

## Información Financiera Trimestral

[105000] Comentarios y Análisis de la Administración .....	2
[110000] Información general sobre estados financieros .....	21
[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.....	65
[800200] Notas - Análisis de ingresos y gastos .....	69
[800500] Notas - Lista de notas.....	70
[800600] Notas - Lista de políticas contables.....	73
[813000] Notas - Información financiera intermedia de conformidad con la NIC 34 .....	74
Notas al pie.....	133

**[105000] Comentarios y Análisis de la Administración**

## Comentarios de la gerencia [bloque de texto]

# 2020

**RESULTADOS CUARTO TRIMESTRE****Ticker BMV: IENOVA****18 de febrero de 2021****Resumen Ejecutivo**

(millones de dólares)	Tres meses terminados el 31 de diciembre de			Doce meses terminados el 31 de diciembre de		
	2020	2019	% Var.	2020	2019	% Var.
	(no auditados)			(no auditados)		
IEnova UAIDA Ajustada	229.3	253.4	(10)%	1,006.1	938.2	7 %
Utilidad neta del periodo	141.6	143.7	(1)%	461.1	467.7	(1)%
Ingresos	322.5	326.9	(1)%	1,261.3	1,379.3	(9)%

•En el cuarto trimestre de 2020, la IEnova UAIDA Ajustada disminuyó 10 por ciento a \$229.3 millones, comparado con \$253.4 millones en el mismo periodo de 2019. La disminución de \$24.1 millones se debió principalmente a menores

resultados en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali relacionado con el mantenimiento programado de tres semanas en diciembre, menor desempeño en Ventika y mayores gastos operativos.

- En 2020, la IEnova UAIDA Ajustada incrementó 7 por ciento a \$1,006.1 millones, comparado con \$938.2 millones en el mismo periodo de 2019. El incremento de \$67.9 millones se debió principalmente al inicio de operaciones del gasoducto Sur de Texas - Tuxpan, parcialmente compensado por el diferimiento de ingresos en el gasoducto Guaymas - El Oro y menores resultados de operación en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali.
- En el cuarto trimestre de 2020, la utilidad fue \$141.6 millones, comparado con \$143.7 millones en el mismo periodo de 2019. La disminución de \$2.1 millones se debió principalmente a los factores de la IEnova UAIDA mencionados anteriormente, parcialmente compensado por los efectos de tipo de cambio, que no significan flujo de efectivo.
- En 2020, la utilidad fue \$461.1 millones, comparado con \$467.7 millones en el mismo periodo de 2019. La disminución de \$6.6 millones se debió principalmente a los efectos de tipo de cambio que no significan flujo de efectivo y mayor gasto de depreciación, compensado por los factores de crecimiento de la IEnova UAIDA mencionados anteriormente.
- En el cuarto trimestre de 2020, los ingresos fueron \$322.5 millones, comparado con \$326.9 millones, en el mismo periodo de 2019. La disminución de \$4.4 millones se debió principalmente al mantenimiento programado de tres semanas en diciembre en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, menor desempeño en Ventika, parcialmente compensado por mayor volumen y mayor precio de gas natural vendido y mayores tarifas de transporte.
- En 2020, los ingresos fueron \$1,261.3 millones, comparado con \$1,379.3 millones en el mismo periodo de 2019. La disminución de \$118.0 millones se debió principalmente al menor precio de gas natural vendido (compensado en costo de ingresos), menores resultados de operación en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, el diferimiento de ingresos en el gasoducto Guaymas - El Oro, menor desempeño en Ventika y por el ajuste extraordinario de tarifas de distribución en Ecogas Chihuahua en 2019, parcialmente compensado por mayores tarifas de transporte y al inicio de operaciones durante 2019 de las plantas de energía solar Pima, Rumorosa y Tepezalá.
- La Compañía mantiene un fuerte nivel de liquidez con aproximadamente \$1,700 millones de saldos de efectivo y disponibilidad de líneas de crédito comprometidas.
- IEnova ha reorganizado los segmentos reportables utilizados previamente en los reportes de información a partir del primer trimestre de 2020. Este cambio no afecta sus políticas contables ni las bases de preparación de su información financiera. El cambio atiende a la manera en que la administración evalúa y revisa el desempeño de su negocio. La información está uniformemente revelada de acuerdo con los nuevos segmentos para 2020. Los nuevos segmentos reportables son Gas, Almacenamiento y Electricidad. Para mayores detalles ver las notas 1 y 11 de los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de diciembre de 2020.

