañía.

1.3. Adquisición del 50% remanente de la participación sobre IG Sierra Juárez S. de R. L. de C. V. ("Saavi Energía") en Energía Sierra Juárez, S. de R. L. de C. V. ("ESJ")

El 19 de marzo de 2021, IEnova completó la adquisición de la participación del 50 por ciento de Saavi Energía en ESJ por un precio de compra de \$79,400 después de los ajustes posteriores al cierre, adicionalmente se asumieron \$ 271,100 en deuda, incluidos \$88,000 adeudados por ESJ a IEnova. que se eliminará vía la consolidación. IEnova anteriormente contabilizaba su participación del 50 por ciento en ESJ como una inversión a través de método de participación. Esta adquisición aumentó la participación de IEnova en ESJ del 50 al 100 por ciento al cierre de la adquisición. ESJ posee una planta de generación de energía eólica en pleno funcionamiento con una capacidad nominal de 155 MW ("MW"), para la cual San Diego Gas & Electric Company ("SDG&E") ha acordado comprar el 100 por ciento de la producción de la planta bajo un Contrato de Compra de Energía ("PPA", por sus siglas en inglés) a largo plazo. ESJ estaba construyendo una segunda planta de generación de energía eólica, que se terminó durante en el primer trimestre de 2022.

1.4. Inicio de operación comercial (“COD” por sus siglas en inglés) de la Terminal de Veracruz y de la Terminal de Estado de México

El 19 de marzo de 2021, la Compañía declaró COD formalmente de su terminal para la recepción, almacenamiento y entrega de productos refinados en el Nuevo Puerto de Veracruz. Este proyecto tiene una capacidad de almacenamiento para más de 2 millones de barriles de gasolina, diésel y turbosina.

El 2 de julio de 2021, la Compañía declaró COD formalmente de su terminal para recepción, almacenamiento y entrega de productos refinados en el Estado de México (también conocida como Terminal "Valle de México"). Este proyecto tiene una capacidad de almacenamiento de más de 640,000 de barriles de gasolina, diésel y turbosina.

1.5. COD de Border Solar

El 25 de marzo de 2021, la Compañía anunció que no existía impedimento técnico o legal para que se declare el COD de Border Solar.

1.6. Adquisición de la Terminal en Manzanillo

En el primer trimestre de 2020, IEnova adquirió acciones adicionales en ICM Ventures Holdings B.V. ("ICM") por \$9,339, incrementando su participación de 53.7% a 82.5%. ICM posee ciertos permisos y terrenos donde IEnova está construyendo una terminal para la recepción, almacenamiento y entrega de combustibles líquidos.

El 26 de marzo de 2021, la Compañía informó sobre la firma de un acuerdo de compraventa para llevar a cabo la adquisición de la participación accionaria restante del 17.5% que Trafigura Holdings, B.V. mantenía en la Terminal Marina de Productos Refinados en Manzanillo, Colima. El precio de adquisición de dichas acciones fue \$6,700.

El 6 de julio de 2021, esta transacción fue completada y IEnova alcanzó el 100% de la participación accionaria de ICM.

1.7. Contrato de largo plazo de Topolobampo

El 26 de marzo de 2021, la Compañía firmó un contrato de largo plazo, denominado en dólares, con Trafigura México, S. A. de C. V. ("Trafigura"), para el almacenamiento y entrega de productos refinados, principalmente gasolina y diesel, en la terminal de recepción, almacenamiento y entrega en Topolobampo, Sinaloa, México.

1.8. Ley de Hidrocarburos ("LH")

El 23 de abril de 2021 se aprobó por el Poder Legislativo Federal la iniciativa del Presidente para reformar la LH, quedando pendiente su promulgación y publicación. El Proyecto de Reforma otorga a la SENER y a la CRE facultades adicionales para suspender y terminar anticipadamente los permisos de las actividades del título tercero de la LH y que son actividades que lleva a cabo IEnova. Los permisos se suspenderán en cualquier momento en que se prevea un peligro a la seguridad nacional y energética, o para la economía nacional, independientemente de la conducta del permisionario, quien además será sancionado si actúa con dolo. Asimismo se incluirán como nuevas aspectos para la revocación de permisos el que el permisionario (i) realice su actividad regulada con productos ilegalmente importados o respecto de los cuales no se hayan pagado impuestos (de contrabando) o (ii) reincida en el incumplimiento de las disposiciones aplicables a la cantidad, calidad y medición de hidrocarburos y petrolíferos o en la modificación sin autorización de las condiciones

técnicas de sistemas, ductos, instalaciones o equipos. Adicionalmente, para el caso de permisos existentes, la LH contempla que las autoridades revocarán aquellos permisos que: (i) incumplan con los requisitos de almacenamiento mínimo establecido por SENER a la fecha de entrada en vigor de la LH o (ii) que a la entrada en vigor de la LH, no cumplan con los requisitos establecidos o infrinjan las disposiciones de la LH. De igual forma, los permisos caducarán en los casos de que el permisionaria no ejerza los derechos en el plazo establecido en el permiso, o a falta de plazo, por un periodo consecutivo de trescientos sesenta y cinco días naturales.

En mayo de 2021 se publicaron y entraron en vigor las modificaciones a la LH de México. Las modificaciones otorgan a la SENER y a la CRE facultades adicionales para suspender y revocar los permisos relacionados con los sectores de exploración y producción. La suspensión de los permisos será determinada por la SENER o la CRE cuando se prevea un peligro para la seguridad nacional, la seguridad energética o la economía nacional. Asimismo, se establecen nuevas causales de revocación de los permisos si el permisionario (i) realiza su actividad con productos importados ilegalmente; (ii) incumple, en más de una ocasión, las disposiciones aplicables en materia de cantidad, calidad y medición de los productos; o (iii) modifica las condiciones técnicas de su infraestructura sin autorización. Adicionalmente, en el caso de los permisos existentes, las autoridades revocarán aquellos permisos que no cumplan con los requisitos mínimos de almacenamiento establecidos por la SENER o que no cumplan con los requisitos o violen las disposiciones establecidas por la LH reformada. Todas las instalaciones de IEnova que participan en el sector de hidrocarburos interpusieron demandas contra la iniciativa de reforma de la LH y recibieron medidas cautelares en espera de la resolución definitiva de los tribunales. En mayo de 2021, un tribunal de distrito mexicano ordenó la suspensión de varias de las disposiciones de las reformas con aplicación general en todo el sector. En junio de 2021, el juzgado de distrito emitió una sentencia en la que se establece que la reforma a la ley no afecta el interés de las empresas en este momento y, como resultado, desechó los juicios de amparo presentados por varias empresas del mercado, incluyendo tres de las cinco demandas presentadas por IEnova. Estas sentencias han sido desechadas y las suspensiones concedidas seguirán vigentes hasta que se resuelvan definitivamente las demandas.

1.9. Evaluación del impacto de Coronavirus (“COVID-19”)

El brote del nuevo COVID - 19 a partir de finales de enero de 2020 se ha extendido rápidamente a muchas partes del mundo. En marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud declaró el COVID - 19 como pandemia. La pandemia ha resultado en cuarentenas, restricciones de viaje y desaceleración operativa en lugares donde IEnova opera, principalmente en México.

Tan pronto como se declaró la pandemia y se presentaron los primeros casos en territorio mexicano, Sempra Energy, nuestra entidad controladora e IEnova tomó directrices estratégicas para proteger a sus empleados e inversionistas en México, entre las que se encuentran la conformación de la “Equipo Activo de Ejecutivos en Gestión de Crisis” para mitigar los impactos de COVID - 19, la implementación de prohibiciones de viaje, restricciones de acceso a la oficina y una mayor sanitización en las áreas de trabajo.

Además, como una actualización del brote COVID - 19 y en línea con Sempra Energy, monitoreamos continuamente cuatro elementos principales:

- Protocolo de la fuerza laboral - revisamos los protocolos para los empleados en el sitio; los que pueden trabajar de forma remota continúan haciéndolo durante el cuarto trimestre de 2021.
- Exposición al cliente - durante el cuarto trimestre de 2021, los clientes privados continúan representando más del 50 por ciento de los ingresos totales.

- Exposición volumétrica - Durante el cuarto trimestre de 2021, la mayoría de los contratos con los clientes siguen siendo contratos de “take or pay” y son denominados en Dólares americanos, con un promedio de vida restante de 20.4 años. Sin embargo, IEnova continuará evaluando la capacidad de recuperación y la cobranza considerando el efecto en la cadena de suministro. Es posible que ciertos clientes experimenten retrasos en los pagos y otros detengan temporalmente sus operaciones. Esto podría implicar que nuestros clientes requieran tiempo adicional para pagarnos, lo que puede requerir que registremos provisiones adicionales para cuentas dudosas.

Al 31 de diciembre de 2021, nuestra cobranza no presenta problemas de recuperación y se mantiene en línea con los términos de vencimiento originales. Como administración estamos continuamente evaluando y trabajando con los clientes para resolver cualquier posible problema de crédito.

- Despliegue de capital - aunque no esperamos efectos importantes como cancelaciones de proyectos de infraestructura, como resultado de la pandemia actual, es razonable esperar que parte de la construcción difiera del COD original esperado, sin embargo estos cambios no son considerados significativos.

El sector energético ha sido considerado “esencial” por las autoridades mexicanas, lo que nos ha permitido operar prácticamente de forma ininterrumpida desde el comienzo de la pandemia. Aunque la demanda de electricidad, gas natural, gasolina y otros combustibles disminuyó en el periodo 2020, principalmente debido al confinamiento social y otras restricciones a la movilidad (similar a lo observado en el resto del mundo), durante el 2021 IEnova continuó brindando servicios de energía de manera normal logrando un incremento de sus ingresos.

IEnova tiene suficiente liquidez para cubrir sus costos operativos, gastos y obligaciones financieras. Al 31 de diciembre de 2021, la Compañía tenía \$1,300,105 de efectivo y líneas de crédito comprometidas disponibles que contribuyen a un capital de trabajo saludable. La Compañía no ha reducido su fuerza laboral.

A la fecha de la emisión de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados, la pandemia de COVID-19 no ha tenido un impacto material en nuestros resultados de operación, sin embargo, hemos observado otras compañías, incluidas nuestras contrapartes actuales y futuras, clientes y socios, así como el gobierno, incluidos nuestros reguladores y otros órganos de gobierno que afectan nuestro negocio, tomando precaución y medidas preventivas para enfrentar el COVID-19, y ellos puedan tomar medidas adicionales que alteren sus operaciones normales. Estas acciones podrían resultar en una reducción material en el efectivo recibido de nuestros clientes, lo que podría tener un efecto adverso importante en los flujos de efectivo, la situación financiera y los resultados de las operaciones.

1.10. Oferta pública de adquisición y suscripción recíproca para adquirir las acciones de IEnova cotizadas en bolsa

El 5 de abril de 2021, la Compañía informó con fundamento en lo dispuesto por el artículo 50, fracción III, inciso d) de las Disposiciones de Carácter General Aplicables a las Emisoras de Valores y a otros Participantes del Mercado de Valores emitida por la Comisión Nacional Bancaria y de Valores ("CNBV") que su accionista de control Sempra Energy, anunció la celebración de un acuerdo para llevar a cabo una operación que incluye una participación no controladora de IEnova.

El 12 de abril de 2021, IEnova recibió de Sempra Energy una carta de oferta definitiva no vinculante (la “Carta de Oferta Final”) para llevar a cabo una oferta pública de adquisición y suscripción recíproca de la totalidad de las acciones representativas del capital social de IEnova, de las que es titular el gran público inversionista (las cuales representan el 29.83 por ciento) a cambio de acciones comunes representativas del capital social de Sempra (la “Oferta de Intercambio”) a un factor de intercambio de 0.0323 acciones de Sempra por cada acción de IEnova (el “Factor de Intercambio”).

Con base en dicho Factor de Intercambio, la contraprestación implícita por acción ordinaria de IEnova en la Oferta de Intercambio, es igual a \$87.20 pesos por acción ordinaria de IEnova, calculada utilizando el precio promedio

ponderado por volumen de las acciones comunes de Sempra según cotizaron en la Bolsa de Valores de Nueva York.

El 14 de abril de 2021, IEnova anunció que la contraprestación de capital propuesta por Sempra Energy en relación con la oferta previamente anunciada de Sempra para adquirir todas las acciones ordinarias emitidas y en circulación de IEnova a cambio de acciones ordinarias de Sempra, es razonable para los accionistas de IEnova desde un punto de vista financiero. El Consejo de Administración evaluó la contraprestación de capital propuesta por Sempra en la Oferta de Intercambio aplicando la Relación de Intercambio y tomando en cuenta el precio de mercado prevaleciente para las acciones ordinarias de Sempra y el tipo de cambio Ps./U.S. \$ al cierre del mercado del 13 de abril de 2021.

Lo opinión del Consejo de Administración se realizó de conformidad con la recomendación del Comité de Prácticas Societarias de la Sociedad.

El 26 de abril de 2021, Sempra había iniciado una oferta pública de adquisición y suscripción recíproca de la totalidad de las acciones representativas del capital social de IEnova a través del sistema electrónico de información ("Emisnet") de la Bolsa Mexicana de Valores ("BMV"), a través de Casa de Bolsa BBVA Bancomer, S. A. de C. V. ("BBVA Bancomer"), Grupo Financiero BBVA Bancomer como intermediario.

El 24 de mayo de 2021, la Compañía publicó a través del sistema electrónico de información Emisnet por cuenta de Sempra, el aviso de resultados de la oferta pública de adquisición y suscripción recíproca.

El 28 de mayo de 2021, la oferta pública de adquisición y suscripción recíproca fue liquidada a través de la Institución para el Depósito de Valores, S. A. de C. V. ("S. D. Indeval").

El 12 de agosto de 2021, Sempra Energy inició una oferta pública de adquisición en efectivo de la totalidad de las acciones representativas del capital social de IEnova a través de Emisnet.

El 20 de agosto de 2021, se aprobó por unanimidad de votos de los miembros del Consejo el precio por acción pública de IEnova de \$78.97 pesos mexicanos (setenta y ocho Pesos 97/100 M.N.) ofrecido por Sempra Energy.

El 10 de septiembre de 2021, el intermediario publicó a través del Emisnet por cuenta de Sempra Energy, el aviso de resultados de la oferta pública de adquisición en efectivo el 12 de agosto de 2021 respecto de la totalidad de las acciones ordinarias, nominativas, Serie Única, al precio mencionado anteriormente.

El 13 de septiembre de 2021, IEnova presentó una solicitud a la CNBV para la cancelación de la inscripción de totalidad de las acciones representativas de su capital social, en el Registro Nacional de Valores ("RNV"), lo cual resultó en la cancelación del listado de dichas acciones en el listado de valores autorizados para cotizar en la BMV.

El 17 de septiembre de 2021, la oferta pública de adquisición en efectivo lanzada por Sempra Energy el 12 de agosto de 2021 fue liquidada a través de la S. D. Indeval, al precio mencionado anteriormente.

El 27 de septiembre de 2021, Sempra Energy recibió todas las aprobaciones de terceros y se cumplieron todas las condiciones materiales de cierre del acuerdo para la venta una participación no controladora de Sempra Infrastructure a KKR y el cierre de dicha venta fue efectiva el 1 de octubre de 2021.

El 1 de octubre de 2021, Sempra Energy completó el cierre de la venta a KKR del 20% de la participación accionaria de la subsidiaria 100% propiedad de Sempra, Sempra Infrastructure Partners ("SIP" antes Sempra Global). Como resultado de lo anterior, Sempra mantiene el control de IEnova a través de una participación indirecta (a través de SIP) del 80%, y KKR tendrá una participación indirecta en IEnova del 20%. Asimismo, para la implementación del cierre antes mencionado, Sempra llevó a cabo la transmisión de las acciones que mantiene directamente en IEnova, equivalentes al 29.7% del capital social de IEnova, en favor de Semco Holdco, S. de R. L. de C. V., la cual es su subsidiaria indirecta totalmente controlada, a través de una serie de transferencias entre distintas subsidiarias de Sempra.

El 14 de octubre de 2021 IEnova informó que, mediante oficio número 153/10026985/2021 de fecha 13 de octubre de 2021, la CNVB notificó la autorización de la cancelación de la inscripción de IEnova en el RNV, de la totalidad de las acciones, Serie Única, sin expresión de valor nominal, representativas del capital social (las "Acciones"). Como consecuencia de lo anterior, las Acciones dejaron de estar listadas en la BMV, a partir del 15 de octubre de 2021.

Asimismo, IEnova informó que, conforme a lo requerido por la Ley del Mercado de Valores, con fecha 8 de octubre de 2021 Sempra Energy constituyó con BBVA Bancomer, S. A., Institución de Banca Múltiple, Grupo Financiero BBVA México, como fiduciario (el "Fiduciario"), el fideicomiso irrevocable de administración, inversión y pago identificado con número F/412194-3, con el fin de comprar Acciones que no sean propiedad directa o indirectamente de Sempra al mismo precio por acción de \$78.97 (setenta y ocho pesos 97/100 M.N.) ofrecido por Sempra en la oferta pública de adquisición en efectivo iniciada el 12 de agosto de 2021 y liquidada el 17 de septiembre de 2021. Dicho fideicomiso estará vigente durante un periodo obligatorio que comienza el 13 de octubre de 2021 (la "Fecha de Cancelación"), y termina en lo primero que ocurra entre (i) el día inmediato siguiente a los 6 (seis) meses a partir de la Fecha de Cancelación, y (ii) la fecha en que el Fiduciario haya adquirido la totalidad de las Acciones restantes que no sean propiedad directa o indirectamente de Sempra, pagado a los tenedores de dichas Acciones el precio de compra por las mismas, y transferido todas dichas Acciones adquiridas a Sempra.

1.11. Normas Generales de Comercio exterior.

El 11 de junio, el gobierno federal de México modificó las Normas Generales de Comercio Exterior para incluir restricciones y para asegurar que existan autorizaciones en materia de Lugar Diferente Autorizado ("LDA"). Las autorizaciones de LDA permiten que las terminales y otros tipos de infraestructura (por ejemplo, boyas, camiones cisterna) actúen como puntos de entrada/salida de importaciones/exportaciones de hidrocarburos, productos refinados, petroquímicos y biocombustibles. Estas modificaciones impiden que las empresas privadas (i) obtengan autorizaciones en tema de materia de LDA, afectando nuevos proyectos que no hayan obtenido dicha aprobación, o (ii) renovando un LDA existente, afectando proyectos en curso.

El proyecto ECA y la Terminal Veracruz tienen LDA vigentes hasta el cuarto trimestre de 2023. Como medida preventiva, presentaron demandas constitucionales (recursos de amparo) para impugnar el impedimento recientemente introducido para renovar sus autorizaciones en tema de materia LDA. Para iniciar operaciones en los proyectos Topolobampo, Manzanillo y Baja Refinados, las empresas presentaron demandas de amparo para impugnar dichas enmiendas como una "barrera de entrada" a la industria.

En octubre y noviembre de 2021, el gobierno mexicano publicó nuevas Normas Generales de Comercio Exterior en las que se permite a las empresas privadas obtener autorizaciones de LDA y, como consecuencia, los juicios de amparo interpuestos por el proyecto de ECA y la Terminal de Veracruz han sido rechazadas por los tribunales, mientras se determina el tribunal correspondiente para conocer el juicio de amparo para futuras autorizaciones de LDA.

1.12. Firma de créditos con The Bank of Nova Scotia

El 23 de septiembre de 2021, IEnova informó que celebró un contrato de crédito no comprometido y un acuerdo modificatorio al crédito revolvente comprometido, ambos con The Bank of Nova Scotia. El contrato de crédito no comprometido es hasta por la cantidad de \$250,000, con una vigencia de 1 (un) año, y el acuerdo modificatorio al crédito revolvente comprometido es hasta por la cantidad de \$350,000, con una vigencia de 2 (dos) años. Los fondos se utilizan para capital de trabajo, inversiones y otros fines corporativos en general.

1.13. Terminal de Puebla

Como parte del amplio proceso de auditoría e investigación que la CRE inició en junio de 2021 para hacer cumplir las leyes de adquisición de combustibles, en septiembre de 2021 un fiscal federal realizó una inspección en la terminal de productos refinados de IEnova en Puebla para confirmar que la gasolina y el diésel almacenados (tanto en los tanques de los trenes como en los depósitos de almacenamiento) eran legalmente importados. Durante la inspección, el fiscal federal tomó muestras de todos los tanques de los trenes de la terminal y ordenó la suspensión temporal de las instalaciones, dejando la terminal en custodia de IEnova. IEnova interpuso un juicio de amparo contra la clausura y ha presentado a la fiscalía pruebas del origen legal de los productos. En noviembre de 2021, la CRE notificó a IEnova el inicio de un procedimiento administrativo para revocar el permiso de almacenamiento en la terminal de Puebla por presunto incumplimiento de sus términos y condiciones.

1.14. Pago total anticipado del financiamiento del parque eólico de Energía Sierra Juárez (“ESJ”)

ESJ es un complejo de generación eólica ubicado en el Municipio de Tecate, Baja California, México, el cual consta de dos fases. La primera fase se encuentra en operación desde 2015 y cuenta con una capacidad instalada de 155 MW. En 2014 ESJ obtuvo un financiamiento para la construcción de la fase 1, y el 8 de octubre de 2021 pagó anticipadamente la totalidad del crédito por un monto total de \$175,070 más intereses, costo de cancelación de instrumentos financieros derivados y otros costos accesorios.

1.15. Pago total anticipado de los financiamientos de los parques eólicos Ventika y Ventika II (conjuntamente las “Ventikas”)

Las Ventikas son dos parques eólicos adyacentes, ubicados en el estado de Nuevo León, México, de 126 MW cada uno y con una capacidad instalada conjuntamente de 252 MW. En 2014, las Ventikas obtuvieron financiamientos para su construcción, los cuales se terminaron de pagar de manera anticipada en su totalidad el 13 de octubre de 2021, por un monto total de \$375,168 más intereses, costo de cancelación de instrumentos financieros derivados y otros costos accesorios.

1.16. Adopción del régimen de Sociedad Anónima Promotora de Inversión de Capital Variable y asuntos relacionados.

El 1 de noviembre de 2021 como consecuencia de la cancelación de la inscripción en el RNV la totalidad de las acciones de la compañía y de la cancelación del listado de dichas acciones en la BMV, mediante Asamblea General Extraordinaria de Accionistas se han aprobado, entre otros asuntos, los siguientes:

- i. Que la Sociedad adopte el régimen de “Sociedad Anónima Promotora de Inversión” (“S.A.P.I.”) de capital variable y la consecuente reforma integral de los estatutos sociales de la Sociedad. Por lo anterior, con

efectos a partir de la celebración de la Asamblea, la Sociedad dejará de tener el régimen de “Sociedad Anónima Bursátil” (“S.A.B.”)

- ii. Cambios en el Consejo de Administración y Secretaría de la Sociedad.
- iii. La desintegración del Comité de Prácticas Societarias y del Comité de Auditoría de la Sociedad.
- iv. Designar a Sr. Javier Alonso Levario Carillo como Comisario de la Sociedad.

1.17. Operación anunciada por su controladora Sempra Energy

El 21 de diciembre de 2021 Sempra anunció que ha celebrado un contrato de compraventa definitivo para vender una participación no controladora del 10% en Sempra Infrastructure Partners (Sempra Infrastructure) a una subsidiaria de Abu Dhabi Investment Authority ("ADIA") por \$1,785,000 en efectivo, sujeto a ajustes de cierre habituales.

La operación implica una valuación de la empresa Sempra Infrastructure por \$26,500,000, incluyendo deuda relacionada a activos por \$8,600,000.

Sempra Infrastructure fue creada en 2021 mediante la consolidación de dos compañías de infraestructura de clase mundial – Sempra LNG e IEnova. El negocio combinado consiste en tres plataformas de crecimiento – soluciones de energías limpias, redes de infraestructura energéticas, y GNL y cero emisiones netas – con una visión hacia capturar nuevas oportunidades que apoyen la transición energética global.

Se espera que la operación concluya en el verano de 2022, sujeto a ciertas condiciones de cierre habituales y consentimientos de los reguladores. Bajo los términos del acuerdo, ADIA tendrá ciertos derechos de minoría habituales en Sempra Infrastructure, de manera proporcional al tamaño de su inversión.

Los recursos de la venta serán utilizados para ayudar a financiar inversiones de capital incrementales en las empresas de servicios públicos de Sempra y para recomprar acciones de la Compañía por \$500,000, de los cuales \$300,000 se completaron en el cuarto trimestre de este año, y al mismo tiempo fortalecer el balance general de la compañía. Se espera que la operación se refleje en las utilidades conforme los recursos sean invertidos.

1.18. Convenio modificadorio del contrato de crédito y reembolso para la emisión de cartas de crédito

El 22 de diciembre del 2021 IEnova, informó al público inversionista que junto con su filial SIP celebró un convenio modificadorio del contrato de crédito y reembolso para la emisión de cartas de crédito, el cual modifica en su totalidad el contrato de crédito y reembolso para la emisión de cartas de crédito suscrito el 22 de enero de 2018.

El Convenio tiene por objeto, entre otros temas, ampliar el plazo del Contrato por una vigencia adicional de 5 (cinco) años, así como incluir a SIP como co-acreditado.

Asimismo, el Convenio se celebró con un sindicato de bancos integrado por Banco Nacional de México, S.A., integrante del Grupo Financiero Banamex (“Citibanamex”), Sumitomo Mitsui Banking Corporation, BBVA México, S. A. Institución de Banca Múltiple, Grupo Financiero BBVA México, Scotiabank Inverlat, S. A. Institución de Banca Múltiple, Grupo Financiero Scotiabank Inverlat, Mizuho Bank, Ltd y Crédit Agricole Corporate and Investment Bank – New York Branch; Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Citibanamex y

Citibank, N. A., como emisores de las cartas de crédito; Citibanamex como agente administrativo y el Delaware Trust Company, en calidad de agente de retención de impuestos.

1.19. Calificaciones Crediticias

El 28 de abril de 2021 la Compañía, informó que, Moody's bajó la calificación crediticia de IEnova a Baa3 (escala global) desde Baa2 y a Aa3.mx (escala nacional de México) desde Aa2.mx. La perspectiva se cambió a estable de negativa.

El 20 de octubre del 2021 la empresa S&P Global Ratings ("S&P") afirmó la calificación crediticia de IEnova en 'BBB' así como la de sus Senior Notes; S&P también afirmó la calificación crediticia en escala local en 'mxAA+'. La perspectiva se mantiene Negativa.

2. Principales políticas contables

a. Declaración de cumplimiento

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad ("IAS", por sus siglas en inglés) 34 *Información Financiera Intermedia*, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera ("IASB", por sus siglas en inglés).

Cierta información y revelaciones que normalmente se incluyen en los estados financieros anuales preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera ("IFRS", por sus siglas en inglés), han sido condensadas u omitidas, de conformidad con las disposiciones para reportes de períodos intermedios.

Por lo tanto, los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados deben leerse conjuntamente con los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2020, y por el periodo de 3 años terminado en esa fecha (los "Estados Financieros Anuales Consolidados 2020") los cuales fueron preparados de conformidad con IFRS emitidas por el IASB. Los resultados de operación por períodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados del año completo.

b. Bases de preparación

Para estos Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados se han seguido las mismas políticas contables, presentación y métodos de cálculo que se siguieron en la elaboración de los Estados Financieros Anuales Consolidados 2020, excepto por la adopción de las nuevas normas que entraron en vigor el 1 de enero de 2021. (Ver Nota 19).

La Compañía no ha adoptado anticipadamente ninguna norma, interpretación o enmienda que se haya emitido pero que aún no sea efectiva.

Varias enmiendas e interpretaciones son afectivas por primera vez en 2021, pero no tienen un impacto material en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados.

Información comparativa

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados proveen información comparativa respecto al período anterior. La Compañía presenta información adicional al inicio del período anterior cuando hay una aplicación retrospectiva de una política contable.

3. Transacciones y saldos con partes relacionadas

Las transacciones y saldos entre IEnova y sus subsidiarias, han sido eliminadas durante el proceso de consolidación y no se revelan en esta nota.

a. Transacciones y saldos con partes relacionadas

Durante los años y por los períodos de tres meses terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente, la Compañía realizó las siguientes transacciones con partes relacionadas como parte del curso normal de sus operaciones:

	Ingresos			
	Por los años terminados al		Por los períodos de tres meses terminados al	
	31/12/21	31/12/20	31/12/21	31/12/20
Sempra Gas & Power Marketing, LLC ("SG&PM")	\$ 245,356	\$ 168,541	\$ 68,671	\$ 46,278
Sempra LNG International, LLC ("SLNGI")	69,939	94,198	29,481	25,557
San Diego Gas & Electric, LLC ("SDGE")	33,446	—	11,481	—
Tag Pipelines Norte, S. de R. L. de C. V. ("TAG Pipelines Norte")	26,257	26,289	6,521	6,603
LNG Occidente Servicios Especializada, S. A. P. I. de C.V. ("ECAOp" antes ECA Operator, S. A. P. I. de C.V.)	2,919	356	(132)	355
Sempra International, LLC ("Sempra International")	1,701	1,834	282	486
ECA Liquefaction, S. de R. L. de C.V. ("ECAL")	1,216	2,372	514	641
Servicios ESJ, S. de R. L. de C. V. ("SESJ")*	756	1,349	—	(1,214)
Tag Norte Holding, S. de R. L. de C. V. ("TAG")	751	741	188	185
Sempra LNG ECA Liquefaction, LLC ("SLNGEL")	—	166	—	166
Southern California Gas Company ("SoCalGas")	—	39	—	—
ECA LNG Services, S.A.P.I. de C.V.	—	1	—	—

	Ingresos			
	Por los años terminados al		Por los períodos de tres meses terminados al	
	31/12/21	31/12/20	31/12/21	31/12/20
("ECAL Services")				
ECA Minority, S. de R. L. de C.V. ("ECAM")	—	1	—	—
Sempra North American Infrastructure LLC ("Sempra Infrastructure")	—	—	—	(1,464)

*Estas transacciones son al 19 de marzo de 2021, antes de la adquisición descrita en la Nota 5.

	Costo de ingresos y gastos de operación, de administración y otros gastos			
	Por los años terminados al		Por los períodos de tres meses terminados al	
	31/12/21	31/12/20	31/12/21	31/12/20
SG&PM	\$ 283,395	\$ 107,078	\$ 82,992	\$ 27,085
SLNGI	13,854	146,625	4,690	52,415
SoCalGas	4,983	3,610	989	1,203
Sempra Infrastructure	4,931	3,457	814	(562)
Sempra International	4,057	2,660	1,507	1,338
ECAOp	3,243	—	1,340	—
SLNGEL	914	—	—	—
SESJ*	414	—	—	—
Pxise Energy Solutions, LLC ("Pxise")	379	809	1	559
Sempra Energy Holding, XI. B. V. ("SEH")	123	127	29	37
SDGE	89	12	19	—

*Estas transacciones son al 19 de marzo de 2021, antes de la adquisición descrita en la Nota 5.

Las transacciones incluyen servicios administrativos de afiliadas por \$4,057.3 y \$2,659.7 por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente y \$1,507.2 y \$1,337.7 por el período de tres meses terminado al 31 de diciembre de 2021 y 2020 respectivamente, los cuales fueron pagados y se han distribuido adecuadamente en los segmentos que incurrieron en dichos gastos.

	Ingresos financieros			
	Por los años terminados al		Por los períodos de tres meses terminados al	
	31/12/21	31/12/20	31/12/21	31/12/20
Infraestructura Marina del Golfo, S. de R. L. de C. V. ("IMG")	\$ 46,392	\$ 55,314	\$ 11,944	\$ 11,987
ECAL	434	38	125	38
ESJ*	339	585	—	176
Sempre Global, LLC ("SEG")	142	113	38	34

*Estas transacciones son al 19 de marzo de 2021, antes de la adquisición descrita en la Nota 5.

	Costos financieros			
	Por los años terminados al		Por los períodos de tres meses terminados al	
	31/12/21	31/12/20	31/12/21	31/12/20
TAG	\$ 9,042	\$ 9,068	\$ 2,278	\$ 2,279
TAG Pipelines Norte	6,152	4,919	1,636	1,195
Sempre Energy International Holding NV ("SEI NV")	605	912	149	157

Los siguientes saldos se encuentran pendientes al final del año:

	Saldos por cobrar a partes relacionadas (circulante)	
	Año terminado al	
	31/12/21	31/12/20
SG&PM	\$ 31,905	\$ 19,297
SLNGI	11,549	—
SDGE	7,204	—
TAG Pipelines Norte	2,471	2,576
IMG (i)	2,302	2,198
ECAOp	400	405
ECAL	147	86
TAG	73	72
SEH	6	—
ECA Fase 2 Liquefaction, S. A. P. I. de C. V.	5	—

	Saldos por cobrar a partes relacionadas (circulante)	
	Año terminado al	
	31/12/21	31/12/20
Sempra Infraestructure	—	5,309
ESJ (ii)*	—	730
SESJ*	—	248
ECAL Services	—	55
	<u>\$ 56,062</u>	<u>\$ 30,976</u>

*Estas transacciones son al 19 de marzo de 2021, antes de la adquisición descrita en la Nota 5.

Nuevos préstamos y/o convenios modificatorios a 2021:

i.El 21 de abril de 2017, IEnova celebró un contrato de préstamo con IMG, otorgando una línea de crédito por un monto de hasta \$439,279 (\$9,041.9 millones de Pesos Mexicanos), la fecha de vencimiento la cual es el 15 de marzo de 2022. La tasa de interés aplicable es la Tasa de Interés Interbancaria de Equilibrio (“THIE”) a 91 días más 220 puntos base (“PBS”), capitalizables trimestralmente.

El 6 de diciembre de 2017, la Compañía celebró un contrato modificatorio para la ampliación de la línea de crédito hasta por un monto de \$688,313.5 (\$14,167.9 millones de Pesos Mexicanos).

Al 31 de diciembre de 2021, el saldo del préstamo es de \$639,663 (\$13,166.5 millones Pesos Mexicanos) el cual incluye intereses capitalizados por un monto de \$2,302.5 (\$47.4 millones de Pesos Mexicanos). Durante el 2021 este préstamo disminuyó \$5,169 como resultado de la depreciación del Peso Mexicano. Sin embargo, este impacto se compensa con la ganancia reconocida a través de su inversión por el método de participación en IMG como negocio conjunto. (Ver Nota 4.2).

ii.El 31 de enero de 2020, IEnova suscribió con ESJ una línea de crédito por \$35,000, para financiar capital de trabajo y para fines corporativos generales. Todos los importes principales, intereses y otros montos en el amparo de esta Nota se debieron pagar al 30 de junio de 2020 a una Tasa de Oferta Interbancaria de Londres (“LIBOR”) más 1.96 por ciento anual.

El 30 de junio de 2020, la Compañía firmó un convenio modificatorio a los términos de la línea de crédito ampliando el vencimiento al 31 de diciembre de 2020.

El 18 de diciembre de 2020, la Compañía firmó un addendum modificando los términos del contrato, aumentando el monto de la línea de crédito de \$35,000 a \$160,000 y extendiendo el vencimiento hasta el 31 de diciembre de 2022.

El 19 de marzo de 2021, la Compañía adquirió el 50% remanente de la participación accionaria (alcanzando el 100%) de ESJ por lo que los saldos fueron reclasificados a saldos con afiliadas consolidables.

	Saldos por pagar a partes relacionadas (circulante)	
	Año terminado al	
	31/12/21	31/12/20
SLNGI	\$ 36,765	\$ 2,381
SG&PM	33,595	11,843
ECAOp	1,180	115
Sempra International	752	88
SoCalGas	333	398
Sempra Infrastructure	303	—
SDGE	13	12
ECAL	3	4,020
TAG Pipelines Norte	—	41,050
SLNGEL	—	1,351
Pxise	—	559
	<u>\$ 72,944</u>	<u>\$ 61,817</u>

c. *Cuentas por cobrar a partes relacionadas (no circulante)*

	Año terminado al	
	31/12/21	31/12/20
IMG (i)	\$ 637,360	\$ 697,745
ECAL (ii)	13,227	640
SEG	4,136	3,457
ESJ (iii)*	—	85,341
	<u>\$ 654,723</u>	<u>\$ 787,183</u>

*Estas transacciones son al 19 de marzo de 2021, antes de la adquisición descrita en la Nota 5.

i. Al 31 de marzo del 2021, el préstamo con IMG fue reclasificado a largo plazo. La intención de la administración es renegociar antes de la fecha de vencimiento (15 de marzo de 2022) a largo plazo.

El 15 de diciembre de 2021, IMG realizó un pago a la Compañía por \$38,207.

ii.El 9 de diciembre de 2020, IEnova (como prestamista) celebró un contrato de préstamo con ECAL, otorgando una línea de crédito por un monto de hasta \$59,000 para financiar el proyecto de licuefacción, la fecha de vencimiento es en diciembre de 2025. La tasa de interés aplicable es LIBOR mas 1.80 por ciento anual.

iii. El 18 de diciembre de 2020, IEnova (como prestamista) celebró un contrato modificatorio con ESJ para la ampliación de la línea de crédito hasta por un monto de \$160,000 y extendiendo el plazo al 31 de diciembre de 2022, el interés se calculará sobre una base de LIBOR mensual más 1.96 por ciento anual.

El 18 de diciembre de 2020, IEnova celebró un contrato de préstamo con ESJ, otorgando una línea de crédito por un monto de hasta \$26,720 (\$550 millones de Pesos Mexicanos), la fecha de vencimiento es el 22 de noviembre de 2023. La tasa de interés aplicable es THIE a 91 días más 100 PBS.

El 19 de marzo de 2021, la compañía adquirió el 50% remanente de la participación accionaria (alcanzando el 100%) de ESJ por lo que los saldos fueron reclasificados a saldos con afiliadas consolidables.

Las transacciones con partes relacionadas a la fecha de estos Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados son consistentes con la naturaleza y con los importes de períodos anteriores. Los saldos que no han sido pagados no están garantizados y serán pagados. No hay garantías otorgadas o recibidas. No ha sido reconocida ningún deterioro/perdida de cobro dudoso relativa a los montos adeudados por partes relacionadas.

d.Cuentas por pagar a partes relacionadas (no circulante)

	Año terminado al	
	31/12/21	31/12/20
TAG (iii)	\$ 176,838	\$ 166,347
TAG Pipelines Norte (i)	110,288	68,049
SEI NV (ii)	—	38,460
	<u>\$ 287,126</u>	<u>\$ 272,856</u>

i.El 9 de enero de 2020, Ductos y Energéticos del Norte, S. de R. L. de C. V. (“DEN”) celebró un contrato de línea de crédito por \$64,000 con TAG Pipelines Norte (como prestamista), la cual será utilizada para financiar capital de trabajo y propósitos corporativos generales. La línea de crédito es por un plazo de cuatro años. La tasa de interés aplicable es del 5.50 por ciento anual.

El 14 de enero de 2021, DEN celebró un contrato de línea de crédito por \$20,000 con TAG Pipelines Norte (como prestamista), la cual será utilizada para financiar capital de trabajo y propósitos corporativos generales. La línea de crédito es por un plazo de cuatro años. La tasa de interés aplicable es del 5.50 por ciento anual.

El 16 de julio de 2021, DEN celebró un contrato de línea de crédito por \$19,500 con TAG Pipelines Norte (como prestamista), la cual será utilizada para financiar capital de trabajo y propósitos corporativos generales. La línea de crédito es por un plazo de cuatro años. La tasa de interés aplicable es del 5.50 por ciento anual.

ii.El 29 de diciembre de 2021, la Compañía pagó en su totalidad el saldo pendiente por un monto de \$38,460 a SEI NV.

- iii. El 16 de diciembre de 2019, DEN celebró una línea de crédito con TAG Norte Holding (parte relacionada) por \$155,396, para financiar capital de trabajo y otros gastos para propósitos generales del negocio. La línea de crédito tiene un plazo de diez años y devenga intereses a una tasa del 5,74%.

d.Compensación al personal gerencial clave

La compensación pagada al personal gerencial clave de la Compañía fue de \$17,478 y \$20,084.2 por los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente, y \$5,351 y \$3,837.2 por el período de tres meses terminado al 31 de diciembre de 2021 y 2020 respectivamente,

No hay préstamos otorgados por la Compañía al personal gerencial clave.

4. Inversión en negocios conjuntos

4.1. ESJ

El negocio conjunto (“JV” por sus siglas en inglés) conformado entre IEnova y Saavi Energía, inició operaciones en junio de 2015.

El 19 de marzo de 2021, la Compañía consolida al 100 por ciento a ESJ. (Ver Nota 1.3).

Antes de la adquisición del 50% remanente del capital de ESJ, la Compañía reconocía esta inversión a través del método de participación como sigue (cifras al 31 de diciembre de 2020):

	Año terminado al	
	31/12/20	
Total capital contable	\$	30,022
Participación en el capital contable	\$	15,011
Crédito mercantil		12,121
Importe registrado como inversión en ESJ	\$	27,132

El 28 de febrero de 2020, de conformidad con la resolución de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas se resolvió reducir el capital por un monto de \$8,656 del cual 50 por ciento le correspondió a IEnova.

El 14 de agosto de 2020, de conformidad con la resolución de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas se resolvió reducir el capital por un monto de \$6,160 del cual 50 por ciento le correspondió a IEnova.

Los estados consolidados de resultados intermedios condensados de ESJ por los periodos que se muestran a continuación:

	Período de 1 de enero a marzo 19,2021	Por el año terminado al 31/12/20	Por los períodos de tres meses terminados al 31/12/20
Ingresos	\$ 11,009	\$ 45,138	\$ 10,753
Gastos de operación, administración y otros	(4,642)	(17,472)	(1,886)
Costos financieros	(2,041)	(13,707)	(3,296)
Otras (pérdidas) ganancias, neto	(32)	94	926
Impuestos a la utilidad	(1,015)	(5,004)	(3,450)
Utilidad del período	\$ 3,279	\$ 9,049	\$ 3,047
Participación en las utilidades de ESJ	\$ 1,639	\$ 4,524	\$ 1,523

4.2. IMG

IMG es un JV formado entre IEnova y TC Energy Corporate (“TC Energy”), para la construcción del gasoducto marino South of Texas - Tuxpan en el cual TC Energy tiene el 60 por ciento de inversión en el capital y la Compañía mantiene el 40 por ciento remanente.

El 17 de septiembre de 2019, IMG anunció el COD del Gasoducto Marino South of Texas - Tuxpan.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, la Compañía registra el 40% de participación en IMG mediante método de participación.

	Año terminado al	
	31/12/21	31/12/20
Total capital contable	\$ 1,150,671	\$ 945,873
Participación en el capital contable	\$ 460,268	\$ 378,349
Garantías (b)	5,018	5,018
Remediación en tasas de interés y otros (c)	(62,252)	(65,693)
Participación en el capital contable e importe registrado como inversión en IMG	\$ 403,034	\$ 317,674

Los estados de resultados intermedios condensados de IMG se muestran a continuación:

Por los años terminados al		Por los períodos de tres meses terminados al	
31/12/21	31/12/20	31/12/21	31/12/20

	Por los años terminados al		Por los períodos de tres meses terminados al	
	31/12/21	31/12/20	31/12/21	31/12/20
Ingresos	\$ 494,433	\$ 488,658	\$ 125,279	\$ 123,462
Gastos de operación, administración y otros	(108,607)	(111,843)	(28,034)	(27,262)
Costo financiero, neto	(118,971)	(143,328)	(30,917)	(31,556)
Otras ganancias (pérdidas), neto*	56,075	98,639	23,866	(193,298)
(Gasto) beneficio por impuestos a la utilidad	(114,537)	(52,530)	(49,434)	95,841
Utilidad (pérdida) del período	<u>\$ 208,393</u>	<u>\$ 279,596</u>	<u>\$ 40,760</u>	<u>\$ (32,813)</u>
Participación en las utilidades (pérdidas) de IMG	83,357	111,838	16,303	(13,125)
Otros ajustes	2,002	2,003	500	502
Participación en las utilidades de IMG	<u>\$ 85,359</u>	<u>\$ 113,841</u>	<u>\$ 16,803</u>	<u>\$ (12,623)</u>

* Incluye el impacto de tipo de cambio derivado de un préstamo intercompañía denominado en pesos mexicanos otorgado por la Compañía y TC Energy a IMG por cada participación accionaria correspondiente a financiar. En los Estados Consolidados de Resultados Intermedios Condensados de la Compañía, en el rubro de “Otras ganancias (pérdidas), neto”, se incluyen otras ganancias (pérdidas) cambiarias netas las cuales compensan totalmente los efectos mencionados. (La ganancia relacionada del préstamo con IEnova fue de \$12,900).

a. Financiamiento del proyecto IMG. Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, los recursos utilizados para el diseño y la construcción del gasoducto marino han sido financiados con aportaciones de capital y préstamos de los accionistas.

El 21 de abril de 2017, IMG celebró dos contratos de crédito revolvente con IEnova y TC Energy, tenedores de la entidad, por \$439,279 (\$9,041.9 millones de pesos mexicanos) y \$665,473.3 (\$13,513.1 millones de pesos mexicanos), respectivamente.