A continuación, se listan los eventos relevantes de la Compañía publicados desde 2020 hasta la fecha:

- En marzo 2020, U.S. International Development Finance Corporation (“DFC”) aprobó un financiamiento de 15 años para IEnova hasta por \$241 millones, que fue firmado en junio 2020.

Adicionalmente, la Compañía celebró un contrato de crédito con una vigencia de 15 años por \$100 millones con Japan International Cooperation Agency (“JICA”). Esta transacción es el primer proyecto de financiamiento de inversiones del sector privado de JICA en México desde 2012.

Ambas transacciones son parte de la estructura de financiamiento que la compañía firmó en noviembre de 2019 con International Finance Corporation (“IFC”), miembro del Grupo Banco Mundial, y North American Development Bank (“NADBANK”). Los fondos se utilizarán para financiar y/o refinanciar la construcción del portafolio de proyectos de generación solar de IEnova.

- En junio 2020, la Compañía publicó su informe de Sustentabilidad y Financiero 2019: Más que Energía
- IEnova es parte del nuevo "S&P/BMV Total México ESG Index" que fue lanzado por la Bolsa Mexicana de Valores el 22 de junio, el cual sustituye al anterior Índice de Sustentabilidad. IEnova también forma parte de "S&P Dow Jones Emerging Markets Index".

- En julio 2020, la Compañía informó que su subsidiaria Energía Costa Azul, S. de R.L. de C.V. ("ECA Regas"), recibió una solicitud de arbitraje de parte de Shell México Gas Natural, S. de R.L. de C.V. ("Shell") derivada de cierto contrato de prestación de servicios de almacenamiento que ECA Regas tiene celebrado con Shell, en donde alega que la actualización de 2019 a los términos y condiciones para la prestación de servicios de almacenamiento en esta instalación resultó en una causa de fuerza mayor y una violación del contrato mencionado anteriormente. ECA Regas considera que las pretensiones de Shell son infundadas e improcedentes y hará valer sus derechos en el proceso arbitral correspondiente, buscando se desestimen las pretensiones de la contraparte.

En noviembre 2020, la Compañía informó al mercado que su subsidiaria ECA Regas recibió la confirmación que su cliente Gazprom Marketing & Trading México, S. de R.L. de C.V. ("Gazprom") se unió como parte demandante en el procedimiento arbitral iniciado por Shell en contra de ECA Regas y que fue previamente informado. Gazprom ha realizado los pagos conforme al contrato de prestación de servicios de almacenamiento que tiene celebrado con ECA Regas.

ECA Regas considera que las pretensiones de Shell y de Gazprom son infundadas e improcedentes y hará valer sus derechos en el proceso arbitral correspondiente, buscando se desestimen las pretensiones de las contrapartes

- En septiembre 2020, la Compañía completó la emisión de \$800.0 millones de Senior Notes no garantizadas con una tasa de 4.750% con vencimiento en 2051 (las "Senior Notes"). Las Senior Notes recibieron calificaciones de grado de inversión de Fitch (BBB), Moody's (Baa2) y Standard & Poor's (BBB). IEnova utilizó los recursos netos de la oferta para refinanciar la deuda a corto plazo.
- En septiembre 2020, la Compañía informó al mercado que su subsidiaria ECA Regas fue notificada de un procedimiento administrativo iniciado por Inmuebles y Fraccionamientos Peninsulares, S.A. de C.V. e Inmobiliaria Aquino, S.A. de C.V. ante la Dirección de Administración Urbana, Ecología y Medio Ambiente del Ayuntamiento de Ensenada, Baja California, en contra de ciertos permisos municipales otorgadas en favor de ECA Regas respecto del proyecto de licuefacción que se está desarrollando en terrenos adyacentes a la terminal de gas natural licuado localizada en dicho municipio (la "Terminal"). Se obtuvo resolución favorable para ECA Regas y se concluyó el trámite administrativo.
- En noviembre 2020, la Compañía informó al mercado que su filial ECA Liquefaction ("ECA LNG"), el negocio conjunto con Sempra LNG LLC ("Sempra LNG"), tomó la decisión final de inversión para el desarrollo, construcción y operación del proyecto ECA Licuefacción en Ensenada, Baja California. El proyecto ECA Licuefacción consiste en agregar el proceso de licuefacción de gas natural (transformación del estado gaseoso a líquido) a la terminal existente de almacenamiento y regasificación de gas natural licuado de ECA Regas, subsidiaria de IEnova. Con una inversión aproximada de \$2,000 millones y una capacidad de licuefacción de aproximadamente 3 millones de toneladas por año, ECA Licuefacción será el primer proyecto de licuefacción de gas natural en la costa norte del Pacífico.
- En diciembre 2020, la Compañía informó al mercado que ECA LNG, una subsidiaria del negocio conjunto entre IEnova, Sempra LNG y una subsidiaria de Total SE ("Total"), ha celebrado un financiamiento a 5 años por un monto de \$1,586 millones, en relación con el proyecto de exportación ECA LNG. El financiamiento, el cual no consolidará en el balance de IEnova, consiste en tres tramos asociados a los compromisos de cada socio del negocio conjunto. Las instituciones financieras relacionadas con el tramo de IEnova son: The Bank of Nova Scotia, Sumitomo Mitsui Banking Corporation, BBVA Securities Inc., y Banco Nacional de México, S.A., Integrante del Grupo Financiero Banamex.