El 6 de diciembre de 2017, IEnova y TC Energy renegociaron las líneas de crédito ampliándolas a \$688,279 (\$14,167.2 millones de pesos mexicanos) y \$1,032,482.3 (\$21,252.1 millones de pesos mexicanos), respectivamente. Las líneas de crédito devengan intereses a una tasa THIE más 220 PBS. El 15 de diciembre de 2021, IMG realizó un pago parcial al principal de \$38,207.5 (\$800 millones de pesos mexicanos). Al 31 de diciembre de 2021, el saldo pendiente del préstamo que se muestra en el balance de IEnova es por un monto de \$637,360 (\$13,119.1 millones de pesos mexicanos).

Al 31 de marzo del 2021, el préstamo con IMG fue reclasificado a largo plazo. La intención de la administración es renegociar antes de la fecha de vencimiento (15 de marzo de 2022) a largo plazo.

El 23 de marzo de 2018, IMG suscribió una línea de crédito por \$300,000 con Scotiabank Inverlat, S. A. (“Scotiabank”), el cual puede disponerse en dólares americanos o en pesos mexicanos, para financiar pagos de Impuesto al Valor Agregado (“IVA”) y otros gastos de capital. El 5 de julio de 2019 el préstamo incrementó a un total de \$420,000. El crédito tiene plazo de un año, con la opción de extenderlo hasta por un período de un año adicional, el interés del saldo pendiente se paga a la tasa LIBOR más 180 PBS para dólares americanos o a tasa THIE más 135 PBS para los pesos mexicanos por año.

4.3. TAG (una Subsidiaria de DEN)

TAG, junto con TAG Pipeline Norte, un JV entre IEnova y Brookfield son accionistas del Gasoducto Los Ramones Norte II, el cual comenzó su operación en febrero de 2016.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, la Compañía registra el 50 por ciento de participación en TAG mediante método de participación.

	Año terminado al	
	31/12/21	31/12/20
Total capital contable	\$ 622,811	\$ 546,330
Importe registrado como inversión en TAG	\$ 311,406	\$ 273,165
Crédito Mercantil	99,020	99,020
Importe registrado como inversión en TAG	\$ 410,426	\$ 372,185

Los estados consolidados de resultados intermedios condensados de TAG se muestran a continuación:

	Por los años terminados al		Por los períodos de tres meses terminados al	
	31/12/21	31/12/20	31/12/21	31/12/20
Ingresos	\$ 214,508	\$ 209,769	\$ 52,670	\$ 51,716
Gastos de operación, administración y otros	(34,034)	(31,858)	(7,936)	(8,028)
Costos financieros	(37,796)	(43,459)	(9,164)	(10,557)
Otras (pérdidas) ganancias, netas	(698)	(668)	(439)	3,890
Gasto por impuestos a la utilidad	(31,331)	(43,269)	(2,507)	(2,461)
Utilidad del período	\$ 110,649	\$ 90,515	\$ 32,624	\$ 34,560
Participación en las utilidades de TAG	\$ 55,325	\$ 45,257	\$ 16,312	\$ 17,280

a. Contrato de financiamiento para el proyecto TAG. El 19 de diciembre de 2014, TAG, celebró un contrato de crédito con Banco Santander (México), S. A. (“Santander”) como prestamista, agente administrativo y agente de garantía, con la finalidad de financiar la ingeniería, procura, construcción y puesta en marcha de un gasoducto.

Durante 2016 y 2015, se realizaron renovaciones del crédito, y se incluyeron bancos adicionales que participan en el crédito total. La cantidad total del crédito es de \$1,276,200, dividido en las siguientes disposiciones:

- i. Disposición a largo plazo hasta \$701,900 ,
- ii. Disposición a corto plazo hasta \$511,800 y
- iii. La carta de crédito por el importe de reserva para el servicio de la deuda de cobertura hasta \$60,500.

El 16 de diciembre de 2019, el contrato de crédito existente de TAG fue modificado y actualizado concurrentemente a la emisión de las notas garantizadas para, entre otros, renovar los plazos originales de 12 y 20 años de los tramos de banca comercial y banca de desarrollo.

Al 31 de diciembre de 2021, el saldo pendiente del préstamo es de \$940,000.

Las líneas de crédito tienen vencimiento en diciembre de 2031 y diciembre de 2039 para los tramos corto y largo plazo de los préstamos, respectivamente, con vencimientos semestrales.

Las líneas de crédito devengan intereses a la tasa LIBOR más el margen aplicable, en el tramo corto que se muestra a continuación:

Años	Margen aplicable (PBS)
16 de diciembre de 2019 hasta el 4to año	215
4-8	240
8vo hasta el vencimiento del crédito	265

Las líneas de crédito devengan intereses a la tasa LIBOR más el margen aplicable, en el tramo largo que se muestra a continuación:

Años	Margen aplicable (PBS)
16 de diciembre de 2019 hasta el 4to año	265
4-8	300
8-12	325
12-16	350
16vo hasta el vencimiento del crédito	375

El 16 de diciembre de 2019, TAG emitió notas garantizadas por \$332,000, a un plazo de 20 años, en una colocación privada internacional suscrita en su totalidad por inversionistas de Estados Unidos de América, Alemania, Francia y Canadá, que incluyen afiliadas y clientes de Allianz Global Investors.

Al 31 de diciembre de 2021, el saldo pendiente del préstamo es de \$315,000.

Los préstamos mencionados anteriormente contienen cláusulas restrictivas de cumplimientos (covenants), las cuales requieren que TAG mantenga ciertas razones financieras y limita el pago de dividendos, créditos y la obtención de financiamientos adicionales. TAG ha cumplido con estas cláusulas restrictivas al 31 de diciembre de 2021.

Las fechas de vencimiento de la deuda a largo plazo son las siguientes:

Años	Monto
2022	\$ 45
2023	48
2024	50
Subsecuentes	797
Total	\$ 940

El pago de los bonos es de manera semestral y se hará de la siguiente manera:

Años	Monto
2022	\$ 9
2023	9
2024	11
Subsecuentes	286
Total	\$ 315

d. Swaps de tasas de interés. En noviembre de 2015, TAG contrató un instrumento financiero swap con el objeto de cubrir el riesgo de cambios de la tasa de interés LIBOR. Las tasas fijas contratadas fueron de 2.5 y 2.9 por ciento para la fecha de vencimiento de la deuda en 2026 y 2034, respectivamente.

En diciembre 2019 se realizó la contratación de una cobertura adicional por una modificación a la curva de amortización del crédito derivada del refinanciamiento formalizado el 16 de diciembre de 2019, las tasas fijas contratadas fueron 2.1 y 2.6, por ciento iniciando en junio de 2021 y julio 2029 y terminando en 2031 y 2039, respectivamente.

En agosto de 2020 se contrató una cobertura adicional para incrementar la tasa fija del préstamo; las tasas fijas contratadas fueron 0.64 y 0.99 por ciento a partir de diciembre de 2020 hasta diciembre de 2031 y 1.14 por ciento a partir de diciembre de 2020 hasta diciembre de 2039.

e. Forwards de tipo de cambio. En septiembre de 2018, TAG contrató instrumentos financieros para cubrir el tipo de cambio del dólar americano contra el peso mexicano por la porción de los ingresos de 2019, los vencimientos de estos instrumentos se establecieron de enero 2019 hasta febrero de 2020.

En septiembre de 2019, TAG firmó contratos de derivados para intercambiar pesos mexicanos por dólares estadounidenses de una parte de los ingresos de los proyectos por 2020; vencimiento desde marzo 2020 hasta febrero de 2021.

En septiembre y noviembre de 2020, TAG firmó contratos forward para cambiar pesos mexicanos por dólares estadounidenses por una porción de los ingresos del proyecto para 2021; con vencimiento en marzo de 2021 hasta febrero de 2022.

En septiembre de 2021, TAG firmó contratos forward para cambiar pesos mexicanos por dólares estadounidenses por una porción de los ingresos del proyecto para 2021; con vencimiento en abril 2022 hasta febrero 2023.

4.4. ECA LNG Holdings

En febrero de 2019, ECAL y ECAM, (anteriormente subsidiarias de IEnova), fueron desconsolidadas. Su nueva controladora ECA LNG Holdings es una inversión entre IEnova y SLNGEL (41.7 por ciento cada uno) y TotalEnergies Gaz & Electricite Holding S. A. S. ("Total") (16.6 por ciento).

Al 31 de diciembre de 2021, la Compañía reconoce el 41.7 por ciento de interés bajo el método de participación. Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados de ECA LNG Holdings se muestran a continuación:

	Al	
	31/12/21	31/12/20
Total capital contable	\$ 186,875	\$ 159,079
Importe registrado como inversión en ECA LNG Holdings	\$ 77,925	\$ 66,365

Durante 2021 y 2020, la Compañía realizó aportaciones de capital por \$10,764 y \$32,425, respectivamente.

Los estados consolidados de resultados intermedios condensados de ECA LNG Holdings se muestran a continuación:

	Por los años terminados al		Por los períodos de tres meses terminados al	
	31/12/21	31/12/20	31/12/21	31/12/20
Gastos de operación, administración y otros	\$ (9,317)	\$ (15,052)	\$ (2,589)	\$ (4,549)
Depreciación	(758)	—	(220)	—
Otras (pérdidas) ganancias	(411)	158	(224)	3
(Costo) ingreso por intereses, neto	(283)	68	(59)	8
Beneficio por impuestos a la utilidad	7,364	3,115	4,649	1,204
(Pérdida) ganancia del período	\$ (3,405)	\$ (11,711)	\$ 1,557	\$ (3,334)
Participación en las (pérdidas) ganancias de ECA LNG Holdings	\$ (1,420)	\$ (5,757)	\$ 649	\$ (1,639)

- a. **Contrato de construcción.** ECA LNG Holdings a través de su subsidiaria ECAL celebró un contrato de Ingeniería para Construcción (“EPC” por sus siglas en inglés) con TP Oil & Gas México, S. de R. L. de C. V. (“TP Oil & Gas Mexico”) subsidiaria de Technip, el precio total del contrato EPC se estima en \$1,580,500. En noviembre de 2020 se firmó la decisión final de inversión (“FID” por sus siglas en inglés) con la cual el contrato de construcción surtió efectos.
- b. **Contrato de financiamiento.** El 9 de diciembre de 2020, ECA LNG Holdings a través de su subsidiaria ECAL celebró un contrato de financiamiento a 5 años por \$1,580,500. Este consiste en tres tramos asociados a los compromisos de cada socio de acuerdo al porcentaje de participación que tienen en el negocio conjunto. El pago de los costos iniciales de emisión del financiamiento fue de \$17,144 de dicho monto \$640,000 se presentan en el balance de IEnova como una cuenta por cobrar a ECAL debido a que IEnova forma parte de los prestamistas por un monto de hasta \$59,000 del total del financiamiento.

Las instituciones financieras relacionadas con el tramo de IEnova son: Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, S. A. New York Branch, Banco Nacional de México, S. A., Integrante del Grupo Financiero Banamex, The Bank of Nova Scotia (“BNS”) y Sumitomo Mitsui Banking Corporation (“SMBC”) como banco agente.

El financiamiento devenga intereses a tasa LIBOR más un margen común aplicable del 7.13 por ciento anual, de estos intereses las instituciones financieras obtienen un margen de entre el 1.5 y 1.8 por ciento en cada uno de los tres tramos asociados a los compromisos de los socios. Los intereses se pagan de forma trimestral.

Por el monto no dispuesto del financiamiento, se genera una comisión por no disposición a una tasa común del 0.57 por ciento anual, de esta comisión las instituciones financieras obtienen un margen de entre el 0.3 y 0.54 por ciento en cada uno de los tres tramos asociados a los compromisos de los socios. Las comisiones por no disposición se pagan de forma trimestral.

Durante el periodo de doce meses al 31 de diciembre de 2021 se ha dispuesto de \$337,226 para financiar la construcción del proyecto de ECAL y el costo financiero, de los cuales \$12,589 se presentan en el balance general de IEnova como una cuenta por cobrar a ECAL.

La deuda total a largo plazo al 31 de diciembre de 2021 es de \$354,371, de la cual \$13,229 se presentan en el balance de IEnova como cuenta por cobrar a ECAL, el saldo pendiente de pago del financiamiento tiene fecha de vencimiento el 9 de diciembre de 2025.

- c. **Contrato de crédito.** El 12 de agosto de 2021, ECA LNG Holdings a través de su subsidiaria ECAL celebró un contrato de crédito a 2 años con Scotiabank Inverlat, S. A. Institución de Banca Múltiple por un monto de \$100,000. El pago de los costos iniciales de emisión del contrato de crédito fue de \$224.

Las disposiciones de la línea de crédito tienen vencimiento de 11 meses y devengan intereses con base a la moneda en la cual se efectúen los préstamos los cuales se pueden realizar en pesos mexicanos con tasa THIE o en dólares estadounidenses con tasa LIBOR, en ambos casos adicionando a la tasa un margen aplicable del 1.05 por ciento anual. Los intereses se pagan de forma mensual.

Al 31 de diciembre de 2021 el monto principal de la línea de crédito pendiente de pago asciende a \$63,060, los recursos son destinados para financiamiento del IVA por recuperar de ECAL.

El contrato de crédito tiene fecha de vencimiento el 12 de agosto de 2023.

- d. **Garantías.** Sempra Energy, IEnova y Total han otorgado garantías a TP Oil & Gas Mexico como beneficiario por un monto total de \$150,000 con vencimiento después del período de construcción.

En agosto de 2020, ECAL celebró Contratos de Servicio de Transporte en Firme con una entidad afiliada Gasoducto de Aguaprieta, S. de R. L. de C. V. ("GAP") para servicios de transporte de gas natural sobre una base firme por un período de 20 años. Para este acuerdo, Sempra Energy, IEnova y Total han otorgado garantías a GAP como beneficiario por un monto total de \$360,000.

4.5. Otros

La Compañía tiene otras inversiones en proyectos de desarrollo de LNG que al 31 de diciembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020 ascendían a \$3,465 y \$72 respectivamente. Desde el enfoque de las ganancias y pérdidas, estas otras inversiones ascendieron a una pérdida de \$666 por el año terminado al 31 de diciembre de 2021. No hubo ningún efecto en el Estado de Resultados para el año terminado el 31 de diciembre de 2020.

5. Adquisición de activo

5.1 ESJ adquisición de activo

El 19 de marzo de 2021, IEnova completó la adquisición de la participación del 50 por ciento de Saavi Energía en ESJ por un precio de compra de \$79,441 después de los ajustes posteriores al cierre, más la asunción de \$ 271,100 en deuda, incluidos \$ 88,000 adeudados por ESJ a IEnova que se eliminó tras la consolidación.

ESJ posee una instalación de generación de energía eólica en pleno funcionamiento con una capacidad nominal de 155 MW, para la cual SDG&E ha acordado comprar el 100 por ciento de la producción de la instalación bajo un PPA a largo plazo.

Esta transacción se contabilizó como una "adquisición de activos" porque ESJ no cumple con la definición de adquisición de negocio de acuerdo a la IFRS 3 "Combinación de negocios".

a. Adquisición de activo

Nombre de la Compañía	Actividad principal	Fecha de adquisición	Proporción de acciones adquiridas	Contraprestación transferida
-----------------------	---------------------	----------------------	-----------------------------------	------------------------------

ESJ	Posee una instalación de generación de energía eólica en pleno funcionamiento con una capacidad nominal de 155 MW	19 de marzo de 2021	50%	\$79,441	b. Activos adquiridos y pasivos asumidos a la fecha de la adquisición
-----	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------	-----	----------	------------------------------------------------------------------------------

Período terminado al

19/03/21

Valor razonable de la adquisición de activo

Contraprestación pagada \$ 79,441

Total valor razonable de la adquisición de activos 79,441

Efectivo adquirido 14,496

Otros activos netos y ajustes (73,017)

Activos intangibles 137,962

Total de activos netos identificables \$ 79,441

Valuación de activos y pasivos de ESJ. ESJ se compone sustancialmente de Propiedad Planta y Equipo, relacionados con la Planta de Generación Eléctrica, los activos relacionados con la expansión y un activo intangible de vida definida resultante de la valuación asociado con el contrato de compra venta de energía de ESJ y que representa el valor en dinero (“in the money value”) del de dicho contrato, lo que significa que un participante del mercado podría pagar más para adquirir el contrato existente.

Basándose en la naturaleza de la práctica del sector, se utilizó un enfoque de ingresos, basado en un enfoque de diferencial de flujo de caja, para determinar el valor del contrato (intangible). Para todos los demás activos y pasivos, la empresa determinó que el valor contable histórico se aproxima al valor razonable.

c. Flujo de efectivo neto sobre la adquisición de activos

Período terminado al

19/03/21

Contraprestación \$ 79,441

Menos: saldos de efectivo y equivalentes de efectivo adquirido (14,470)

Contraprestación pagada en efectivo, neta \$ 64,971

6. Propiedad, planta y equipo, neto

Los saldos de propiedad, planta y equipo incluyen la construcción en proceso y se muestran a continuación:

	Año terminado al	
	31/12/21	31/12/20
Terminales líquidos (i)	\$ 338,502	\$ 644,028
Proyectos renovables (ii)	120,828	148,252
Proyectos de Gasoductos y Estación de compresión (iii)	17,215	151,059
Otros proyectos	3,815	42,469
	<u>\$ 480,360</u>	<u>\$ 985,808</u>

Las adiciones de propiedad, planta y equipo durante los años terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020 están conformadas principalmente por la construcción en proceso relacionada con:

- i. Terminales - Veracruz, Puebla, Estado de México, Baja California, Colima, Jalisco y Sinaloa.
- ii. Solares - Tepezalá, Don Diego y Border Solar, en Aguascalientes, Sonora y Chihuahua, respectivamente.
- iii. Gasoductos - Estación de compresión en Sonora.

El 1 de diciembre de 2020, la administración declaró el término de construcción y COD del proyecto Don Diego Solar.

El 19 de marzo de 2021, la administración declaró el término de construcción y COD del proyecto Terminal de Veracruz. (Ver Nota 1.4)

El 25 de marzo de 2021, la administración declaró el término de construcción y COD del proyecto Border Solar. (Ver Nota 1.5).

El 1 de abril de 2021, la administración declaró el término de construcción y COD de los proyectos estaciones de compresión de Hermosillo y Pitiquito.

El 2 de julio de 2021, la administración declaró el término de construcción y COD del proyecto Terminal de Estado de México. (Ver Nota 1.5)

Costos de préstamos. Durante los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, la Compañía capitalizó intereses atribuibles a la construcción de sus proyectos por un monto de \$15,752.3 y \$26,910.6, respectivamente.

El promedio ponderado de la tasa utilizada para determinar los costos de intereses capitalizables fue de 3.1 y 3.4 para los años terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente.

Durante el año, como resultado de la identificación de eventos desencadenantes de ciertos activos de larga duración, la Compañía llevó a cabo una prueba de deterioro de dichos activos.

La pérdida por deterioro reconocida en el Estados Consolidados de Resultados Intermedios Condensados en el rubro “Deterioro de activos de larga duración”, se relaciona principalmente con la Terminal Estado de México por un monto de \$46,227 y la Terminal Puebla por un monto de \$62,549 .

La tasa de descuento utilizada para calcular el valor en uso fue del 7,94%. En 2020 no se ha realizado test de deterioro por no haber eventos desencadenantes en ese momento.

7. Otros activos

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 el rubro de otros activos comprende principalmente derechos de vía, pagos anticipados, depósitos en garantía, entre otros clasificados como circulantes o no circulantes dependiendo de los términos contractuales de dichos activos.

8. Deuda a corto plazo

La deuda a corto plazo se integra como sigue:

	Año terminado al	
	31/12/21	31/12/20
Líneas de crédito (a)	\$ 1,007,000	\$ 772,000
Deuda a corto plazo de IEnova Pipelines S. de R. L. de C. V. (“IEnova Pipelines”), crédito bancario (Ver Nota 9. d.)	46,079	43,823
Línea de crédito multilateral (Ver nota 9. h. j.)	11,437	610
Deuda a corto plazo de Ventika I, S. A. P. I. de C. V. y Ventika II, S. A. P. I. de C. V. (“Ventika”) crédito bancario (Ver Nota 9. b.)	—	27,098
	<u>\$ 1,064,516</u>	<u>\$ 843,531</u>
Costos de financiamiento	(2,472)	(4,244)
	<u><u>\$ 1,062,044</u></u>	<u><u>\$ 839,287</u></u>

a. Línea de crédito

SMBC. El 11 de febrero de 2019, la Compañía celebró una modificación al acuerdo para aumentar el monto de la línea de crédito a \$1,500,000. La Compañía reconoció, costos de emisión de esta transacción por \$5,800.

Al 31 de diciembre de 2021, la Compañía ha dispuesto un importe de \$399,000, lo que significa que al 31 de diciembre 2021 y 2020, el monto disponible del crédito fue de \$1,101,000 y \$1,108,000, respectivamente.

La tasa de intereses promedio ponderada de corto plazo con SMBC fue de 0.98 y 2.14 por ciento, durante el año terminados al 31 de diciembre 2021 y 2020, respectivamente.

BNS Crédito Bilateral. El 23 de septiembre de 2019, la Compañía firmó un contrato de crédito revolvente de dos años por \$280,000 con BNS. Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, la línea de crédito se ha utilizado completamente.

El préstamo otorgado se puede liquidar en cualquier momento, sin prima o penalización, con pagos a cuenta del préstamo en parte, del monto mínimo, o del total.

La tasa de interés que devenga el contrato de crédito es LIBOR trimestral más 54 PBS, siendo también pagados trimestralmente hasta su vencimiento.

Las disposiciones de la línea de crédito son utilizadas para capital de trabajo y propósitos generales del corporativo.

El 23 de septiembre de 2021, la Compañía celebró un addendum para aumentar el importe de la línea de crédito a \$350,000. Ese mismo día, la Compañía retiró los \$70,000 dólares restantes.

El 30 de Septiembre de 2021, la Compañía pagó \$56,000. y el 6 de octubre de 2021, la compañía dispuso nuevamente de esa cantidad.

El 30 de Noviembre de 2021, la Compañía pagó \$34,000. y el 2 de diciembre de 2021, la compañía dispuso nuevamente de esa cantidad.

BNS Capital de Trabajo. El 22 de septiembre de 2021, la Compañía firmó una línea de crédito por \$250,000 de capital de trabajo no comprometida, el vencimiento es al 23 de Septiembre de 2022, con una tasa aplicable de LIBOR más 10 puntos base. Al 31 de diciembre de 2021, la Compañía dispuso de la línea de crédito en su totalidad. La Compañía reconoció costos por \$753 por esta transacción.