En diciembre de 2020, la Compañía informó al mercado que ECA LNG Holdings B.V. (“ECA LNG Holdings”), el negocio conjunto con Sempra LNG, ha firmado un acuerdo de inversión con una subsidiaria de Total SE (“Total”) relacionado a su participación en el proyecto de exportación ECA LNG en Ensenada, Baja California. Según los términos del acuerdo, Total ha adquirido una participación accionaria del 16.6% en ECA LNG Holdings, mientras que IEnova y Sempra LNG mantendrán una participación de 41.7% cada uno.

- En diciembre 2020, la Compañía informó al mercado que con fecha 1º de diciembre de 2020 el Consejo de Administración de IEnova recibió una propuesta no vinculante de parte de Sempra Energy para llevar a cabo una oferta pública de adquisición respecto de la totalidad de las acciones representativas del capital social de IEnova de las que sea titular el gran público inversionista, las cuales representan el 29.83% de la totalidad de las acciones representativas del capital social de IEnova. La oferta pública de adquisición propuesta se encuentra sujeta a la obtención de las autorizaciones corporativas y gubernamentales requeridas conforme a la legislación aplicable. El Consejo de Administración de IEnova, con la opinión de su Comité de Prácticas Societarias, llevará a cabo la evaluación de la oferta pública de adquisición propuesta en los términos y tiempos previstos en la Ley del Mercado de Valores.
- En enero 2021, la Compañía informó al mercado que subsidiarias de Energía Sierra Juárez, S. de R.L. de C.V. (“Energía Sierra Juárez”), presentaron una solicitud ante la Comisión Federal Regulatoria de Energía de los Estados Unidos de América (“Federal Energy Regulatory Commission” o “FERC”) en relación con la potencial adquisición por parte de IEnova, a través de su subsidiaria Controladora Sierra Juárez, S. de R.L. de C.V., de la participación que Saavi Energía, a través de sus afiliadas mantienen en Energía Sierra Juárez.

En febrero 2021, la Compañía informó que entró en vigor el acuerdo de compraventa para llevar a cabo la adquisición por parte de IEnova. El precio de compraventa de dichas acciones es aproximadamente \$83 millones, el cual es neto del monto correspondiente de la deuda de la Compañía. Se espera que el cierre de la transacción se lleve a cabo durante la primera mitad del 2021. La adquisición se encuentra sujeta al cumplimiento de diversas condiciones típicas para este tipo de operaciones, incluyendo la obtención de la autorización por parte de Comisión Federal de Competencia Económica (“COFECE”) y la FERC.

- En 2020, la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de IEnova, aprobó el fondo anual de recompra de acciones propias en términos de lo previsto en el artículo 56 fracción IV, de la Ley del Mercado de Valores, con un monto máximo de hasta \$500 millones. Durante el año, IEnova ha recomprado 78.1 millones de acciones. Al 31 de diciembre de 2020, la compañía ha cancelado las acciones en tesorería.
- El total de activos de la Compañía se incrementó por aproximadamente \$900 millones, de \$9,553 millones a diciembre 2019 a \$10,466 millones a diciembre 2020.