Scotiabank. El 15 de octubre de 2020, la Compañía firmó una línea de crédito por \$ 100,000 de capital de trabajo no comprometida, el vencimiento en tres años después de la fecha de desembolso con BNS.

El 6 de noviembre de 2020, la Compañía dispuso \$100,000 de su fondo de capital de trabajo con un vencimiento al 6 de mayo de 2021, con una tasa de interés aplicable de LIBOR mensual más 65 PBS. El 6 de mayo de 2021, fue pagada la línea de crédito en su totalidad.

El 30 de junio de 2021, la Compañía dispuso \$100,000 de su fondo de capital de trabajo con un vencimiento al 27 de diciembre de 2021, con una tasa de interés aplicable de LIBOR mensual más 52 PBS. Al 31 de diciembre de 2021, el fondo fue pagado por \$92,000.

9. Deuda a largo plazo

La deuda a largo plazo se integra como sigue:

	Año terminado al	
	31/12/21	31/12/20
Senior Notes (a)	\$ 1,640,000	\$ 1,640,000
Línea de crédito multilateral (h, j)	530,180	541,000
Certificados Bursátiles (“CEBURES”) a tasa fija (e, g)	189,472	195,501
BBVA Bancomer S. A. (“BBVA”) – IEnova Pipelines (d)	109,087	155,166
Santander – Ventika (b, c)	—	375,626
	<u>\$ 2,468,739</u>	<u>\$ 2,907,293</u>
Costos de emisión de deuda	(65,042)	(68,582)
	<u>\$ 2,403,697</u>	<u>\$ 2,838,711</u>

- a. **Senior Notes.** El 14 de diciembre de 2017, la Compañía obtuvo \$840,000 relacionados con una oferta internacional de deuda como sigue:

- i. La primera colocación fue por \$300,000 y devenga intereses a una tasa del 3.75 por ciento, el pago de intereses es semestral, con vencimiento en 2028.
- ii. La segunda colocación fue por \$540,000 y devenga intereses a una tasa del 4.88 por ciento, el pago de intereses es semestral, con vencimiento en 2048.

La Compañía utilizó los recursos de la colocación para pagar deuda a corto plazo y el remanente se utilizó para fines corporativos en general.

El 15 de septiembre de 2020, la Compañía obtuvo \$800,000 relacionados con una oferta internacional de deuda y devenga intereses a una tasa del 4.75 por ciento, el pago de intereses es semestral, con vencimiento en 2051.

El monto de los costos relacionado con la oferta de Senior Notes fue de \$30,200, que incluyen mejoramiento en la tasa de descuento, comisiones bancarias y otros costos. La Compañía utilizó los recursos de la colocación para pagar deuda a corto plazo.

- b. Proyecto de financiamiento de Ventika.** El 8 de abril de 2014, Ventika subsidiaria de IEnova, celebró un contrato de préstamo para financiar el proyecto de construcción del parque eólico, con cinco bancos, donde Santander actúa como agente administrativo y colateral, NADB, Banco Nacional de Obras y Servicios Públicos, S. N. C. Institución de Banca de Desarrollo (“BANOBRA”), Banco Nacional de Comercio Exterior, S. N. C. Institución de Banca de Desarrollo (“BANCOMEXT”) y NAFINSA actúan como prestamistas.

El 8 de octubre de 2021, los créditos se repagaron en su totalidad. Dichos créditos se sustituyeron por créditos intercompañía.

Los costos financieros derivados del repago de los créditos ascendieron a \$30,600.

- c. Swap de tasa de Interés.** Con la finalidad de mitigar los impactos por cambios en las tasas de interés, Ventika celebró contratos swaps de tasa de interés con Santander y BANOBRA por hasta el 92 por ciento del total de las líneas de crédito. Los contratos swap permiten a la Compañía pagar tasas fijas de interés por 2.94 y 3.68 por ciento, respectivamente, y recibir tasas variables (LIBOR a tres meses).

- d. BBVA – IEnova Pipelines.** El 5 de diciembre de 2013, IEnova Pipelines firmó un contrato de crédito con Bancomer, como agente y con Deutsche Bank México, división fiduciaria, como fiduciario. El monto del préstamo es por \$475,400, el cual fue utilizado para el desarrollo de los proyectos de IEnova Pipelines.

Cuatro instituciones financieras participan en el préstamo mencionado anteriormente, con los siguientes porcentajes: Bancomer con el 50 por ciento, The Bank of Tokyo Mitsubishi (“Bank of Tokyo”) con el 20 por ciento, Mizuho con el 15 por ciento y NORD/LB con el 15 por ciento.

El préstamo otorgado se paga a través de amortizaciones trimestrales las cuales comenzaron a partir del 18 de marzo de 2014 y terminan hasta el 2026, siendo el plazo total del préstamo de 13 años.

La tasa de interés que devenga el contrato de crédito es LIBOR más 2 por ciento hasta el quinto año de vencimiento, del quinto al octavo año de vencimiento se utilizará LIBOR más 2.25 por ciento, del octavo al décimo segundo año de vencimiento se utilizará LIBOR más 2.50 por ciento y desde el décimo tercer año y hasta el vencimiento se utilizará LIBOR más 2.75 por ciento.

Al 31 de diciembre de 2021, los vencimientos de la deuda (incluyendo corto y largo plazo) son como sigue:

Año	Monto
2022	\$ 46,079
2023	47,243
Posteriores	61,844
	<u>\$ 155,166</u>

En dicho crédito, IEnova Pipelines fue denominada como acreditada y TDF, S. de R. L. de C. V. ("TDF") y Gasoductos de Tamaulipas, S. de R. L. de C. V. ("GdT"), subsidiarias de IEnova, en conjunto fueron denominados como garantes y avalistas a través de la cesión de derechos de cobro de un portafolio de proyectos integrados por IEnova Pipelines, TDF y GdT como fuente de pago del crédito.

Como parte de las obligaciones que derivan del crédito, se deben cumplir con las siguientes cláusulas durante la vigencia del crédito:

i. Mantener un capital contable mínimo durante la vigencia del crédito, en los montos que se indican a continuación:

Entidad	Monto
IEnova Pipelines	\$ 450,000
GdT	130,000
TDF	90,000

ii. Mantener una cobertura de intereses de al menos 2.5 a 1 de forma consolidada (Utilidad Antes de Intereses, Impuestos, Depreciación y Amortización ("UAIIDA") sobre intereses), para el pago de intereses.

Al 31 de diciembre del 2021, IEnova Pipelines ha cumplido con estas obligaciones.

El 22 de enero de 2014, IEnova Pipelines contrató instrumentos financieros derivados swap con Bancomer, Bank of Tokyo, Mizuho, y NORD/LB para cubrir el riesgo de tasa de interés del total de su deuda. Los instrumentos financieros cambian la tasa LIBOR a una tasa fija del 2.63 por ciento.

La Compañía ha designado los instrumentos financieros derivados antes mencionados como de flujo de efectivo, en términos de lo permitido por la IFRS 9 "Instrumentos Financieros". Dado que los swaps de tasa de interés tienen el objetivo de fijar el flujo de efectivo derivado del pago de intereses por el préstamo sindicado que vence en 2026.

e. **CEBURES.** Con fecha 14 de febrero de 2013, la Compañía realizó una colocación pública de CEBURES con las siguientes características:

i. La colocación fue por \$306,200 (\$3,900,000 de pesos mexicanos históricos), devengando intereses a una tasa fija del 6.3 por ciento, con pagos de intereses semestrales hasta su vencimiento en 2023.

f. **Trina Solar - ESJ Renewable I, S. de R. L. de C. V. ("ESJR I")** - El 31 de julio de 2018, la Compañía firmó un contrato de crédito con Trina Solar, el monto del préstamo es por \$12,400, el cual es utilizado para el desarrollo del proyecto solar de Tepezalá. Con vencimiento es de 10 años.

La tasa de interés que devenga el contrato de crédito es LIBOR trimestral más 365 PBS, siendo también pagados trimestralmente hasta su vencimiento en 2028.

El 28 de abril de 2020 se pago en su totalidad el préstamo junto con los intereses acumulados a esa fecha.

g. Swaps de tipo de cambio y tasa de interés. Con fecha 14 de febrero de 2013, en relación a las ofertas públicas de CEBURES, la Compañía celebró contratos swap de tipo de cambio y tasa de interés para cubrir su exposición al pago de sus obligaciones denominadas en pesos mexicanos:

i. Para la deuda con vencimiento en 2023, la Compañía intercambió la tasa fija en pesos por una tasa fija en dólares, intercambiando los pagos de capital e intereses. La tasa de interés promedio ponderada, en dólares a través de este swap es de 4.12 por ciento.

La suma del valor del nocional de los swaps al 31 de diciembre de 2021, es de \$306,200 (\$3,900,000 de pesos mexicanos históricos). Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.

b. Línea de crédito multilateral - El 19 de noviembre de 2019, la Compañía firmó un contrato de crédito con IFC y NADB. El monto del préstamo fue de \$200,000, el cual se utilizó para financiar cuatro plantas de energía solar con una capacidad total de 376 MW en México.

El préstamo requiere la amortización semestral a partir del 15 de junio de 2022 y termina en noviembre de 2034, para un total de 15 años. La tasa de interés que devenga el contrato de crédito es LIBOR más 2.25 por ciento por año hasta su vencimiento.

El 10 de junio del 2020, la Compañía firmó el Primer Acuerdo de Términos Comunes Modificado y Reexpresado por y entre el Prestatario IFC, NADB, JICA y DFC.

El 10 de junio del 2020, la Compañía firmó un financiamiento por 15 años con DFC hasta por \$ 241,000. El préstamo paga un interés fijo del 2.90 por ciento anual hasta el vencimiento. Esta transacción es parte de la estructura financiera que la Compañía cerró en noviembre de 2019 con IFC, miembro del Grupo del Banco Mundial y NADB.

c. Swap de tasa de interés de crédito multilateral. Para mitigar su exposición a los cambios en las tasas de interés asociados con la línea de crédito multilateral, IEnova realizó swaps de tasa de interés flotante a tasa fija por el 100 por ciento del préstamo. El swap de tasa de interés asignado a Credit Agricole con una fecha de negociación del 20 de noviembre de 2019 y una fecha de vigencia del 5 de diciembre de 2019, la fecha de desembolso del préstamo. El plazo del canje de tasas de interés coincide con los términos críticos de los pagos de intereses. El swap se contabiliza como coberturas de flujo de efectivo. La tasa de interés fija contratada es 1.78 por ciento.

d. JICA Crédito a largo plazo. El 26 de marzo de 2020, la Compañía suscribió una línea de crédito a 15 años por \$100,000 con JICA. Esta transacción es parte de la estructura financiera que la compañía cerró en noviembre de 2019 con IFC, miembro del Grupo del Banco Mundial y NADB.

Los fondos fueron recibidos el 13 de abril de 2020 e integrado a los otorgados en 2019 por IFC y NADB para financiar y / o refinanciar la construcción de la cartera de proyectos de generación solar de la Compañía. El préstamo paga un interés fijo del 1.50 por ciento anual hasta el vencimiento.

e. Swap de tasa de interés de JICA Crédito a largo plazo. Para mitigar la exposición a los cambios en las tasas de interés asociados con el crédito a largo plazo de JICA, la Compañía realizó swaps de tasa de interés flotante a fija por el 100

por ciento del préstamo. El swap de tasa de interés pendiente asignado a BBVA con una fecha de negociación del 27 de marzo de 2020 y una fecha de vigencia del 13 de abril de 2020, la fecha de desembolso del préstamo.

El plazo del canje de tasas de interés coincide con los términos críticos de los pagos de intereses. El canje se contabiliza como coberturas de flujo de efectivo. La tasa de interés fija contratada es de 0.88 por ciento.

f. Mizuho - ESJ. El 12 de junio de 2014, ESJ firmó un convenio por \$239,800 para financiar el proyecto de construcción del parque eólico, con un grupo de cinco bancos: Mizuho Bank, LTD (“Mizuho”) como líder coordinador, NADB como banco técnico y modelador, Nacional Financiera, S. N. C. Institución de Banca de Desarrollo (“NAFINSA”), Norddeutsche Landesbank Girozentrale (“NORD/LB”) y SMBC como prestamistas.

De acuerdo con el contrato de financiamiento, la posibilidad de hacer retiros terminó en la fecha de conversión del contrato que fue el 30 de junio de 2015. ESJ realizó retiros por un monto total acumulado de \$183,500 de la línea de crédito.

El 8 de octubre de 2021, los créditos se repagaron en su totalidad. Dichos créditos se sustituyeron por créditos intercompañía.

Los costos financieros derivados del repago de los créditos ascendieron a \$27,800.

g. Coberturas (“swaps”) de tasas de interés. Con el objeto de cubrir el riesgo de cambios en las tasas de interés asociadas con el préstamo, ESJ celebró tres contratos de cobertura de tasa de interés por el 90 por ciento del préstamo. Existen tres swaps de tasa de interés, con Mizuho, SMBC y NORD/LB; cada uno firmado el 12 de junio de 2014 y con fecha efectiva el 30 de junio de 2015. Los términos de los swaps se construyeron para contrarrestar los términos críticos de los pagos de intereses. Los swaps se contabilizan como coberturas del flujo de efectivo.

El 8 de octubre de 2021, los créditos se repagaron en su totalidad. Dichos créditos se sustituyeron por créditos intercompañía.

10. Instrumentos financieros

a. Tipos de cambio

Los tipos de cambio vigentes al 31 de diciembre de 2021, 31 de diciembre de 2020 y 25 de febrero de 2022, son los siguientes:

	Pesos mexicanos		
	31/12/21	31/12/20	25/02/22
Un dólar estadounidense	\$ 20.5835	\$ 19.9487	\$ 20.2435

b. Valor razonable (“FV” por sus siglas en inglés) de instrumentos financieros

10.1. FV de los instrumentos financieros a costo amortizado

Excepto por lo que se detalla en la siguiente tabla, la administración considera que los valores en libros de los activos financieros y pasivos financieros reconocidos en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados son muy cercanos a sus valores razonables.

	Año terminado al			
	31/12/21		31/12/20	
	Valor en libros	FV	Valor en libros	FV
Activos financieros				
<i>Arrendamiento financiero por cobrar</i>	\$ 985,535	\$ 985,535	\$ 940,608	\$ 1,362,000
<i>Cuentas por cobrar partes relacionadas</i>	710,785	654,678	818,159	849,002
Pasivos financieros				
<i>Deuda a largo plazo (cotizados en la bolsa de valores)</i>	1,773,733	1,849,588	1,776,967	2,000,569
<i>Deuda bancaria a largo plazo</i>	629,964	550,832	1,061,744	672,983
<i>Préstamos de partes relacionadas (largo plazo)</i>	287,126	266,651	272,857	282,109

10.2. Técnicas de valuación y supuestos aplicados para propósitos de medir el FV

Los valores razonables de los activos y pasivos financieros se determinan como sigue:

- i. El FV de los arrendamientos financieros por cobrar se determina calculando el valor presente de los pagos mínimos de arrendamiento, incluyendo el período de extensión del contrato, utilizando la tasa de descuento que representa la tasa interna de retorno en las inversiones de capital de la Compañía. (Nivel 3).
- ii. La Compañía determina el FV de su deuda a largo plazo con precios de mercados reconocidos. (Nivel 1).
- iii. Para los pasivos financieros, otras deudas a largo plazo y cuentas por cobrar y por pagar a partes relacionadas, la Compañía determina el FV de sus pasivos financieros a costo amortizado determinando su valor presente al final de cada período. La tasa de interés libre de riesgo utilizada para descontar a valor presente es ajustada para reflejar el riesgo de crédito propio de la Compañía. (Nivel 2).
- iv. El FV de los derivados y otras posiciones derivadas, las cuales incluyen swaps de tasa de interés, son determinados utilizando supuestos que consideran los participantes en el mercado al valor dichos instrumentos. Los supuestos de participantes en el mercado incluyen aquellos relacionados con los riesgos inherentes de los datos de entrada (inputs) en la técnica de valuación. Estos inputs pueden ser fácilmente observables, corroborados en el mercado o generalmente no observables. (Nivel 2).

10.3. Mediciones de FV reconocidas en los Estados Consolidados de Posición Financiera Intermedios Condensados

La Compañía aplica de forma recurrente mediciones de FV para ciertos activos y pasivos. FV se define como el precio que sería recibido por vender un activo o pagado para transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en una fecha específica (precio de salida).

Una medición a FV refleja los supuestos que participantes del mercado utilizarían en asignar un precio a un activo o pasivo basado en la mejor información disponible. Estos supuestos incluyen los riesgos inherentes en una técnica particular de valuación (como el modelo de valuación) y los riesgos inherentes a los inputs del modelo. Adicionalmente, la Administración considera el riesgo de crédito de la Compañía cuando mide el FV de sus pasivos.

La Compañía establece una jerarquía de FV que prioriza la designación de los inputs utilizados para medir el FV. La jerarquía otorga la prioridad más alta a precios cotizados en mercados activos tanto para activos como para pasivos idénticos (Nivel 1) y la prioridad más baja a inputs no observables. (Nivel 3).

Los tres niveles de la jerarquía del valor son los siguientes:

- i. Nivel 1 las valuaciones a FV son aquellas derivadas de los precios cotizados (no ajustados) en los mercados activos tanto para activos como para pasivos idénticos a la fecha de reporte; los mercados activos son transacciones de activos y de pasivos ocurridos frecuentemente y tienen un volumen que prevé información de precios sobre bases actuales.
- ii. Nivel 2 mediciones del FV son aquellas derivadas de las entradas que no sean los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que son observables para el activo o pasivo a la fecha de presentación de informes, ya sea directa o indirectamente; y
- iii. Nivel 3 las valuaciones a FV son aquellas derivadas de las técnicas de valuación que incluyen los inputs para los activos o pasivos, que no se basan en información observable del mercado y generalmente son indicadores menos observables de fuentes objetivas.

Los activos y pasivos de la Compañía que fueron registrados a FV sobre una base recurrente se mencionan en la siguiente tabla y fueron clasificados como Nivel 1 y 2 en la jerarquía del FV como se muestra a continuación:

	Año terminado al	
	31/12/21	31/12/20
<i>Activos financieros a valor razonable a través de resultados</i>		
Activos financieros derivados (Nivel 2)	\$ 8,049	\$ 1,402
<i>Pasivos financieros a valor razonable a través de resultados</i>		
Pasivos financieros derivados (Nivel 2) (i)	\$ 141,974	\$ 185,035

La Compañía no mantiene activos o pasivos financieros clasificados como Nivel 3 y no ha habido transferencias entre el Nivel 1 y 2 durante los períodos reportados.

- i. El cambio en la posición de pasivo se debe principalmente a la fluctuación en la curva del forward Peso - Dólar en los swaps de tipo de cambio, este efecto se registra como Cobertura de Flujo de Efectivo en el ORI, neto de impuestos diferidos.

La Compañía paga sus impuestos a la utilidad por medio de cada una de sus subsidiarias de forma individual.

El gasto por impuestos a la utilidad por los períodos intermedios se reconoce basado en la mejor estimación de la Administración de la tasa efectiva de impuestos a la utilidad prevista para el ejercicio financiero completo aplicada a la utilidad antes de impuestos del período intermedio.

Los impuestos a la utilidad por los años y períodos de tres meses terminados al 31 de diciembre 2021 y 2020 se concilian con la utilidad del año / período como sigue:

	Por los años terminados al		Por los períodos de tres meses terminados al	
	31/12/21	31/12/20	31/12/21	31/12/20
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos	\$ 353,394	\$ 449,170	\$ (66,545)	\$ 177,625
Impuestos a la utilidad calculados a la tasa legal (30%)	(106,018)	(134,751)	19,964	(53,287)
Efectos de fluctuación cambiaria (iii)	26,442	36,291	9,871	(96,606)
Efectos de ajuste por inflación (ii)	(64,535)	(28,028)	(20,920)	(12,005)
Efecto de pérdidas fiscales no utilizadas como impuesto diferido activo	(290)	(338)	(290)	(6,008)
Efecto de tipo de cambio e inflación sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo, neto y pérdidas fiscales (i)	56,812	(27,166)	25,340	126,408
Estímulos fiscales (iv)	(5,868)	23,302	—	10,939
Otros	(11,117)	(15,246)	(6,823)	(10,058)
(Gasto) Beneficio por impuestos a la utilidad reconocidos en los Estados Consolidados de Resultados Intermedios Condensados	\$ (104,574)	\$ (145,936)	\$ 27,142	\$ (40,617)

El cambio en la tasa efectiva de impuestos a la utilidad se debió principalmente a los siguientes factores:

- i.El efecto de variaciones en el tipo de cambio sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo de la Compañía que son valuadas en pesos para fines de impuestos, mientras que se mantienen en dólares estadounidenses (moneda funcional) para propósitos de reporte de información financiera. Además, la Ley de ISR en México considera los efectos de la inflación sobre dichas bases fiscales
- ii.El efecto inflacionario de ciertos activos y pasivos monetarios.
- iii.La utilidad o pérdida en moneda extranjera se calcula sobre los saldos en pesos para propósitos de reporte de información financiera, mientras que la Ley del Impuesto Sobre la Renta (“ISR”) en México reconoce dicha utilidad o pérdida en relación a los saldos para cualquier moneda que no sea el peso mexicano (dólares estadounidenses en este caso).
- iv.El efecto de estímulos fiscales aplicable a ciertos contribuyentes que residen en la frontera norte de conformidad con el decreto emitido el 28 de diciembre de 2018 y modificado el 30 de diciembre de 2020.

v. La legislación tributaria en México ha sufrido diversas modificaciones por lo que no hay garantía de que el régimen legal, incluyendo, de manera enunciativa mas no limitativa, en materia fiscal no sufra modificaciones en el futuro. Dentro de los cambios y consideraciones tenemos los siguientes:

- a. El pasado 8 de diciembre de 2020 se publicó en el Diario Oficial de la Federación el Decreto por el que se reforman, adicionan y derogan diversas disposiciones de la Ley del Impuesto sobre la Renta, de la Ley del Impuesto al Valor Agregado y del Código Fiscal de la Federación (la "Reforma Tributaria") misma que entró en vigor el 1 de enero de 2021. Dentro de los principales cambios se encuentran los siguientes:

i. ISR

- Se realizan varias modificaciones al régimen aplicable a donatarias autorizadas, entre ellas que diversas entidades que tributan bajo el régimen de personas morales con fines no lucrativos deban contar con una autorización para recibir donativos deducibles.
- Se modifican las tasas de retención aplicables a personas físicas que obtengan ingresos a través de plataformas tecnológicas. Asimismo se homologa la sanción prevista en la Ley del Impuesto al Valor Agregado en caso de incumplimiento de las obligaciones de retener y enterar el impuesto sobre la renta.

ii. IVA

- Se establece como sanción a las plataformas tecnológicas del extranjero que cuando incurran en omisiones fiscales graves se pueda llevar a cabo el bloqueo de acceso a internet de sus servicios.

iii. Código de impuestos federales.

- Con respecto a la regla general antiabuso incluida en el artículo 5-A del Código Fiscal de la Federación, se aclara que la resolución que derive de la aplicación de dicho artículo deberá limitarse a la determinación de un crédito fiscal derivado de la reclasificación de operaciones desde el punto de vista fiscal, sin que ello implique que en dicha resolución se determinen consecuencias penales a los contribuyentes.
- Se agregan nuevos supuestos por los que los certificados emitidos por el Servicio de Administración Tributaria ("SAT") serán cancelados de manera definitiva, por ejemplo, cuando las autoridades fiscales detecten que el contribuyente emisor de comprobantes fiscales digitales no desvirtuó la presunción de inexistencia de las operaciones amparadas en dichos comprobantes y, por lo tanto, se encuentra definitivamente en dicha situación en los términos del cuarto párrafo del artículo 69-B del Código Fiscal de la Federación.
- No se tendrán por presentadas las solicitudes de devolución cuando el contribuyente, o bien, el domicilio manifestado por éste, se encuentren como no localizados ante el Registro Federal de Contribuyentes. Se extiende de diez a veinte días hábiles el plazo con el que cuentan las autoridades para notificar a los contribuyentes respecto de la resolución.
- Se aprobó establecer dentro de los supuestos que conforma a la contabilidad que el contribuyente deberá conservar por todo el tiempo en el que subsista la sociedad o contrato de que se trate, la información y documentación necesaria para implementar los acuerdos alcanzados como resultado de los procedimientos de resolución de controversias contenidos en los tratados para evitar la doble imposición.

- Asimismo, para soportar la información contenida en actas de asamblea en las que se haga constar el aumento de capital social, se establece que se deberá contar adicionalmente con la información y documentación soporte de dicho aumento, como estados de cuenta bancarios, avalúos realizados, actas donde consten reservas de capital o dividendos decretados, así como los registros contables correspondientes.
- Tratándose de la capitalización de pasivos, adicionalmente se aprobó que se deberán conservar las actas de asamblea en las que consten dichos actos, así como los documentos que certifiquen la existencia contable y el valor del pasivo, documentos que deberán reunir los requisitos que para tales efectos emita el SAT mediante reglas de carácter general.
- Únicamente se podrá solicitar la adopción de un acuerdo conclusivo desde que inicien las facultades de comprobación y hasta dentro de los veinte días siguientes a aquel en que se haya levantado el acta final, notificado el oficio de observaciones o la resolución provisional, según sea el caso.

- b.** El 31 de diciembre de 2018, se publicó en el Diario Oficial de la Federación el Decreto de estímulos fiscales para la Región Fronteriza Norte (el Decreto), el cual entró en vigor a partir del 1 de enero de 2019 mismo que tenía una vigencia original de dos años, 2019 y 2020. Sin embargo, se extendió su vigencia hasta el 31 de diciembre de 2024 a través del Decreto por el que se modifica el diverso de estímulos fiscales región fronteriza norte publicado en el Diario Oficial de la Federación el pasado 30 de diciembre de 2020.

El Decreto tiene como finalidad fortalecer la economía en la frontera norte del país, estimular e incentivar la inversión, fomentar la productividad y contribuir a la creación de fuentes de empleo. Dicho Decreto establece estímulos fiscales en ISR e IVA, aplicables a quienes tengan su domicilio fiscal, sucursales o establecimientos en la región fronteriza norte. Los estímulos consisten en lo siguiente:

- i. Un crédito fiscal por el equivalente a la tercera parte del ISR del ejercicio o de los pagos provisionales relacionado con los ingresos obtenidos en la región, excepto los que deriven de bienes intangibles y el comercio digital.
- ii. Una reducción del 50 por ciento del IVA por la enajenación de bienes, prestación de servicios y uso o goce temporal de bienes entregados materialmente o servicios prestados en la región, excepto venta de inmuebles e intangibles y el suministro de contenidos digitales.

La Compañía realizó la evaluación del impacto contable y fiscal de la Reforma fiscal 2020 en su información financiera y concluyó, con base en los hechos y circunstancias a la fecha de la autorización de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados al 31 de diciembre de 2020, que no se tuvieron impactos significativos a dicha fecha. No obstante, la administración evaluará posteriormente los hechos y circunstancias que pudieran cambiar en el futuro, especialmente por las reglas particulares que emitirán las autoridades fiscales o la interpretación e éstas últimas sobre la aplicación de la Reforma.

- c.** El 12 de noviembre de 2020, el Ejecutivo Federal presentó una iniciativa de Ley ante el Congreso de la Unión que contiene diversas reformas a la Ley Federal del Trabajo (“LFT”), Ley del Seguro Social (“LSS”), Ley del Instituto del Fondo Nacional de la Vivienda para los Trabajadores (“LINFONAVIT”), Código Fiscal de la Federación (“CFE”), Ley del Impuesto sobre la Renta (“LISR”) y a la Ley del Impuesto al Valor Agregado (“LIVA”), con el objetivo de regular el régimen de subcontratación de personal laboral (“outsourcing”) en nuestro país.

La iniciativa fue aprobada el 13 de abril por la Cámara de Diputados y el 20 de abril por la Cámara de Senadores, por lo que, para su entrada en vigor, únicamente está pendiente la aprobación y publicación por parte del Ejecutivo Federal.

De manera general, la propuesta reforma aprobada consiste en lo siguiente:

- i. Los esquemas de subcontratación laboral quedan prohibidos por ley.
- ii. Como única excepción, se establece que la prestación de servicios especializados o la ejecución de obras especializadas, que no formen parte del objeto social ni de la actividad económica de la beneficiaria de los servicios, no se considerará subcontratación de personal.
- iii. El contratista deberá registrarse en el padrón público de servicios especializados obtener una autorización de la Secretaría del Trabajo y Previsión Social para operar como prestador de los servicios especializados
- iv. Se establecen sanciones económicas a los patrones que se beneficien de la subcontratación e incumplan con las ley.
- v. Para efectos fiscales, se establece de manera general que no podrán tener efectos fiscales los comprobantes fiscales que se hayan expedido expidan con motivo de la subcontratación de personal
- vi. Los contratantes de los servicios especializados referidos serán responsables solidarios respecto de las contribuciones a cargo del contratista
- vii. Se propone establecer como calificativa de la comisión del delito de defraudación fiscal y sus equiparables, la utilización de esquemas simulados de prestación de servicios especializados o la ejecución de obras especializadas, así como la realización de la subcontratación de personal.
- viii. El monto de la participación de los trabajadores en las utilidades ("PTU") que es pagada a los trabajadores, tendrá como límite máximo tres meses del salario del trabajador o el promedio de la participación recibida en los últimos tres años; se aplicará el monto que resulte más favorable al trabajador.
- ix. Se espera que la reforma sea publicada en el Diario Oficial de la Federación el 1 de mayo de 2021 y entre en vigor el día después de su publicación.

12. Otros pasivos

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 el rubro de otros pasivos comprende principalmente salarios y prestaciones por pagar así como ingresos diferidos relacionados a la nivelación de tarifas en servicios de transporte que se difieren conforme a la vigencia remanente de los contratos relacionados.

13. Capital contable

Durante la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de la Compañía que ocurrió el 14 de junio de 2018, se aprobó la constitución de un fondo de compra de acciones propias, considerando un monto máximo de hasta \$250,000. Este fondo de recompras fue restablecido en la Asamblea General de Accionistas del 30 de abril de 2020 por un monto de \$500,000.

Al 31 de diciembre de 2021

(Pesos mexicanos)

Accionistas de la Compañía	Número de Acciones	Acciones			Total	Total de Acciones en dólares
		Fijas	Acciones Variables			
Semco Holdco, S. de R. L. de C. V. (“SEMCO”)	1,019,038,312	\$ 50,000	\$ 10,190,333,120	\$ 10,190,383,120	\$ 521,700	
Sempre Energy	432,029,739	—	4,320,297,390	4,320,297,390	221,180	
Inversionistas privados	1,212,981	—	12,129,810	12,129,810	621	
	<u>1,452,281,032</u>	<u>\$ 50,000</u>	<u>\$ 14,522,760,320</u>	<u>\$ 14,522,810,320</u>	<u>\$ 743,501</u>	

Al 31 de diciembre de 2020 la Compañía ha cancelado las acciones en tesorería.

Al 31 de diciembre de 2020

(Pesos mexicanos)

Accionistas de la Compañía	Número de Acciones	Acciones			Total	Total de Acciones en dólares
		Fijas	Acciones Variables			
Semco Holdco, S. de R. L. de C. V. (“SEMCO”)	1,019,038,312	\$ 50,000	\$ 10,190,333,120	\$ 10,190,383,120	\$ 520,976	
Inversionistas privados	433,242,720	—	4,332,427,200	4,332,427,200	222,525	
	<u>1,452,281,032</u>	<u>\$ 50,000</u>	<u>\$ 14,522,760,320</u>	<u>\$ 14,522,810,320</u>	<u>\$ 743,501</u>	

El 26 de abril de 2021, la Compañía informó que Sempra ha iniciado una oferta pública de adquisición y suscripción recíproca de la totalidad de las acciones representativas del capital social de IEnova que no son propiedad directa o indirectamente de Sempra, las cuales representan el 29.8% del total de las acciones en circulación representativas del capital social de IEnova (las “Acciones Públicas de IEnova”) a cambio de acciones comunes representativas del capital social de Sempra a un factor de intercambio de 0.0323 acciones comunes de Sempra por cada Acción Pública de IEnova. (Ver Nota 1.10)

En agosto de 2021, Sempra realizó una segunda oferta pública para adquirir 52,227,526 acciones emitidas y en circulación de IEnova que no se encuentran directamente o indirectamente en poder de Sempra, lo cual representa el 3.6% de las acciones de IEnova, a cambio de Ps.78.97 (setenta y ocho pesos mexicanos con 97/100) por cada una de las acciones. Ver Nota (1.10.)

14. Información por segmentos

14.1. Cambio en el reporte de segmentos

En febrero de 2020, IEnova aprobó un cambio en sus segmentos reportables, a partir del 1 de enero de 2020, para mejorar la visibilidad del rendimiento de cada negocio y permitir que el negocio responda a las necesidades de la administración de manera más efectiva. La Información por Segmentos incluye medidas no financieras en los Estados Consolidados de Resultados Intermedios Condensados: la utilidad de operación y la Utilidad antes de Impuestos, Depreciación y Amortización ("UAIIDA") para fines del análisis de la Administración.

Criterios de Agregación:

IEnova agrupa sus segmentos atendiendo a la naturaleza de las actividades de negocio, teniendo como principal punto de partida la interrelación de sus actividades en las operaciones del negocio como la principal característica económica relevante. Para llegar a la agregación de los segmentos operativos a reportarse consideró dentro de la evaluación la naturaleza de los productos o servicios, los procesos de operación, la categoría de los clientes de los productos y el marco regulatorio existente y de lo anterior concluyó que los segmentos reportables identificados por IEnova son los siguientes:

Gas:

El segmento de Gas incluye los activos que IEnova desarrolla, posee y opera o tiene participación en ductos de gas natural, GLP, un etanoducto, y las operaciones de transporte, distribución y venta de gas natural, en los estados de Baja California, Sonora, Sinaloa, Coahuila, Chihuahua, Durango, Tamaulipas, Chiapas, San Luis Potosí, Tabasco, Veracruz, Nuevo León y Jalisco, México. Además, posee y opera una unidad de Gas Natural Licuado GNL en Baja California, México. El criterio de agregación en este segmento, incluyó el análisis específico de las actividades de distribución, venta de gas natural, las cuales no pueden ser desarrolladas sin en el sistema de ductos para transporte, por lo que la administración las considera la evaluación del desempeño de estas actividades en su conjunto.

En adición la operación de transporte y distribución de gas natural, etanoducto y GLP se encuentra regulada por la CRE, quien establece los lineamientos para la operación, así como tarifas máximas para cada servicio a ser cobradas a los clientes, y la autorización para la comercialización de gas natural en México.

Electricidad:

El segmento de Electricidad incluye tres tipos de tecnología: solar, eólica y de ciclo combinado en base a gas natural. Asimismo, participan en dos mercados, México y Estados Unidos. En todos los proyectos la naturaleza del producto es energía eléctrica, la cual es de característica única, independientemente de la tecnología con que se haya generado, y los mercados son de características similares en su operación, con ciertas diferencias regulatorias o contractuales, por ejemplo, por ser de índole de exportación. Como característica importante los clientes en el sector de electricidad son entidades que requieren consumos mínimos para realizar sus operaciones independientemente de la tecnología que las produzca.

La administración considera que el reportar el segmento de electricidad independientemente de su tecnología, tiene el beneficio de la compensación natural del portafolio por su diversificación de tecnología y clientes, sinergias de la administración y operación, normatividad similar de los sistemas eléctricos, entre otros.

Almacenamiento:

En este segmento se agrupa la terminal de GNL en Baja California, México para la importación, almacenamiento y regasificación de GNL. Adicionalmente, se incluye las operaciones de cuatro esferas de almacenamiento GLP en Jalisco, México. La Compañía posee, opera y tiene en desarrollo proyectos de terminales marinas y terrestres para la recepción, almacenamiento y entrega de hidrocarburos, dichas terminales están o estarán ubicadas en Veracruz, Estado de México, Puebla, Baja California, Sinaloa, Colima y Jalisco, México. La agregación en este segmento se basa en la naturaleza y operación de los activos, las actividades también son incluidas en la ley de hidrocarburos y los clientes son Compañías autorizadas para comercializar dichos productos.

La operación de las terminales, tendrán sinergias importantes en las formas de operación, asignación de capacidad, procedimientos y protocolos de seguridad, así como similitudes en los contratos con los diferentes clientes (tarifas fijas por capacidad y variables), asegurando los retornos esperados de la inversión en dichos activos.

La siguiente información se proporciona para ayudar a los usuarios de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Consolidados durante la transición a la nueva estructura de informes de segmento. El cambio no afecta las políticas contables ni la base de preparación de la información financiera.

La información del segmento operativo por los años terminados al 31 de diciembre 2021 y 2020 es la siguiente:

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2021

	Gas	Almacenamiento	Electricidad	Corporativo y Eliminaciones	Consolidado
Ingresos externos	\$ 1,203,418	\$ 233,828	\$ 399,300	\$ 4,927	\$ 1,841,473
Ingresos intercompañía	122,482	83,993	2,720	(209,195)	—
Ingresos	1,325,900	317,821	402,020	(204,268)	1,841,473
Costo de ingresos	(708,625)	(199)	(179,947)	208,940	(679,831)
Gastos de operación, administración y otros	(140,143)	(79,976)	(71,996)	(6,794)	(298,909)
UAIIDA	477,132	237,646	150,077	(2,122)	862,733
Depreciación y amortización	(80,539)	(62,188)	(70,695)	518	(212,904)
Deterioro de activos de larga duración	—	(108,776)	—	—	(108,776)
Utilidad de operación	396,593	175,458	79,382	(1,604)	649,829
Ingresos por intereses					53,606
Costos financieros					(212,760)
Otras pérdidas					(28,505)
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos					353,394
Gasto por impuesto a la utilidad					(104,574)
Participación en las utilidades de negocios conjuntos					140,237
Utilidad del período					\$ 389,057

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2020

	Gas	Almacenamiento	Electricidad	Corporativo y eliminaciones	Consolidado
Ingresos externos	\$ 805,377	\$ 159,963	\$ 289,816	\$ 6,145	\$ 1,261,301
Ingresos intercompañía	60,805	83,503	—	(144,308)	—
Ingresos	866,182	243,466	289,816	(138,163)	1,261,301
Costo de ingresos	(334,425)	(256)	(106,342)	143,122	(297,901)
Gastos de operación, administración y otros	(121,827)	(57,286)	(51,194)	(4,381)	(234,688)
UAIIDA	409,930	185,924	132,280	578	728,712
Depreciación y amortización	(67,977)	(47,516)	(47,255)	776	(161,972)
Utilidad de operación	341,953	138,408	85,025	1,354	566,740
Ingresos por intereses					58,513

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2020

	Gas	Almacenamiento	Electricidad	Corporativo y eliminaciones	Consolidado
Costos financieros					(144,319)
Otras pérdidas					(31,764)
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos					449,170
Gasto por impuesto a la utilidad					(145,936)
Participación en las utilidades de negocios conjuntos					157,832
Utilidad del período					\$ 461,066

Por el período de tres meses terminado al 31 de diciembre de 2021

	Gas	Almacenamiento	Electricidad	Corporativo y Eliminaciones	Consolidado
Ingresos externos	\$ 301,542	\$ 58,871	\$ 112,925	\$ 410	\$ 473,748
Ingresos intercompañía	34,702	21,114	2,208	(58,024)	—
Ingresos	336,244	79,985	115,133	(57,614)	473,748
Costo de ingresos	(181,870)	(33)	(52,747)	57,856	(176,794)
Gastos de operación, administración y otros	(45,564)	(27,464)	(24,852)	(4,267)	(102,147)
UAIIDA	108,810	52,488	37,534	(4,025)	194,807
Depreciación y amortización	(21,232)	(20,081)	(19,275)	173	(60,415)
Deterioro de activos de larga duración	—	(108,776)	—	—	(108,776)
Utilidad de operación	87,578	(76,369)	18,259	(3,852)	25,616
Ingresos por intereses					14,276
Costos financieros					(93,403)
Otras pérdidas					(13,034)
Pérdida antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos					(66,545)
Beneficio por impuesto a la utilidad					27,142
Participación en las utilidades de negocios conjuntos					33,741
Pérdida del período					\$ (5,662)

Por el período de tres meses terminado al 31 de diciembre de 2020

	Gas	Almacenamiento	Electricidad	Corporativo y Eliminaciones	Consolidado
Ingresos externos	\$ 213,781	\$ 40,642	\$ 69,042	\$ (966)	\$ 322,499
Ingresos intercompañía	18,609	20,872	—	(39,481)	—
Ingresos	232,390	61,514	69,042	(40,447)	322,499
Costo de ingresos	(95,857)	(26)	(29,314)	38,919	(86,278)
Gastos de operación, administración y otros	(39,738)	(17,637)	(19,250)	1,497	(75,128)
UAIIDA	96,795	43,851	20,478	(31)	161,093
Depreciación y amortización	(17,158)	(11,857)	(11,826)	(112)	(40,953)
Utilidad de operación	79,637	31,994	8,652	(143)	120,140
Ingresos por intereses					12,639
Costos financieros					(39,648)
Otras utilidades					84,494
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos					177,625
Gasto por impuesto a la utilidad					(40,617)
Participación en las utilidades de negocios conjuntos					4,578
Utilidad del período					\$ 141,586

Al 31 de diciembre de 2021

	Gas	Almacenamiento	Electricidad	Corporativo y eliminaciones	Consolidado
Activos	\$ 6,459,963	\$ 2,719,667	\$ 2,183,771	\$ (475,361)	\$ 10,888,040
Pasivos	\$ 2,237,101	\$ 1,243,232	\$ 1,553,848	\$ 280,187	\$ 5,314,368

Al 31 de diciembre de 2020

	Gas	Almacenamiento	Electricidad	Corporativo y eliminaciones	Consolidado
Activos	\$ 6,068,403	\$ 2,500,692	\$ 1,864,801	\$ 32,528	\$ 10,466,424
Pasivos	\$ 2,166,265	\$ 1,053,231	\$ 1,320,363	\$ 804,768	\$ 5,344,627

14.2. Ingresos externos por segmento y subsegmento

	Por los años terminados al		Por los períodos de tres meses terminados al	
	31/12/21	31/12/20	31/12/21	31/12/20
Distribución	\$ 89,279	\$ 58,914	\$ 22,659	\$ 17,105
Transporte	457,848	424,101	122,894	105,557
Venta de gas natural	656,291	322,882	155,989	91,639
Almacenamiento	233,828	159,963	58,871	40,642
Electricidad	399,300	289,527	112,925	68,753
Corporativo y otros	4,927	5,914	410	(1,197)
	<u>\$ 1,841,473</u>	<u>\$ 1,261,301</u>	<u>\$ 473,748</u>	<u>\$ 322,499</u>

15. Ingresos

15.1. Distribución por tipo de ingresos

La siguiente tabla muestra la distribución por tipo de ingresos que se presentan en los Estados Consolidados de Ganancias Intermedios Condensados por los años y períodos de tres meses terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

	Por los años terminados al		Por los períodos de tres meses terminados al	
	31/12/21	31/12/20	31/12/21	31/12/20
Ingresos de actividades ordinarias:				
Contratos con clientes	\$ 949,277	\$ 786,846	\$ 242,698	\$ 203,808
Arrendamiento	236,169	174,969	70,421	42,801
Derivados	230,345	76,350	47,228	16,100
Otros- Venta de gas natural	337,152	126,414	83,579	31,937
Otros Ingresos	88,530	96,722	29,822	27,853
	<u>\$ 1,841,473</u>	<u>\$ 1,261,301</u>	<u>\$ 473,748</u>	<u>\$ 322,499</u>

15.2. Desagregación de ingresos por contratos con clientes

A continuación, se presenta un desglose de los ingresos de contratos con clientes por tipo de producto o servicio y momento de satisfacción de las obligaciones por los años y períodos de tres meses terminados al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

	Por los años terminados al		Por los períodos de tres meses terminados al	
	31/12/21	31/12/20	31/12/21	31/12/20

	Por los años terminados al		Por los períodos de tres meses terminados al	
	31/12/21	31/12/20	31/12/21	31/12/20
Generación de energía	\$ 400,830	\$ 286,794	\$ 104,856	\$ 70,208
Transporte de gas	267,101	252,933	74,599	71,336
Almacenamiento y regasificación	160,723	155,354	34,293	39,852
Distribución de gas natural	87,069	58,601	21,564	17,550
Servicios administrativos	33,554	33,164	7,386	4,862
Ingresos totales de contratos con clientes	<u>\$ 949,277</u>	<u>\$ 786,846</u>	<u>\$ 242,698</u>	<u>\$ 203,808</u>
Satisfacción de obligaciones:				
A lo largo del tiempo	<u>\$ 949,277</u>	<u>\$ 786,846</u>	<u>\$ 242,698</u>	<u>\$ 203,808</u>

Los ingresos por productos y servicios que se presentan en el cuadro anterior se obtienen de forma independiente de los contratos con cada uno de los clientes con posibles renovaciones de acuerdo a los términos contractuales.