---

**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 tercer cuarto de 2020.
- Exposición al cliente - durante el cuarto trimestre de 2020, los clientes privados continúan representando más del 50 por ciento de los ingresos totales.
- Exposición volumétrica - Durante el cuarto trimestre de 2020, 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 recolección 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 requieren tiempo adicional para pagarnos, lo que puede requerir que registremos provisiones adicionales para cuentas dudosas. Al 31 de diciembre de 2020, nuestra cobranza no presentaba problemas de recuperación y se mantiene en línea con los términos de vencimiento originales. nosotros estamos continuamente evaluando y trabajando con los clientes para resolver cualquier posible problema de crédito. Al 31 de diciembre de 2020, no hemos aumentado la estimación para cuentas incobrables.
- 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 inicio de operación comercial (“COD” por sus siglas en inglés) 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 ininterrumpidamente durante este cuarto trimestre de 2020. Aunque la demanda de electricidad, gas natural, gasolina y otros combustibles ha disminuido en el último trimestre, principalmente debido al confinamiento social y otras restricciones a la movilidad (similar a lo observado en el resto del mundo), se espera que IEnova continúe brindando servicios de energía de manera normal.

IEnova tiene suficiente liquidez para cubrir sus costos de operativos, gastos y obligaciones financieras. Al 31 de diciembre de 2020, la Compañía tenía aproximadamente \$1,700.0 millones de Dólares 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, 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 abordar 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.

El grado total en que el COVID - 19 puede afectar los resultados de operaciones de la Compañía o la liquidez es incierto, y podría depender de los próximos desarrollos sobre una vacuna o medicamentos aprobados que ayuden a tratar los efectos del coronavirus en las personas, sobre la nueva información que pueda surgir con respecto a la duración y gravedad de la pandemia COVID - 19, y sobre las acciones tomadas por las autoridades locales (federales y gubernamentales), que están fuera de nuestro control.

El Consejo de Administración y la alta administración trabajan de manera continua para minimizar el impacto negativo de la pandemia COVID - 19, a través de la planeación de crisis, comunicación efectiva y cooperación.

---

## Resultados de las operaciones y perspectivas [bloque de texto]

---

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 Ganancias



Estados Consolidados de Ganancias	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Doce meses terminados el 31 de diciembre de	
	2020	2019	2020	2019
(millones de dólares)				
	(no auditados)		(no auditados)	
Ingresos	\$ 322.5	\$ 326.9	\$ 1,261.3	\$ 1,379.3
Costo de ingresos	(86.3)	(94.7)	(297.9)	(391.1)
Gastos de operación, administración y otros	(75.1)	(47.9)	(234.7)	(210.3)
<b>IEnova UAIDA</b>	<b>161.1</b>	<b>184.3</b>	<b>728.7</b>	<b>777.9</b>
Depreciación y amortización	(41.0)	(40.2)	(162.0)	(155.8)
<b>Utilidad de Operación</b>	<b>120.1</b>	<b>144.1</b>	<b>566.7</b>	<b>622.1</b>
Costos financieros, neto	(27.0)	(13.8)	(85.8)	(87.2)
Otras ganancias (pérdidas), neto	84.5	28.6	(31.7)	25.6
<b>Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos</b>	<b>177.6</b>	<b>158.9</b>	<b>449.2</b>	<b>560.5</b>
Gasto por impuestos a la utilidad	(40.6)	(19.4)	(145.9)	(132.6)
Participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	4.6	4.2	157.8	39.8
<b>Utilidad del periodo</b>	<b>\$ 141.6</b>	<b>\$ 143.7</b>	<b>\$ 461.1</b>	<b>\$ 467.7</b>

## 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	
	2020	2019	2020	2019
(millones de dólares)				
	(no auditados)		(no auditados)	
Ingresos	\$ 213.8	\$ 207.5	\$ 805.4	\$ 894.8
IEnova UAIDA	96.8	94.0	409.9	425.4

Ingresos

En el cuarto trimestre de 2020, el Segmento de Gas registró ingresos por \$213.8 millones comparado con \$207.5 millones durante el mismo periodo de 2019. El incremento de \$6.3 millones se debió principalmente a \$4.2 millones de mayor volumen y precio de gas natural vendido y \$3.2 millones de mayores tarifas de transporte.

En 2020, el Segmento de Gas registró ingresos por \$805.4 millones comparado con \$894.8 millones durante el mismo periodo de 2019. La disminución de \$89.4 millones se debió principalmente a \$67.5 millones de menor precio de gas natural vendido (compensado en costo de ingresos), \$32.6 millones del diferimiento de ingresos en el gasoducto Guaymas - El Oro y \$5.0 millones por el ajuste extraordinario de tarifas de distribución en Ecogas Chihuahua en 2019, parcialmente compensado por \$17.2 millones de mayores tarifas de transporte.