16. Utilidad por acción

16.1. Utilidad por acción básica

	Por el periodo de nueve meses terminado al	Por el año terminado al	Por los períodos de tres meses terminados al	
	30/09/21	31/12/20	30/09/21	31/12/20
Básica y diluida por acción	<u>\$ 0.27</u>	<u>\$ 0.31</u>	<u>\$ 0.11</u>	<u>\$ 0.10</u>

Como se menciona en la nota 1.10 a los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados las Acciones de la Compañía dejaron de estar listadas en la Bolsa Mexicana de Valores, S.A.B. de C.V. a partir del 15 de octubre de 2021. Por lo tanto, se presenta la utilidad por acción básica y diluida al 30 de septiembre de 2021 con fines comparativos e informativos por ser la información disponible más cercana a la fecha en que las acciones dejaron de cotizar.

16.2. Utilidad por acción básica y diluida

Las utilidades y el promedio ponderado de acciones ordinarias utilizado en el cálculo de las utilidades básicas y diluidas por acción son las siguientes:

	Por el periodo de nueve meses terminado al	Por el año terminado al	Por los períodos de tres meses terminados al	
	30/09/21	31/12/20	30/09/21	31/12/20
Utilidad del período base para el cálculo de la utilidad básica y diluida por acción	\$ 394,792	\$ 462,115	\$ 162,929	\$ 141,489
Promedio ponderado de acciones para propósitos de las utilidades básicas y diluidas por acción	1,452,281,032	1,521,371,427	1,452,281,032	1,506,250,509

La Compañía no tiene acciones potencialmente dilutivas.

17. Compromisos

En adición a los compromisos revelados por la Compañía en los Estados Financieros Anuales Consolidados 2020, a continuación se revelan aquellos compromisos asumidos por el periodo del 1 de enero al 31 de diciembre de 2021 que se consideraron relevantes en el contexto de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados:

a.ESJ. Durante 2021, la Compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Durante el periodo de doce meses terminado el 31 de diciembre 2021, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$50,133. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2022	\$ 11,125

Durante 2021, la Compañía celebró contrato con Vestas para el servicio y mantenimiento de los aerogeneradores que serán utilizados en los parques eólicos. Durante el periodo de doce meses terminado el 31 de diciembre 2021, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$2,906. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2022	\$ 2,554
2023	2,543
2024	2,594
2025 en adelante	35,481
Total	\$ 43,172

b.DEN. Durante 2021, la Compañía celebró varios contratos de mantenimiento para el proyecto. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2022	\$ 1,488
2023	213
Total	\$ 1,701

c. Proyecto Terminal de Puebla. Proyecto Terminal de Puebla. Durante 2021, la Compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Durante el periodo de doce meses terminado el 31 de diciembre 2021, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$29. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2022	\$ 94

d. Proyecto Terminal de Marina en Veracruz. Durante 2021, la Compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Durante el periodo de doce meses terminado el 31 de diciembre 2021, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$75. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2022	\$ 609

e. Proyecto Terminal Valle de México. Durante 2021, la Compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Durante el periodo de doce meses terminado el 31 de diciembre 2021, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$935. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2022	\$ 670

f. Proyecto Terminal Topolobampo. Durante 2021, la Compañía celebró un contrato para la construcción del proyecto. Durante el periodo de doce meses terminado el 31 de diciembre 2021, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$6,886. Los pagos futuros de dicho contrato se mencionan a continuación:

Año	Monto
2022	\$ 794

g. PIMA Solar. Durante 2021, la Compañía elaboró una orden de compra para la adquisición de Inventario de partes para el sistema de paneles solares. Los pagos futuros de este compromiso se mencionan a continuación:

Año	Monto
2022	\$ 6,312

- h. TDF.** Durante 2021, la Compañía celebró un contrato para el servicio de monitoreo aéreo a la tubería de gas LP. Los pagos futuros de dicho contrato se mencionan a continuación:

Año	Monto
2022	\$ 467
2023	233
Total	<u>\$ 700</u>

- i.ECA.** Durante 2021, la compañía celebró contratos de mantenimiento general en edificios y vialidades y compra de materiales eléctricos para el mantenimiento de las turbinas de la terminal. Durante el periodo de doce meses terminado el 31 de diciembre 2021, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$327. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2022	\$ 547
2023	220
2024	73
Total	<u>\$ 840</u>

- j. TDN.** Durante 2021, la Compañía celebró contrato para el mantenimiento preventivo y equipamiento al taller de mantenimiento y sala de control. Durante el periodo de doce meses terminado el 31 de diciembre 2021, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$416. Los pagos futuros de dicho contrato se mencionan a continuación:

Año	Monto
2022	<u>\$ 401</u>

- k. Ventika I y II.** Durante 2021, la Compañía celebró contrato con TPI COMPOSITES de soporte para revestimiento de raíces en el parque eólico. Durante el periodo de doce meses terminado el 31 de diciembre 2021, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$393. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2022	<u>\$ 917</u>

- l. GAP Estación de Compresión.** Durante 2021, la Compañía celebró contrato para la construcción del proyecto. Durante el periodo de doce meses terminado el 31 de diciembre 2021, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$288. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2022	\$ 234
2023	215
2024	215
2025 en adelante	367
	<u>\$ 1,031</u>

m. **GAP Gasoducto Rosarito expansión.** Durante 2021, la Compañía celebró contratos para el suministro de tubería. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionada a continuación:

Año	Monto
2022	\$ 99,091

n. **Sempra Infraestructura..** Durante 2021, la Compañía celebró contrato para la renovación de hardware, software y soporte del sistema de impresión. Durante el periodo de doce meses terminado el 31 de diciembre 2021, los pagos realizados de este contrato fueron de \$18. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2022	\$ 361
2023	184
	<u>\$ 545</u>

Durante 2021, la Compañía celebró contrato para el uso de la plataforma en línea IHS Engineering Workbench. Durante el periodo de doce meses terminado el 31 de diciembre 2021, los pagos realizados de este contrato fueron de \$317. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2022	\$ 349
2023	333
	<u>\$ 682</u>

o. **Proyecto Solar Tepezalá.** Durante 2021, la Compañía celebró un contrato para la adquisición del sistema de control para medición de la captura solar de los paneles solares. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2022	\$ 841

Durante el periodo de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2021 se han firmado addendums a contratos de periodos anteriores mismos que fueron revelados en dichos periodos y que en forma individual no son materiales para estos estados financieros consolidados intermedios condensados. De igual forma durante este mismo periodo se han efectuado pagos a esos contratos, los cuales no se revelan para presentar de forma consistente los compromisos del periodo únicamente.

18. Contingencias

Las principales contingencias, relacionadas con los procedimientos legales, administrativos o arbitrales de la Compañía, son los mismos que fueron informados en los Estados Financieros Consolidados al y por el año terminado al 31 de diciembre de 2020, excepto por lo siguiente:

- a.** Demanda de Amparo presentada por TAG Pipelines Norte en contra de Clausura de la válvula MLV2211, del Ducto Los Ramones Fase II Norte, realizada por el Municipio de Dr. Arroyo, Nuevo León, por la supuesta falta de la Licencia de Uso de Edificación, derivada de una supuesta inspección ordenada en el oficio número 001/2019 de fecha 21 de febrero de 2019, llevada a cabo el día 25 de febrero de 2019. TAG Pipelines Norte promovió Juicio de Amparo ante el Juzgado Tercero de Distrito. en Materia Administrativa en Monterrey, Nuevo León, cuyo cuaderno de amparo es el 413/2019 siendo las autoridades responsables el Presidente Municipal de Dr. Arroyo, los Síndicos Primero y Segundo de dicho Municipio, y el Secretario de Desarrollo Urbano y Obras Públicas. Es de resaltar que en fecha 8 de octubre de 2019, el Municipio de Aramberri, Nuevo León, a petición vía exhorto, del Municipio de Dr. Arroyo Nuevo León, notificó a TAG Pipelines Norte la Resolución contenida en el oficio número 090/2019, de fecha 29 de marzo de 2019, por la falta de licencia de uso de edificación, mediante la cual pretende imponer un Crédito Fiscal. La Resolución 090/2019 del 29 de marzo de 2019, es combatida mediante juicio de nulidad ante el Tribunal de lo Contencioso Administrativo con sede en Monterrey, Nuevo León, cuya demanda fue presentada el 18 de octubre de 2019, cuyo proceso continúa. Se resolvió el Recurso de Queja cuyo número de expediente es el 293/2019, radicado en el Primer Tribunal Colegiado en Materia Administrativa, promovido en contra del desechamiento de la ampliación de la demanda promovida. La disputa fue resuelta en enero de 2022 como se menciona al final del siguiente inciso.
- b.** En fecha 8 de octubre de 2019, el Municipio de Aramberri, Nuevo León, notificó a TAG Pipelines Norte la resolución contenida en el oficio número 122/2019, de fecha 29 de marzo de 2019, por supuestamente no haber cubierto en su totalidad diversas contribuciones como el permiso de uso de suelo, aprobación de planos de construcción, y la falta de licencia de uso de edificación, mediante la cual pretende imponer un crédito fiscal. La Resolución 122/2019 del 29 de marzo de 2019, es combatida mediante juicio de nulidad ante el Tribunal de lo Contencioso Administrativo con sede en Monterrey, Nuevo León, cuya demanda fue presentada el 18 de octubre de 2019. Finalmente en enero de 2022, un acuerdo de liquidación se negoció, en el cual TAG Pipelines Norte pago a los municipios de Aramberri y Dr. Arroyo la cantidad de \$1,443 (\$30 millones de pesos mexicanos) para liquidar dicha disputa.
- c.** Juicio de amparo indirecto número 603/2018 que conoce el Juzgado 9 de Distrito con residencia en Ensenada, B.C. presentado por Asociación de Colonos Bajamar, A. C. en contra de los permisos expedidos por la ASEA para construir y operar una terminal de licuefacción de gas natural. ECA recientemente fue notificada del juicio. La audiencia constitucional estaba fijada para el 24 de febrero de 2020. El Juez negó la suspensión definitiva de los actos reclamados, lo cual fue recurrido por la quejosa. El Tribunal Colegiado concedió la suspensión. Se solicitó una contra fianza, para que se deje sin efectos la suspensión, lo cual fue negado por el Juez, y recurriremos dicha negativa lo cual se encuentra pendiente de resolución.

- d. Demanda de Amparo presentada el 12 de Febrero 2020 por IEnova Marketing, S. de R. L. de C. V. ("IEnova Marketing"), ECAL, Ecogas México, S. de R. L. de C. V. y Termoeléctrica de Mexicali, S. de R. L. de C. V., mediante el cual las partes demandadas como enajenantes de gas natural en el territorio de Baja California o bien como compradores de dicha mercancía, combaten el "Impuesto Sobre la Venta de Primera Mano de gasolina y demás derivados del petróleo por afectación al medio ambiente" previsto en la Ley de Hacienda del Estado de Baja California, asimismo, combaten los artículos de la Ley de Ingresos para el Estado de Baja California que establecen el "Impuesto Ambiental Sobre Venta de gasolina y demás derivados del petróleo por afectación del medio ambiente", previsto en la Ley de Ingresos para el Estado de Baja California, aprobados por el Congreso de Baja California, publicados en el Periódico Oficial del Estado el 31 de diciembre de 2019. Con fecha 1 de Mayo de 2020, el Congreso de Baja California derogó dicho impuesto, por lo que a la fecha de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados ya no es aplicable. Con base en lo anterior, la Compañía está en espera de que se dicte la resolución definitiva del Amparo por parte de los Tribunales correspondientes.
- e. En mayo de 2020, los dos clientes de capacidad de terceros en la instalación de regasificación de ECA LNG, Shell México y Gazprom, afirmaron que una actualización de 2019 de los términos y condiciones generales para el servicio en la instalación, según lo aprobado por la CRE, resultó en un incumplimiento de contrato por IEnova y caso de fuerza mayor. Citando estas circunstancias, los clientes posteriormente dejaron de realizar pagos de los montos adeudados en virtud de sus respectivos acuerdos de almacenamiento y regasificación de GNL. IEnova ha rechazado las afirmaciones de los clientes y ha utilizado (y espera seguir utilizando) las cartas de crédito de los clientes proporcionadas como garantía de pago. Las partes entablaron discusiones bajo los procedimientos de resolución de disputas contractuales aplicables sin llegar a una resolución mutuamente aceptable. En julio de 2020, Shell México presentó una solicitud de arbitraje de la disputa y Gazprom se unió al procedimiento. IEnova hará uso de sus reclamos, defensas, derechos y recursos disponibles en el procedimiento de arbitraje, incluida la búsqueda de la desestimación de los reclamos de los clientes. Desde entonces, Gazprom ha reabastecido los montos retirados en su carta de crédito y ha reanudado los pagos mensuales regulares en virtud de su acuerdo de almacenamiento y regasificación de GNL. Shell y Gazprom solicitaron una medida cautelar solicitando al Tribunal Arbitral que evite que ECA facture o cobre cualquier pago en virtud del contrato y recurra a las cartas de crédito. La medida cautelar se concedió inicialmente pero se revocó el 23 de diciembre de 2020. En enero de 2021 se celebró una audiencia para discutir la medida cautelar solicitada por Shell y Gazprom y el 8 de febrero de 2021 el Tribunal decidió denegar su petición. Shell México también presentó una demanda de amparo en contra de la aprobación de la CRE a la actualización de los términos y condiciones generales.

En octubre de 2020, la solicitud de Shell México de suspender la aprobación de CRE fue denegada y, posteriormente, Shell México presentó una apelación de esa decisión.

En enero de 2021 se llevó a cabo una audiencia para discutir la reparación preliminar solicitada por Shell y Gazprom y el 8 de febrero de 2021 el Tribunal decidió denegar su petición. El 10 de marzo de 2021, Shell y Gazprom presentaron su declaración de reclamo. El 11 de agosto del 2021 las partes presentaron Réplica y el 10 de septiembre de 2021 presentaron Dúplica de los memoriales y posteriormente, se llevaron a cabo las audiencias de pruebas y alegatos del 18 al 22 de octubre del 2021. Los argumentos de cierre o clausura se presentarán el 22 de noviembre de 2021. No se ha entregado el proyecto de Laudo. Se estima que el laudo se dicte a finales del primer trimestre del 2022.

- f. El 29 de abril de 2020, el CENACE de México emitió una orden que asegura salvaguardará la red eléctrica nacional de México de las interrupciones que pueden ser causadas por proyectos de energía renovable. La orden suspende todas las pruebas preoperatorias legalmente obligatorias que serían necesarias para que los nuevos proyectos de energía renovable comiencen a operar y evita que dichos proyectos se conecten a la red eléctrica nacional hasta nuevo aviso. Los proyectos de IEnova afectados por la orden presentada para protección legal a través de demandas de *amparo* (demanda de protección constitucional), y en junio de 2020 recibieron una medida cautelar permanente hasta que las

demandas son resueltas por los tribunales. No se espera que ESJ se vea afectado porque no está interconectado a la red eléctrica mexicana.

El 15 de mayo de 2020, la SENER de México publicó una resolución para establecer pautas destinadas a garantizar la seguridad y confiabilidad del suministro de electricidad de la red nacional al reducir la amenaza que, según afirma, es causada por energía limpia e intermitente. La resolución cambia significativamente la política de México sobre energía renovable e incluye los siguientes elementos clave:

- i. proporciona instalaciones de generación de electricidad no renovables, principalmente plantas de energía no renovables, acceso preferencial o acceso más fácil a la red eléctrica nacional de México, al tiempo que aumenta las restricciones de acceso a la red por parte de las instalaciones de energía renovable;
- ii. otorga a la CRE y al CENACE una amplia autoridad para aprobar o denegar permisos y solicitudes de interconexión de productores de energía renovable; y
- iii. impone medidas restrictivas en el sector de las energías renovables, incluido el requisito de que todos los permisos y acuerdos de interconexión incluyan una cláusula de terminación anticipada en caso de que el proyecto de energías renovables no realice ciertas mejoras adicionales, a solicitud de la CRE o CENACE, de acuerdo con un acuerdo específico calendario.

Los proyectos de energía renovable de IEnova, incluidos aquellos en construcción y en servicio, presentaron reclamos de amparo el 26 de junio de 2020 y recibieron medidas cautelares permanentes el 17 de julio de 2020. Además, el 22 de junio de 2020, Comisión Federal de Competencia Económica (“COFECE”), el regulador antimonopolio de México, presentó una queja con la Corte Suprema de México contra la resolución de SENER. La queja de COFECE fue confirmada por el tribunal y, a la espera de la decisión final del tribunal, la decisión suspende indefinidamente la resolución publicada en mayo de 2020.

El 28 de mayo de 2020, la CRE aprobó una actualización de las tarifas de transmisión incluidas en los contratos de energía renovable y cogeneración heredados, basándose en la afirmación de que las tarifas de transmisión heredadas no reflejaban costos justos y proporcionales para proporcionar los servicios aplicables y, por lo tanto, crearon condiciones competitivas injustas. Para las instalaciones o proyectos de IEnova que actualmente son titulares de dichos contratos heredados, cualquier aumento en las tasas de transmisión se transmitirá directamente a sus clientes.

IEnova y otras compañías afectadas por estas nuevas órdenes y regulaciones han impugnado las órdenes y regulaciones al presentar demandas de amparo, algunas de las cuales han recibido una medida cautelar temporal o permanente. Las medidas cautelares ordenadas por el tribunal brindan seguridad hasta que el Tribunal Federal de Distrito de México finalmente resuelva los reclamos de amparo, cuyo momento es incierto. Una decisión final desfavorable sobre estos desafíos de amparo, pueden afectar nuestra capacidad de operar nuestras instalaciones eólicas y solares, lo que podría tener un impacto adverso material a los resultados de operación y flujos de efectivo, así como nuestra capacidad de recuperar los valores de nuestros libros de nuestras inversiones en energía renovable en México.

En octubre de 2020, la CRE aprobó una resolución para modificar las reglas para la inclusión de nuevos socios autoabastecidos de permisos de generación y autoabastecimiento (la Resolución de Autoabastecimiento), que entró en vigencia de inmediato.

La Resolución de Autoabastecimiento prohíbe a los titulares de permisos de autoabastecimiento agregar nuevos socios autoabastecidos que no estaban incluidos en los planes originales de desarrollo o expansión, hacer modificaciones a la cantidad de energía asignada a los socios autoabastecidos nombrados e incluir centros de carga que hayan celebrado un acuerdo de suministro bajo Ley de la Industria Eléctrica de México. Don Diego Solar y Border Solar y las instalaciones de generación de energía eólica de Ventika son titulares de permisos de autoabastecimiento y se ven afectados por la Resolución de Autoabastecimiento. Si IEnova no puede obtener

protección legal para estas instalaciones afectadas, IEnova espera vender la capacidad de Border Solar y una parte de la capacidad de Don Diego Solar afectada por la Resolución de Autoabastecimiento en el mercado. Actualmente, los precios en el mercado al contado son significativamente más bajos que los precios fijos en los Contratos de Compraventa de Energía (“PPA” por sus siglas en inglés) que se firmaron mediante permisos de autoabastecimiento. IEnova presentó demandas contra la Resolución de Autoabastecimiento y está evaluando la forma de obtener medidas cautelares que permitirían a Don Diego y Border Solar entregar energía eléctrica a sus socios autoabastecidos mientras se llega a una decisión final en las demandas que ha presentado.

El 3 de febrero de 2021, la Corte Suprema de México anuló parcialmente la Política de confiabilidad, seguridad, continuidad y calidad en el Sistema Eléctrico Nacional disputado. Por lo tanto, no podemos predecir el impacto que el panorama político, social y judicial, incluido el gobierno multipartidista, la desobediencia civil y las resoluciones de juicios, tendrá sobre la economía mexicana y nuestro negocio en México.

Al 30 de junio de 2021, IEnova tenía permisos de transmisión y consumo de energía renovable previamente otorgados por la CRE. IEnova ha presentado demandas contra la Resolución del cliente y recibió una orden judicial definitiva, por lo que la CRE no aplicará la Resolución del comprador antes de la resolución final. Si IEnova no puede obtener protección definitiva contra la Resolución del cliente, Border Solar y Don Diego Solar tendrán prohibido entregar energía eléctrica a todos (con respecto a Border Solar) o una parte (con respecto a Don Diego Solar) de sus respectivos clientes a la espera de la resolución final de estas demandas.

El CENACE interpuso Recurso de Revisión contra la resolución que otorgó la Suspensión Definitiva, en espera de que se resuelva. Pendiente de acordar escritos de ofrecimiento de pruebas periciales. Se encuentra en preparación de las pruebas para su desahogo, pendiente de que se dicte sentencia.

Actualmente se cuenta con dos sentencias favorables de primera instancia que están en revisión por los Tribunales colegiados para los activos que están bajo el régimen de autoabasto y para el suministrador calificado, aún esta pendiente se dicte la sentencia correspondiente a las de Generadores bajo el régimen LIE, la cual se espera sea dictada en las próximas semanas.

En el mes de enero de 2022 se obtuvo sentencia favorable de una instancia contra la RES 1094 que impedía la inclusión de nuevos socios a los permisos de autoabasto, misma que esta en revisión ante los Tribunales Colegiados

Se recibió por parte la de la CRE la negativa de incluir socios en los permisos de Border Solar y Don Diego Solar decisión que se recurrió por vía de amparo y esta pendiente de resolución.

- g.** IEnova Marketing genera mensualmente saldos a favor de IVA los cuales solicita en devolución. Recientemente, la Autoridad fiscal ha negado parcialmente la devolución de este impuesto, mismo que asciende a \$21,833 (\$449,400 pesos mexicanos).

La Compañía ha iniciado un medio de defensa legal. Es importante mencionar que, con base a la opinión de la Compañía y sus abogados, se tienen suficientes argumentos legales para recuperar estos saldos, razón por la cual no se ha registrado reserva alguna.

- h.** Devolución de impuestos de DEN. DEN genera saldos mensuales a favor del IVA que solicita en devolución. Recientemente, la Autoridad Fiscal ha denegado la devolución del IVA, que asciende a \$1,943 (\$40,000 pesos mexicanos). La Compañía inició un procedimiento legal. Es importante mencionar que bajo la opinión de la Compañía y su Asesor legal, existen suficientes argumentos legales para recuperar estos montos.
- i.** **Tramo Sasabe-Puerto Libertad-Guaymas.** En junio de 2014, IEnova y una familia de terceros acordaron celebrar un contrato de servidumbre de paso voluntario para la construcción y operación de un tramo de siete millas del

segmento Sasabe-Puerto Libertad-Guaymas de 314 millas del gasoducto de Sonora en la propiedad de la familia a cambio de una contraprestación en efectivo de 3.25 millones de pesos mexicanos (0.2 millones de dólares estadounidenses). Debido a que dos de los copropietarios de la propiedad de la familia eran menores de edad, se requería una autorización judicial para que los copropietarios pudieran gravar la propiedad con una servidumbre, y acordamos celebrar un contrato de servidumbre promisorio. Una vez emitida la autorización judicial, la familia se negó a ejecutar el acuerdo de servidumbre definitivo argumentando que IEnova había pagado una cantidad significativamente mayor a un vecino y, en 2015, presentó una demanda exigiendo la nulidad del acuerdo de servidumbre promisorio. En septiembre de 2021, se dictó una sentencia definitiva e inapelable en la que se declaraba la nulidad del contrato de servidumbre promisorio y se ordenaba la remoción de la tubería de la propiedad de la familia. IEnova interpuso una acción judicial especial solicitando a un tribunal civil que reconozca la existencia de la servidumbre y determine la contraprestación que debe recibir la familia a cambio de la servidumbre. El hecho de no suspender esta sentencia en espera de la resolución de la acción judicial especial prevista por IEnova o de no prevalecer en la preservación de la servidumbre en la acción judicial especial podría requerir que modifiquen la ruta del gasoducto lo que podría tener un efecto adverso importante en el negocio, en los resultados de las operaciones, la situación financiera, los flujos de caja y/o las perspectivas de IEnova.

19. Adopción de IFRS nuevas y revisadas

a. Aplicación de IFRS o IAS nuevas y revisadas que son obligatorias para el año en curso

Las políticas contables adoptadas en la preparación de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados son consistentes con las seguidas en la preparación de los Estados Financieros Consolidados Anuales de la Compañía para el año terminado al 31 de diciembre de 2020, excepto por la adopción de las nuevas normas vigentes a partir del 1 de enero de 2021.

La Compañía no ha adoptado anticipadamente ninguna norma, interpretación o enmienda que se haya emitido pero aún no sea efectiva.

Varias enmiendas e interpretaciones se aplican por primera vez en 2021, pero no tienen un impacto material en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados de la Compañía.

Reforma de la tasa de interés de referencia - Fase 2: Enmiendas a la IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 e IFRS 16:

Las enmiendas proporcionan exenciones temporales que abordan los efectos de la información financiera cuando se reemplaza una tasa de oferta interbancaria (IBOR por sus siglas en inglés) por una tasa de interés alternativa casi libre de riesgo ("RFR" por sus siglas en inglés).

Las enmiendas incluyen los siguientes expedientes prácticos:

- i. Un expediente práctico para requerir cambios contractuales, o cambios en los flujos de efectivo que son directamente requeridos por la reforma, para ser tratados como cambios en una tasa de interés flotante, equivalente a un movimiento en una tasa de interés de mercado.
- ii. Permitir que los cambios requeridos por la reforma del IBOR se realicen en las designaciones de cobertura y la documentación de cobertura sin que se interrumpa la relación de cobertura
- iii. Proporcionar alivio temporal a las entidades de tener que cumplir con el requisito de identificación por separado cuando un instrumento RFR se designa como cobertura de un componente de riesgo.

Estas modificaciones no tuvieron impacto material en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados de la Compañía. La Compañía tiene la intención de utilizar los expedientes prácticos en períodos futuros si llegan a ser aplicables.

b. IFRS nuevas y revisadas emitidas aún no vigentes

La Compañía no ha aplicado las siguientes IFRS nuevas y revisadas que se han emitido pero que aún no están vigentes:

IFRS 17	Contratos de Seguro y modificaciones	1 de enero de 2023
Modificaciones a IFRS 10 e IAS 28	Venta o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto	Pendiente
Modificaciones a IAS 1	Clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes.	1 de enero de 2023
Modificaciones a IAS 8	Definición de Estimado contable	1 de enero de 2023
Modificaciones a IAS 1 y Documento de práctica de las IFRS 2	Revelación de Políticas contables	1 de enero de 2023
Modificaciones a la IAS 12	Impuestos diferidos relacionados a los activos y pasivos que surgen de una sola transacción.	1 de enero de 2023
Modificaciones a IFRS 3	Referencias al marco conceptual	1 de enero de 2022
Modificaciones a IAS 16	Propiedad, Planta y Equipo - antes de ser utilizados	1 de enero de 2022
Modificaciones a IAS 37	Contratos onerosos - costos de cumplir con un contrato	1 de enero de 2022
Mejoras anuales a IFRS ciclo del 2018 - 2020	Modificaciones a IFRS 1 Primera adopción de las Normas Internacionales de Información financiera, IFRS 9 Instrumentos Financieros, IFRS 16 Arrendamientos y la IAS 41 Agricultura	1 de enero de 2022

La Compañía se encuentra en proceso de evaluar los impactos de estas nuevas normas.

20. Eventos posteriores a la fecha de reporte**20.1. Emisión de Notas Senior por \$400,000 por parte de Sempra Infrastructure Partners**

El 11 de enero de 2022, IEnova anunció la emisión inaugural de \$400,000 de Notas Senior con una tasa de 3.250% con vencimiento en 2032.

SIP tiene la intención de utilizar los recursos netos de la oferta para fines corporativos generales, lo cual podría incluir el repago de deuda. Se espera que esta oferta refuerce el balance de IEnova (a través de SIP) y aumente la flexibilidad financiera de la compañía para continuar invirtiendo en los sistemas energéticos del futuro.

Las Notas Senior fueron ofrecidas y vendidas a través de una oferta privada dirigida a inversionistas institucionales calificados en los Estados Unidos de América de conformidad con la Regla 144A y fuera de los Estados Unidos de conformidad con la Regulación S de la Ley de Valores de los Estados Unidos de 1933, reformada (la "Ley de Valores"). Las Notas Senior no se registraron bajo la Ley de Valores o las leyes de valores de ningún estado u otras jurisdicciones, y las Senior Notes no podrán ser ofrecidas o vendidas en los Estados Unidos de América sin registro bajo la Ley de Valores o una exención de registro de la misma.

20.2. *Pagos y disposiciones de líneas de crédito*

El 31 de enero de 2022, la Compañía realizó un pago de \$38,000 más intereses a su línea no comprometida de capital de trabajo con BNS, resultando como saldo disponible a esa fecha \$100,000.

El mismo día, la Compañía realizó un pago de \$42,000 a la línea comprometida revolvente bilateral con BNS, resultando como saldo pendiente de pago a esa fecha de \$308,000.

El 02 de febrero de 2022, la Compañía dispuso \$42,000 de su línea comprometida revolvente bilateral con BNS, resultando como saldo pendiente de pago a esa fecha de \$350,000.

20.3. *La Comisión Federal de Electricidad y Sempra Infraestructura firman acuerdo de entendimiento para el desarrollo de proyectos trascendentes para el suministro de gas natural*

El 31 de enero de 2022 La CFE, y Sempra Infraestructura, firmaron un Acuerdo de Entendimiento no vinculante ("MOU" por sus siglas en inglés) para el desarrollo de importantes proyectos, como lo son Vista Pacífico LNG, que será una terminal de licuefacción de Gas Natural en Topolobampo, Sinaloa, una terminal de regasificación de gas natural licuado en La Paz, Baja California Sur, así como la reanudación de la operación del gasoducto Guaymas - El Oro.

El desarrollo de la terminal de licuefacción permitirá a la CFE aprovechar los excedentes de gas natural y capacidad de transporte desde las cuencas de Texas hasta Topolobampo a fin de incrementar el suministro del combustible a las centrales de generación de la CFE en Baja California Sur, en apego al compromiso del Presidente de México de suministrar al estado con electricidad de bajo costo y combustibles menos contaminantes y más amigables con el medio ambiente, promoviendo el crecimiento y desarrollo económico en la región, además de fortalecer la presencia de CFE en mercados globales de gas natural licuado.

El MOU también contempla la reanudación de la operación del gasoducto Guaymas – El Oro, en el estado de Sonora, a través de una propuesta de nueva ruta que deriva del entendimiento mutuo entre la comunidad Yaqui y la CFE, privilegiando el diálogo y el respeto. Con esta nueva ruta, la CFE podrá abastecer de gas natural a mercados industriales, comerciales y residenciales de los estados del Pacífico Mexicano, Baja California Sur, así como a la terminal de licuefacción de Topolobampo.

20.4. *Parque eólico Energía Sierra Juárez Fase II inicia operaciones*

El 8 de febrero de 2022, IEnova anunció que la Fase II de su parque eólico ESJ ubicado en Tecate, Baja California, inició operaciones. ESJ, el primer proyecto transfronterizo de energía renovable entre México y Estados Unidos actualmente genera 263 megawatts (MW) de electricidad con cero emisiones de carbono al mercado eléctrico de California.

La expansión de ESJ agregó 26 nuevos aerogeneradores con una capacidad total de generación de 108 MW. El incremento en la capacidad de generación es equivalente al consumo anual de energía de más de 180,000 hogares y se espera que reduzca la emisión de gases de efecto invernadero en alrededor de 170,000 toneladas de dióxido de carbono (CO2) al año.

21. **Aprobación de los Estados Financieros**

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados fueron aprobados y autorizados para su emisión por Roberto Rubio Macías, Vicepresidente de Contraloría, Titular de Finanzas en México el 25 de febrero de 2022.

22. Oficina principal registrada

- Paseo de la Reforma No. 342 Piso 24
Torre New York Life
Col. Juárez, C.P. 06600
Ciudad de México, México.

* * * * *

Descripción de sucesos y transacciones significativas

b. *Eventos relevantes*

1.1. *Reforma eléctrica*

El 9 de marzo de 2021, se publicó en el Diario Oficial de la Federación una reforma a la Ley de la Industria Eléctrica para incluir las principales disposiciones siguientes:

- Se permite a los proveedores de servicios básicos celebrar Contratos de Cobertura Eléctrica fuera de las subastas de Centro Nacional de Energía ("CENACE"). Antes de la Reforma solo podían celebrar Contratos de Cobertura de mediano y largo plazo previa subasta organizada por CENACE.
- Se restringe el acceso a la Red de Transmisión ("RNT") y a las Redes Generales de Distribución ("RGD"), ya que se otorga a las centrales de Comisión Federal de Electricidad ("CFE") acceso preferente.
- De acuerdo con las Reformas, los Certificados de Energía Limpia serán reconocidos para todas las Plantas de Energía independientemente de la fecha de su construcción.
- Se ordena a la CRE, previo al trámite correspondiente, revocar los permisos de autoabastecimiento otorgados en fraude a la ley.

Cabe señalar que la aplicación de la Reforma de la Ley a la Industria Eléctrica ha quedado suspendida por orden judicial desde el 19 de marzo de 2021, por lo que el Gobierno Federal ha pedido a la Corte Suprema de México que resuelva el asunto.

Sin embargo, un tribunal mexicano emitió una suspensión de las modificaciones el 19 de marzo de 2021, y se espera que la Suprema Corte de Justicia de la Nación resuelva finalmente el asunto. Si las modificaciones propuestas son confirmadas por la Suprema Corte, la CRE podría verse obligada a revocar los permisos de autoabastecimiento otorgados bajo la anterior ley de electricidad, los cuales fueron protegidos cuando se promulgó la nueva Ley de la Industria Eléctrica, bajo una norma legal que es ambigua y no está bien definida bajo la ley.

En septiembre de 2021, el Presidente de México presentó una iniciativa de reforma constitucional según la cual el gobierno preservaría la seguridad y autosuficiencia energética, así como el suministro continuo de electricidad a la población del país, La CRE y la Comisión Nacional de Hidrocarburos se disolverían, y sus funciones serían desempeñadas por la SENER ("Secretaría de Energía"). La CFE se encargaría de generar, conducir, transformar, distribuir y suministrar electricidad, y sería la única entidad autorizada para comercializar energía eléctrica en México. Las empresas productoras pasarían a ser organismos públicos. Se cancelarían los permisos de generación de electricidad y los contratos de venta de electricidad en el sector privado, que incluirían los permisos y contratos de las tres instalaciones de energía renovable de IEnova (Don Diego Solar, Border Solar y Ventika), así como las solicitudes de dichos permisos y contratos pendientes de resolución. La CFE generaría al menos 54% de la energía que requiere el país y el sector privado participaría hasta en 46%. El servicio público de suministro de electricidad sería prestado exclusivamente por la CFE, que podría adquirir energía del sector privado. Sólo se permitiría a ciertas plantas seguir generando electricidad y competir para ofrecer a la CFE los menores costos de producción.

IEnova está monitoreando este procedimiento legislativo mientras evalúa alternativas para sus proyectos. Si se aprueba en su forma actual, la iniciativa podría tener un efecto material adverso en nuestros negocios, condición financiera, resultados de operaciones, flujos de efectivo y/o perspectivas, nuestra capacidad para recuperar los valores en libros de nuestras inversiones en México y nuestra capacidad para operar las instalaciones existentes y desarrollar nuevos proyectos de energía en el país.

El 1 de octubre de 2021, obtuvimos una sentencia favorable por el amparo interpuesto para nuestros activos bajo autoabastecimiento contra el decreto de reforma a la Ley de la Industria Eléctrica, sin embargo con la presentación de la Iniciativa de Reforma Constitucional, IEnova ha seguido de cerca este procedimiento legislativo mientras evalúa alternativas para los proyectos afectados.

Al 31 de diciembre de 2021, IEnova tenía \$14,000 en otros activos intangibles, netos, relacionados con estos permisos de autoabastecimiento previamente otorgados por la CRE e impactados por la resolución de los compradores que podrían estar sujetos a deterioro si IEnova no puede obtener la protección legal adecuada.

1.2. Gasoducto Guaymas - El Oro

El 12 de marzo de 2021, IEnova y la CFE acordaron extender la fecha de suspensión del acuerdo hasta el 14 de septiembre de 2021.

El 14 de septiembre de 2021, las partes firmaron un nuevo convenio de suspensión con prórroga de seis meses, con fecha de vencimiento el 14 de marzo de 2022; sin embargo, las discusiones con la CFE sobre el futuro del gasoducto, incluido el posible cambio de ruta de una parte del gasoducto, están en curso de acuerdo con un memorando de entendimiento no vinculante anunciado en enero del 2022 que, entre otros asuntos, aborda los esfuerzos para reiniciar el servicio en el gasoducto. IEnova tiene la intención de celebrar un acuerdo definitivo con respecto al gasoducto en el primer trimestre de 2022.

Al 31 de diciembre de 2021, IEnova tenía \$413,000 en PP&E, neto, relacionado con el segmento Guaymas-El Oro del gasoducto Sonora, que podría estar sujeto a deterioro si IEnova no puede realizar dichas reparaciones (que aún no han comenzado) o cambiar la ruta del gasoducto (que no ha sido acordada por las partes) y reanudar las operaciones en el segmento Guaymas-El Oro del gasoducto Sonora o si IEnova rescinde el contrato y no puede obtener la recuperación, por lo que podría tener un efecto adverso significativo en las actividades, la situación financiera, los resultados de operación, los flujos de efectivo, las perspectivas de la Compañía.

1.3. Adquisición del 50% remanente de la participación sobre IG Sierra Juárez S. de R. L. de C. V. ("Saavi Energía") en Energía Sierra Juárez, S. de R. L. de C. V. ("ESJ")

El 19 de marzo de 2021, IEnova completó la adquisición de la participación del 50 por ciento de Saavi Energía en ESJ por un precio de compra de \$79,400 después de los ajustes posteriores al cierre, adicionalmente se asumieron \$ 271,100 en deuda, incluidos \$88,000 adeudados por ESJ a IEnova. que se eliminará vía la consolidación. IEnova anteriormente contabilizaba su participación del 50 por ciento en ESJ como una inversión a través de método de participación. Esta adquisición aumentó la participación de IEnova en ESJ del 50 al 100 por ciento al cierre de la adquisición. ESJ posee una planta de generación de energía eólica en pleno funcionamiento con una capacidad nominal de 155 MW ("MW"), para la cual San Diego Gas & Electric Company ("SDG&E") ha acordado comprar el 100 por ciento de la producción de la planta bajo un Contrato de Compra de Energía ("PPA", por sus siglas en inglés) a largo plazo. ESJ estaba construyendo una segunda planta de generación de energía eólica, que se termino durante en el primer trimestre de 2022.

1.4. Inicio de operación comercial ("COD" por sus siglas en inglés) de la Terminal de Veracruz y de la Terminal de Estado de México

El 19 de marzo de 2021, la Compañía declaró COD formalmente de su terminal para la recepción, almacenamiento y entrega de productos refinados en el Nuevo Puerto de Veracruz. Este proyecto tiene una capacidad de almacenamiento para más de 2 millones de barriles de gasolina, diésel y turbosina.

El 2 de julio de 2021, la Compañía declaró COD formalmente de su terminal para recepción, almacenamiento y entrega de productos refinados en el Estado de México (también conocida como Terminal "Valle de México"). Este proyecto tiene una capacidad de almacenamiento de más de 640,000 de barriles de gasolina, diésel y turbosina.

1.5. COD de Border Solar

El 25 de marzo de 2021, la Compañía anunció que no existía impedimento técnico o legal para que se declare el COD de Border Solar.

1.6. Adquisición de la Terminal en Manzanillo

En el primer trimestre de 2020, IEnova adquirió acciones adicionales en ICM Ventures Holdings B.V. ("ICM") por \$9,339, incrementando su participación de 53.7% a 82.5%. ICM posee ciertos permisos y terrenos donde IEnova está construyendo una terminal para la recepción, almacenamiento y entrega de combustibles líquidos.

El 26 de marzo de 2021, la Compañía informó sobre la firma de un acuerdo de compraventa para llevar a cabo la adquisición de la participación accionaria restante del 17,5% que Trafigura Holdings, B.V. mantenía en la Terminal Marina de Productos Refinados en Manzanillo, Colima. El precio de adquisición de dichas acciones fue \$6,700.

El 6 de julio de 2021, esta transacción fue completada y IEnova alcanzó el 100% de la participación accionaria de ICM.

1.7. Contrato de largo plazo de Topolobampo

El 26 de marzo de 2021, la Compañía firmó un contrato de largo plazo, denominado en dólares, con Trafigura México, S. A. de C. V. ("Trafigura"), para el almacenamiento y entrega de productos refinados, principalmente gasolina y diesel, en la terminal de recepción, almacenamiento y entrega en Topolobampo, Sinaloa, México.

1.8. Ley de Hidrocarburos ("LH")

El 23 de abril de 2021 se aprobó por el Poder Legislativo Federal la iniciativa del Presidente para reformar la LH, quedando pendiente su promulgación y publicación. El Proyecto de Reforma otorga a la SENER y a la CRE facultades adicionales para suspender y terminar anticipadamente los permisos de las actividades del título tercero de la LH y que son actividades que lleva a cabo IEnova. Los permisos se suspenderán en cualquier momento en que se prevea un peligro a la seguridad nacional y energética, o para la economía nacional, independientemente de la conducta del permisionario, quien además será sancionado si actúa con dolo. Asimismo se incluirán como nuevas aspectos para la revocación de permisos el que el permisionario (i) realice su actividad regulada con productos ilegalmente importados o respecto de los cuales no se hayan pagado impuestos (de contrabando) o (ii) reincida en el incumplimiento de las disposiciones aplicables a la cantidad, calidad y medición de hidrocarburos y petrolíferos o en la modificación sin autorización de las condiciones técnicas de sistemas, ductos, instalaciones o equipos. Adicionalmente, para el caso de permisos existentes, la LH contempla que las autoridades revocarán aquellos permisos que: (i) incumplan con los requisitos de almacenamiento mínimo establecido por SENER a la fecha de entrada en vigor de la LH o (ii) que a la entrada en vigor de la LH, no cumplan con los requisitos establecidos o infrinjan las disposiciones de la LH. De igual forma, los permisos caducarán en los casos de que el permisionaria no ejerza los derechos en el plazo establecido en el permiso, o a falta de plazo, por un periodo consecutivo de trescientos sesenta y cinco días naturales.

En mayo de 2021 se publicaron y entraron en vigor las modificaciones a la LH de México. Las modificaciones otorgan a la SENER y a la CRE facultades adicionales para suspender y revocar los permisos relacionados con los sectores de exploración y producción. La suspensión de los permisos será determinada por la SENER o la CRE cuando se prevea un peligro para la seguridad nacional, la seguridad energética o la economía nacional. Asimismo, se establecen nuevas causales de revocación de los permisos si el permisionario (i) realiza su actividad con productos importados ilegalmente; (ii) incumple, en más de una ocasión, las disposiciones aplicables en materia de cantidad, calidad y medición de los productos; o (iii) modifica las condiciones técnicas de su infraestructura sin autorización. Adicionalmente, en el caso de los permisos existentes, las autoridades revocarán aquellos permisos que no cumplan con los requisitos mínimos de almacenamiento establecidos por la SENER o que no cumplan con los requisitos o violen las disposiciones establecidas por la LH reformada. Todas las instalaciones de IEnova que participan en el sector de hidrocarburos interpusieron demandas contra la iniciativa de reforma de la LH y recibieron medidas cautelares en espera de la resolución definitiva de los tribunales. En mayo de 2021, un tribunal de distrito mexicano ordenó la suspensión de varias de las disposiciones de las reformas con aplicación general en todo el sector. En junio de 2021, el juzgado de distrito emitió una sentencia en la que se establece que la reforma a la ley no afecta el interés de las empresas en este momento y, como resultado, desechó los juicios de amparo presentados por varias empresas del mercado, incluyendo tres de las cinco demandas presentadas por IEnova. Estas sentencias han sido desechadas y las suspensiones concedidas seguirán vigentes hasta que se resuelvan definitivamente las demandas.

1.9. Evaluación del impacto de Coronavirus ("COVID-19")

El brote del nuevo COVID - 19 a partir de finales de enero de 2020 se ha extendido rápidamente a muchas partes del mundo. En marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud declaró el COVID - 19 como pandemia. La pandemia ha resultado en cuarentenas, restricciones de viaje y desaceleración operativa en lugares donde IEnova opera, principalmente en México.

Tan pronto como se declaró la pandemia y se presentaron los primeros casos en territorio mexicano, Sempra Energy, nuestra entidad controladora e IEnova tomó directrices estratégicas para proteger a sus empleados e inversionistas en México, entre las que se encuentran la conformación de la "Equipo Activo de Ejecutivos en

Gestión de Crisis” para mitigar los impactos de COVID - 19, la implementación de prohibiciones de viaje, restricciones de acceso a la oficina y una mayor sanitización en las áreas de trabajo.