#### *IEnova UAIDA*

En el cuarto trimestre de 2020, el segmento de Gas registró una IEnova UAIDA por \$96.8 millones, comparado con \$94.0 millones durante el mismo periodo 2019. El incremento de \$2.8 millones se debió principalmente a mayores tarifas de transporte.

En 2020, el Segmento de Gas registró una IEnova UAIDA por \$409.9 millones, comparado con \$425.4 millones durante el mismo periodo de 2019. La disminución de \$15.5 millones se debió principalmente al diferimiento de ingresos en el gasoducto Guaymas - El Oro y al ajuste extraordinario de tarifas de distribución en Ecogas Chihuahua en 2019, parcialmente compensado por mayores tarifas de transporte.

<b>Segmento</b> <b>Almacenamiento</b>	Tres meses terminados el		Doce meses terminados el	
	31 de diciembre de		31 de diciembre de	
(millones de dólares)	2020	2019	2020	2019
	(no auditados)		(no auditados)	
Ingresos	\$ 40.6	\$ 40.7	\$ 160.0	\$ 156.5
IEnova UAIDA	43.8	48.5	185.9	188.6

#### *Ingresos*

En el cuarto trimestre de 2020, y en los doce meses terminados el 31 de diciembre de 2020, los Ingresos del Segmento de Almacenamiento están en línea con los del mismo periodo de 2019.

#### *IEnova UAIDA*

En el cuarto trimestre de 2020, el segmento de Almacenamiento registró una IEnova UAIDA por \$43.8 millones, comparado con \$48.5 millones durante el mismo periodo de 2019. La disminución de \$4.7 millones se debió principalmente a mayores gastos operativos y de mantenimiento.

En 2020, la IEnova UAIDA del Segmento de Almacenamiento está en línea con la del mismo periodo de 2019.

Segmento Electricidad (millones de dólares)	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Doce meses terminados el 31 de diciembre de	
	2020	2019	2020	2019
	(no auditados)		(no auditados)	
Ingresos	\$ 69.0	\$ 78.2	\$ 289.8	\$ 323.1
IEnova UAIDA	20.5	37.1	132.3	157.0

### Ingresos

En el cuarto trimestre de 2020, el Segmento de Electricidad registró ingresos por \$69.0 millones comparado con \$78.2 millones durante el mismo periodo de 2019. La disminución de \$9.2 millones se debió principalmente a \$12.1 millones relacionados con el mantenimiento programado de tres semanas en diciembre en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali y \$5.5 millones por menor desempeño en Ventika, parcialmente compensado por \$8.0 millones por el inicio de operaciones durante 2019 de Pima, Rumorosa y Tepezalá, plantas de generación de energía solar.

En 2020, el Segmento de Electricidad registró ingresos por \$289.8 millones comparado con \$323.1 millones durante el mismo periodo de 2019. La disminución de \$33.3 millones se debió principalmente a \$37.1 millones por menor volumen neto de mayor precio en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali y \$11.7 millones por el menor desempeño en Ventika, parcialmente compensado por \$15.2 millones por el inicio de operaciones durante 2019 de las plantas de energía solar Pima, Rumorosa y Tepezalá.

### IEnova UAIDA

En el cuarto trimestre de 2020, el Segmento de Electricidad registró una IEnova UAIDA por \$20.5 millones comparado con \$37.1 millones durante el mismo periodo de 2019. La disminución de \$16.6 millones se debió principalmente a menores resultados en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali relacionado con el mantenimiento programado de tres semanas en diciembre y menor desempeño en Ventika.

En 2020, el Segmento de Electricidad registró una IEnova UAIDA por \$132.3 millones, comparado con \$157.0 millones durante el mismo periodo de 2019. La disminución de \$24.7 millones se debió principalmente menores resultados de operación en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, menor desempeño en Ventika, parcialmente compensado por el inicio de operaciones durante 2019 de las plantas de energía solar Pima, Rumorosa y Tepezalá.