Además, como una actualización del brote COVID - 19 y en línea con Sempra Energy, monitoreamos continuamente cuatro elementos principales:

- Protocolo de la fuerza laboral - revisamos los protocolos para los empleados en el sitio; los que pueden trabajar de forma remota continúan haciéndolo durante el cuarto trimestre de 2021.
- Exposición al cliente - durante el cuarto trimestre de 2021, los clientes privados continúan representando más del 50 por ciento de los ingresos totales.
- Exposición volumétrica - Durante el cuarto trimestre de 2021, la mayoría de los contratos con los clientes siguen siendo contratos de “take or pay” y son denominados en Dólares americanos, con un promedio de vida restante de 20.4 años. Sin embargo, IEnova continuará evaluando la capacidad de recuperación y la cobranza considerando el efecto en la cadena de suministro. Es posible que ciertos clientes experimenten retrasos en los pagos y otros detengan temporalmente sus operaciones. Esto podría implicar que nuestros clientes requieran tiempo adicional para pagarnos, lo que puede requerir que registremos provisiones adicionales para cuentas dudosas.
Al 31 de diciembre de 2021, nuestra cobranza no presenta problemas de recuperación y se mantiene en línea con los términos de vencimiento originales. Como administración estamos continuamente evaluando y trabajando con los clientes para resolver cualquier posible problema de crédito.
- Despliegue de capital - aunque no esperamos efectos importantes como cancelaciones de proyectos de infraestructura, como resultado de la pandemia actual, es razonable esperar que parte de la construcción difiera del COD original esperado, sin embargo estos cambios no son considerados significativos.

El sector energético ha sido considerado “esencial” por las autoridades mexicanas, lo que nos ha permitido operar prácticamente de forma ininterrumpida desde el comienzo de la pandemia. Aunque la demanda de electricidad, gas natural, gasolina y otros combustibles disminuyó en el periodo 2020, principalmente debido al confinamiento social y otras restricciones a la movilidad (similar a lo observado en el resto del mundo), durante el 2021 IEnova continuó brindando servicios de energía de manera normal logrando un incremento de sus ingresos.

IEnova tiene suficiente liquidez para cubrir sus costos operativos, gastos y obligaciones financieras. Al 31 de diciembre de 2021, la Compañía tenía \$1,300,105 de efectivo y líneas de crédito comprometidas disponibles que contribuyen a un capital de trabajo saludable. La Compañía no ha reducido su fuerza laboral.

A la fecha de la emisión de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados , la pandemia de COVID-19 no ha tenido un impacto material en nuestros resultados de operación, sin embargo, hemos observado otras compañías, incluidas nuestras contrapartes actuales y futuras, clientes y socios, así como el gobierno, incluidos nuestros reguladores y otros órganos de gobierno que afectan nuestro negocio, tomando precaución y medidas preventivas para enfrentar el COVID-19, y ellos puedan tomar medidas adicionales que alteren sus operaciones normales. Estas acciones podrían resultar en una reducción material en el efectivo recibido de nuestros clientes, lo que podría tener un efecto adverso importante en los flujos de efectivo, la situación financiera y los resultados de las operaciones.

1.10.Oferta pública de adquisición y suscripción recíproca para adquirir las acciones de IEnova cotizadas en bolsa

El 5 de abril de 2021, la Compañía informó con fundamento en lo dispuesto por el artículo 50, fracción III, inciso d) de las Disposiciones de Carácter General Aplicables a las Emisora de Valores y a otros Participantes del

Mercado de Valores emitida por la Comisión Nacional Bancaria y de Valores ("CNBV") que su accionista de control Sempra Energy, anunció la celebración de un acuerdo para llevar a cabo una operación que incluye una participación no controladora de IEnova.

El 12 de abril de 2021, IEnova recibió de Sempra Energy una carta de oferta definitiva no vinculante (la "Carta de Oferta Final") para llevar a cabo una oferta pública de adquisición y suscripción recíproca de la totalidad de las acciones representativas del capital social de IEnova, de las que es titular el gran público inversionista (las cuales representan el 29.83 por ciento) a cambio de acciones comunes representativas del capital social de Sempra (la "Oferta de Intercambio") a un factor de intercambio de 0.0323 acciones de Sempra por cada acción de IEnova (el "Factor de Intercambio").

Con base en dicho Factor de Intercambio, la contraprestación implícita por acción ordinaria de IEnova en la Oferta de Intercambio, es igual a \$87.20 pesos por acción ordinaria de IEnova, calculada utilizando el precio promedio ponderado por volumen de las acciones comunes de Sempra según cotizaron en la Bolsa de Valores de Nueva York.

El 14 de abril de 2021, IEnova anunció que la contraprestación de capital propuesta por Sempra Energy en relación con la oferta previamente anunciada de Sempra para adquirir todas las acciones ordinarias emitidas y en circulación de IEnova a cambio de acciones ordinarias de Sempra, es razonable para los accionistas de IEnova desde un punto de vista financiero. El Consejo de Administración evaluó la contraprestación de capital propuesta por Sempra en la Oferta de Intercambio aplicando la Relación de Intercambio y tomando en cuenta el precio de mercado prevaleciente para las acciones ordinarias de Sempra y el tipo de cambio Ps./U.S. \$ al cierre del mercado del 13 de abril de 2021.

Lo opinión del Consejo de Administración se realizó de conformidad con la recomendación del Comité de Prácticas Societarias de la Sociedad.

El 26 de abril de 2021, Sempra había iniciado una oferta pública de adquisición y suscripción recíproca de la totalidad de las acciones representativas del capital social de IEnova a través del sistema electrónico de información ("Emisnet") de la Bolsa Mexicana de Valores ("BMV"), a través de Casa de Bolsa BBVA Bancomer, S. A. de C. V. ("BBVA Bancomer"), Grupo Financiero BBVA Bancomer como intermediario.

El 24 de mayo de 2021, la Compañía publicó a través del sistema electrónico de información Emisnet por cuenta de Sempra, el aviso de resultados de la oferta pública de adquisición y suscripción recíproca.

El 28 de mayo de 2021, la oferta pública de adquisición y suscripción recíproca fue liquidada a través de la Institución para el Depósito de Valores, S. A. de C. V. ("S. D. Indeval").

El 12 de agosto de 2021, Sempra Energy inició una oferta pública de adquisición en efectivo de la totalidad de las acciones representativas del capital social de IEnova a través de Emisnet.

El 20 de agosto de 2021, se aprobó por unanimidad de votos de los miembros del Consejo el precio por acción pública de IEnova de \$78.97 pesos mexicanos (setenta y ocho Pesos 97/100 M.N.) ofrecido por Sempra Energy.

El 10 de septiembre de 2021, el intermediario publicó a través del Emisnet por cuenta de Sempra Energy, el aviso de resultados de la oferta pública de adquisición en efectivo el 12 de agosto de 2021 respecto de la totalidad de las acciones ordinarias, nominativas, Serie Única, al precio mencionado anteriormente.

El 13 de septiembre de 2021, IEnova presentó una solicitud a la CNBV para la cancelación de la inscripción de totalidad de las acciones representativas de su capital social, en el Registro Nacional de Valores ("RNV"), lo cual resultó en la cancelación del listado de dichas acciones en el listado de valores autorizados para cotizar en la BMV.

El 17 de septiembre de 2021, la oferta pública de adquisición en efectivo lanzada por Sempra Energy el 12 de agosto de 2021 fue liquidada a través de la S. D. Indeval, al precio mencionado anteriormente.

El 27 de septiembre de 2021, Sempra Energy recibió todas las aprobaciones de terceros y se cumplieron todas las condiciones materiales de cierre del acuerdo para la venta una participación no controladora de Sempra Infrastructure a KKR y el cierre de dicha venta fue efectiva el 1 de octubre de 2021.

El 1 de octubre de 2021, Sempra Energy completó el cierre de la venta a KKR del 20% de la participación accionaria de la subsidiaria 100% propiedad de Sempra, Sempra Infrastructure Partners ("SIP" antes Sempra Global). Como resultado de lo anterior, Sempra mantiene el control de IEnova a través de una participación indirecta (a través de SIP) del 80%, y KKR tendrá una participación indirecta en IEnova del 20%. Asimismo, para la implementación del cierre antes mencionado, Sempra llevó a cabo la transmisión de las acciones que mantiene directamente en IEnova, equivalentes al 29.7% del capital social de IEnova, en favor de Semco Holdco, S. de R. L. de C. V., la cual es su subsidiaria indirecta totalmente controlada, a través de una serie de transferencias entre distintas subsidiarias de Sempra.

El 14 de octubre de 2021 IEnova informó que, mediante oficio número 153/10026985/2021 de fecha 13 de octubre de 2021, la CNVB notificó la autorización de la cancelación de la inscripción de IEnova en el RNV, de la totalidad de las acciones, Serie Única, sin expresión de valor nominal, representativas del capital social (las "Acciones"). Como consecuencia de lo anterior, las Acciones dejaron de estar listadas en la BMV, a partir del 15 de octubre de 2021.

Asimismo, IEnova informó que, conforme a lo requerido por la Ley del Mercado de Valores, con fecha 8 de octubre de 2021 Sempra Energy constituyó con BBVA Bancomer, S. A., Institución de Banca Múltiple, Grupo Financiero BBVA México, como fiduciario (el "Fiduciario"), el fideicomiso irrevocable de administración, inversión y pago identificado con número F/412194-3, con el fin de comprar Acciones que no sean propiedad directa o indirectamente de Sempra al mismo precio por acción de \$78.97 (setenta y ocho pesos 97/100 M.N.) ofrecido por Sempra en la oferta pública de adquisición en efectivo iniciada el 12 de agosto de 2021 y liquidada el 17 de septiembre de 2021. Dicho fideicomiso estará vigente durante un periodo obligatorio que comienza el 13 de octubre de 2021 (la "Fecha de Cancelación"), y termina en lo primero que ocurra entre (i) el día inmediato siguiente a los 6 (seis) meses a partir de la Fecha de Cancelación, y (ii) la fecha en que el Fiduciario haya adquirido la totalidad de las Acciones restantes que no sean propiedad directa o indirectamente de Sempra, pagado a los tenedores de dichas Acciones el precio de compra por las mismas, y transferido todas dichas Acciones adquiridas a Sempra.

1.11. Normas Generales de Comercio exterior.

El 11 de junio, el gobierno federal de México modificó las Normas Generales de Comercio Exterior para incluir restricciones y para asegurar que existan autorizaciones en materia de Lugar Diferente Autorizado ("LDA"). Las autorizaciones de LDA permiten que las terminales y otros tipos de infraestructura (por ejemplo, boyas, camiones cisterna) actúen como puntos de entrada/salida de importaciones/exportaciones de hidrocarburos, productos refinados, petroquímicos y biocombustibles. Estas modificaciones impiden que las empresas privadas (i) obtengan

autorizaciones en tema de materia de LDA, afectando nuevos proyectos que no hayan obtenido dicha aprobación, o (ii) renovando un LDA existente, afectando proyectos en curso.

El proyecto ECA y la Terminal Veracruz tienen LDA vigentes hasta el cuarto trimestre de 2023. Como medida preventiva, presentaron demandas constitucionales (recursos de amparo) para impugnar el impedimento recientemente introducido para renovar sus autorizaciones en tema de materia LDA. Para iniciar operaciones en los proyectos Topolobampo, Manzanillo y Baja Refinados, las empresas presentaron demandas de amparo para impugnar dichas enmiendas como una “barrera de entrada” a la industria.

En octubre y noviembre de 2021, el gobierno mexicano publicó nuevas Normas Generales de Comercio Exterior en las que se permite a las empresas privadas obtener autorizaciones de LDA y, como consecuencia, los juicios de amparo interpuestos por el proyecto de ECA y la Terminal de Veracruz han sido rechazadas por los tribunales, mientras se determina el tribunal correspondiente para conocer el juicio de amparo para futuras autorizaciones de LDA.

1.12. Firma de créditos con The Bank of Nova Scotia

El 23 de septiembre de 2021, IEnova informó que celebró un contrato de crédito no comprometido y un acuerdo modificatorio al crédito revolvente comprometido, ambos con The Bank of Nova Scotia. El contrato de crédito no comprometido es hasta por la cantidad de \$250,000, con una vigencia de 1 (un) año, y el acuerdo modificatorio al crédito revolvente comprometido es hasta por la cantidad de \$350,000, con una vigencia de 2 (dos) años. Los fondos se utilizan para capital de trabajo, inversiones y otros fines corporativos en general.

1.13. Terminal de Puebla

Como parte del amplio proceso de auditoría e investigación que la CRE inició en junio de 2021 para hacer cumplir las leyes de adquisición de combustibles, en septiembre de 2021 un fiscal federal realizó una inspección en la terminal de productos refinados de IEnova en Puebla para confirmar que la gasolina y el diésel almacenados (tanto en los tanques de los trenes como en los depósitos de almacenamiento) eran legalmente importados. Durante la inspección, el fiscal federal tomó muestras de todos los tanques de los trenes de la terminal y ordenó la suspensión temporal de las instalaciones, dejando la terminal en custodia de IEnova. IEnova interpuso un juicio de amparo contra la clausura y ha presentado a la fiscalía pruebas del origen legal de los productos. En noviembre de 2021, la CRE notificó a IEnova el inicio de un procedimiento administrativo para revocar el permiso de almacenamiento en la terminal de Puebla por presunto incumplimiento de sus términos y condiciones.

1.14. Pago total anticipado del financiamiento del parque eólico de Energía Sierra Juárez (“ESJ”)

ESJ es un complejo de generación eólica ubicado en el Municipio de Tecate, Baja California, México, el cual consta de dos fases. La primera fase se encuentra en operación desde 2015 y cuenta con una capacidad instalada de 155 MW. En 2014 ESJ obtuvo un financiamiento para la construcción de la fase 1, y el 8 de octubre de 2021 pagó anticipadamente la totalidad del crédito por un monto total de \$175,070 más intereses, costo de cancelación de instrumentos financieros derivados y otros costos accesorios.

1.15. Pago total anticipado de los financiamientos de los parques eólicos Ventika y Ventika II (conjuntamente las “Ventikas”)

Las Ventikas son dos parques eólicos adyacentes, ubicados en el estado de Nuevo León, México, de 126 MW cada uno y con una capacidad instalada conjuntamente de 252 MW. En 2014, las Ventikas obtuvieron

financiamientos para su construcción, los cuales se terminaron de pagar de manera anticipada en su totalidad el 13 de octubre de 2021, por un monto total de \$375,168 más intereses, costo de cancelación de instrumentos financieros derivados y otros costos accesorios.

1.16. Adopción del régimen de Sociedad Anónima Promotora de Inversión de Capital Variable y asuntos relacionados.

El 1 de noviembre de 2021 como consecuencia de la cancelación de la inscripción en el RNV la totalidad de las acciones de la compañía y de la cancelación del listado de dichas acciones en la BMV, mediante Asamblea General Extraordinaria de Accionistas se han aprobado, entre otros asuntos, los siguientes:

- i. Que la Sociedad adopte el régimen de “Sociedad Anónima Promotora de Inversión” (“S.A.P.I.”) de capital variable y la consecuente reforma integral de los estatutos sociales de la Sociedad. Por lo anterior, con efectos a partir de la celebración de la Asamblea, la Sociedad dejará de tener el régimen de “Sociedad Anónima Bursátil” (“S.A.B.”)
- ii. Cambios en el Consejo de Administración y Secretaría de la Sociedad.
- iii. La desintegración del Comité de Prácticas Societarias y del Comité de Auditoría de la Sociedad.
- iv. Designar a Sr. Javier Alonso Levario Carillo como Comisario de la Sociedad.

1.17. Operación anunciada por su controladora Sempra Energy

El 21 de diciembre de 2021 Sempra anunció que ha celebrado un contrato de compraventa definitivo para vender una participación no controladora del 10% en Sempra Infrastructure Partners (Sempra Infrastructure) a una subsidiaria de Abu Dhabi Investment Authority ("ADIA") por \$1,785,000 en efectivo, sujeto a ajustes de cierre habituales.

La operación implica una valuación de la empresa Sempra Infrastructure por \$26,500,000, incluyendo deuda relacionada a activos por \$8,600,000.

Sempra Infrastructure fue creada en 2021 mediante la consolidación de dos compañías de infraestructura de clase mundial – Sempra LNG e IEnova. El negocio combinado consiste en tres plataformas de crecimiento – soluciones de energías limpias, redes de infraestructura energéticas, y GNL y cero emisiones netas – con una visión hacia capturar nuevas oportunidades que apoyen la transición energética global.

Se espera que la operación concluya en el verano de 2022, sujeto a ciertas condiciones de cierre habituales y consentimientos de los reguladores. Bajo los términos del acuerdo, ADIA tendrá ciertos derechos de minoría habituales en Sempra Infrastructure, de manera proporcional al tamaño de su inversión.

Los recursos de la venta serán utilizados para ayudar a financiar inversiones de capital incrementales en las empresas de servicios públicos de Sempra y para recomprar acciones de la Compañía por \$500,000, de los cuales \$300,000 se completaron en el cuarto trimestre de este año, y al mismo tiempo fortalecer el balance general de la compañía. Se espera que la operación se refleje en las utilidades conforme los recursos sean invertidos.

1.18. Convenio modificadorio del contrato de crédito y reembolso para la emisión de cartas de crédito

El 22 de diciembre del 2021 IEnova, informó al público inversionista que junto con su filial SIP celebró un convenio modificatorio del contrato de crédito y reembolso para la emisión de cartas de crédito, el cual modifica en su totalidad el contrato de crédito y reembolso para la emisión de cartas de crédito suscrito el 22 de enero de 2018.

El Convenio tiene por objeto, entre otros temas, ampliar el plazo del Contrato por una vigencia adicional de 5 (cinco) años, así como incluir a SIP como co-acreditado.

Asimismo, el Convenio se celebró con un sindicato de bancos integrado por Banco Nacional de México, S.A., integrante del Grupo Financiero Banamex (“Citibanamex”), Sumitomo Mitsui Banking Corporation, BBVA México, S. A. Institución de Banca Múltiple, Grupo Financiero BBVA México, Scotiabank Inverlat, S. A. Institución de Banca Múltiple, Grupo Financiero Scotiabank Inverlat, Mizuho Bank, Ltd y Crédit Agricole Corporate and Investment Bank – New York Branch; Sumitomo Mitsui Banking Corporation, Citibanamex y Citibank, N. A., como emisores de las cartas de crédito; Citibanamex como agente administrativo y el Delaware Trust Company, en calidad de agente de retención de impuestos.

1.19. Calificaciones Crediticias

El 28 de abril de 2021 la Compañía, informó que, Moody’s bajó la calificación crediticia de IEnova a Baa3 (escala global) desde Baa2 y a Aa3.mx (escala nacional de México) desde Aa2.mx. La perspectiva se cambió a estable de negativa.

El 20 de octubre del 2021 la empresa S&P Global Ratings (“S&P”) afirmó la calificación crediticia de IEnova en ‘BBB’ así como la de sus Senior Notes; S&P también afirmó la calificación crediticia en escala local en ‘mxAA+’. La perspectiva se mantiene Negativa.

Descripción de las políticas contables y métodos de cálculo seguidos en los estados financieros intermedios [bloque de texto]

2. Principales políticas contables

a. Declaración de cumplimiento

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad (“IAS”, por sus siglas en inglés) 34 *Información Financiera Intermedia*, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera (“IASB”, por sus siglas en inglés).

Cierta información y revelaciones que normalmente se incluyen en los estados financieros anuales preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera ("IFRS", por sus siglas en inglés), han sido condensadas u omitidas, de conformidad con las disposiciones para reportes de períodos intermedios.

Por lo tanto, los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados deben leerse conjuntamente con los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2020, y por el periodo de 3 años terminado en esa fecha (los "Estados Financieros Anuales Consolidados 2020") los cuales fueron preparados de conformidad con IFRS emitidas por el IASB. Los resultados de operación por períodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados del año completo.

b. Bases de preparación

Para estos Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados se han seguido las mismas políticas contables, presentación y métodos de cálculo que se siguieron en la elaboración de los Estados Financieros Anuales Consolidados 2020, excepto por la adopción de las nuevas normas que entraron en vigor el 1 de enero de 2021. (Ver Nota 19).

La Compañía no ha adoptado anticipadamente ninguna norma, interpretación o enmienda que se haya emitido pero que aún no sea efectiva.

Varias enmiendas e interpretaciones son afectivas por primera vez en 2021, pero no tienen un impacto material en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados.

Información comparativa

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados proveen información comparativa respecto al período anterior. La Compañía presenta información adicional al inicio del período anterior cuando hay una aplicación retrospectiva de una política contable.

Explicación de la estacionalidad o carácter cíclico de operaciones intermedias

Estacionalidad de operaciones. La demanda de los segmentos de Gas y Electricidad tiene variaciones estacionales. Para el segmento de Gas, la demanda de gas natural es mayor en época de verano e invierno. Para el segmento de Electricidad, la demanda del servicio de suministro de energía eléctrica es mayor durante la época de clima cálido. El segmento de Almacenamiento no experimenta fluctuación estacional.

Dividendos pagados, acciones ordinarias:	0
-------------------------------------------------	---

Dividendos pagados, otras acciones:	0
--------------------------------------------	---

Dividendos pagados, acciones ordinarias por acción:	0
------------------------------------------------------------	---

Dividendos pagados, otras acciones por acción:	0
-------------------------------------------------------	---

Explicación de sucesos ocurridos después del periodo intermedio sobre el que se informa que no han sido reflejados

Ver nota 20 de la sección 813000 Notas – Información a revelar sobre información financiera intermedia

Descripción del cumplimiento con las NIIF si se aplican a la información financiera intermedia

a. Declaración de cumplimiento

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad (“IAS”, por sus siglas en inglés) 34 *Información Financiera Intermedia*, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera (“IASB”, por sus siglas en inglés).

Cierta información y revelaciones que normalmente se incluyen en los estados financieros anuales preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (“IFRS”, por sus siglas en inglés), han sido condensadas u omitidas, de conformidad con las disposiciones para reportes de periodos intermedios.

Por lo tanto, los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados deben leerse conjuntamente con los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2020, y por el periodo de 3 años terminado en esa fecha (los "Estados Financieros Anuales Consolidados 2020") los cuales fueron preparados de conformidad con IFRS emitidas por el IASB. Los resultados de operación por periodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados del año completo.

Notas al pie

[1] ↑

—

La taxonomía no permite dejar en blanco el dato de Utilidad por acción, por lo que se agregó (0.001) para cumplir con las validaciones. Por favor ver nota 16 de la sección 813000 Notas - Información a revelar sobre información financiera intermedia.

[2] ↑

—

Con fecha 14 de febrero de 2013, la Compañía realizó dos colocaciones públicas de CEBURES con las siguientes características:

i. La primera colocación fue por \$306.2 millones (\$3,900.0 millones de pesos mexicanos históricos), devengando intereses a una tasa fija del 6.3 por ciento, con pagos de intereses semestrales hasta su vencimiento en 2023.