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	
		2020	2019	2020	2019
(millones de dólares)		(no auditados)		(no auditados)	
Negocio Conjunto con					
<b>IEnova UAIDA de Negocio Conjuntos</b>		<b>\$ 68.2</b>	<b>\$ 69.1</b>	<b>\$ 277.4</b>	<b>\$ 160.3</b>
Gasoducto Los Ramones Norte	Brookfield	\$ 17.3	\$ 6.6	\$ 45.3	\$ 37.3
Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan	TC Energy	(12.7)	(2.2)	113.9	(0.4)
Energía Sierra Juárez, parque eólico	Actis	1.5	0.6	4.5	4.0
ECA Licuefacción	Sempra Energy	(1.5)	(0.8)	(5.9)	(1.1)
<b>Participación en las Utilidades de Negocios Conjuntos, Neto de Impuestos a la Utilidad</b>		<b>\$ 4.6</b>	<b>\$ 4.2</b>	<b>\$ 157.8</b>	<b>\$ 39.8</b>

#### *IEnova UAIDA de Negocios Conjuntos*

En el cuarto trimestre de 2020, la IEnova UAIDA de los Negocios Conjuntos está en línea con la del mismo periodo de 2019.

En 2020, los Negocios Conjuntos registraron una IEnova UAIDA por \$277.4 millones comparada con \$160.3 millones durante el mismo periodo de 2019. La disminución de \$117.1 millones se debió principalmente al inicio de operaciones del gasoducto Sur de Texas - Tuxpan en septiembre 2019, parcialmente compensado por gastos de desarrollo no capitalizados del proyecto ECA licuefacción.

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

En el cuarto trimestre de 2020, la participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad fue \$4.6 millones comparado con \$4.2 millones durante el mismo periodo de 2019. El incremento de \$0.4 millones se debió principalmente a mayores ingresos por intereses en el gasoducto Los Ramones Norte y menores costos financieros en el Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan, compensado por el efecto de la fluctuación del tipo de cambio, principalmente relacionado al préstamo de accionistas, denominado en pesos. El efecto de tipo de cambio se compensa en Otras ganancias (pérdidas), neto.

En 2020, la participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad fue \$157.8 millones, comparado con \$39.8 millones durante el mismo periodo de 2019. El incremento de \$118.0 millones fue principalmente debido al inicio de operaciones del gasoducto Sur de Texas - Tuxpan en septiembre 2019 y al efecto por la fluctuación del tipo de cambio, principalmente relacionado al préstamo de accionistas, denominado en pesos, compensado por mayor costo financiero. El efecto de tipo de cambio se compensa en Otras ganancias (pérdidas), neto.

## Resultados Consolidados

### Depreciación y Amortización

En el cuarto trimestre de 2020, la depreciación y amortización están en línea con la del mismo periodo de 2019.

En 2020, la depreciación y amortización fue \$162.0 millones, comparado con \$155.8 millones durante el mismo periodo de 2019. El incremento de \$6.2 millones se debió principalmente al inicio de operaciones de las plantas de energía solar Pima, Rumorosa y Tepezalá.

### **Costos Financieros, Neto**

En el cuarto trimestre de 2020, el costo financiero neto fue \$27.0 millones, comparado con \$13.8 millones durante el mismo periodo de 2019. El incremento de \$13.2 millones se debió principalmente a menores ingresos por interés en relación al préstamo de accionistas otorgado al Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan y mayor costo financiero.

En 2020, el costo financiero neto fue \$85.8 millones, comparado con \$87.2 millones durante el mismo periodo de 2019. La disminución de \$1.4 millones fue principalmente debido a mayores ingresos por interés en relación al préstamo de accionistas otorgado al Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan compensado por mayor costo financiero.

### **Otras Ganancias (Pérdidas), Neto**

En el cuarto trimestre de 2020, otras ganancias fueron \$84.5 millones comparado con otras ganancias de \$28.6 millones durante el mismo periodo de 2019. En 2020, otras pérdidas fueron \$31.7 millones, comparado con otras ganancias por \$25.6 millones durante el mismo periodo de 2019. Las variaciones de \$55.9 millones y \$57.3 millones se deben 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 2020, el gasto por impuestos a la utilidad fue \$40.6 millones, comparado con \$19.4 millones en el mismo periodo de 2019. El incremento de \$21.2 millones debido principalmente al efecto de tipo de cambio sobre activos y pasivos monetarios, parcialmente compensado por el efecto del tipo de cambio sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo que son valuados en pesos para fines de impuestos.

En 2020, el gasto por impuestos a la utilidad fue \$145.9 millones, comparado con \$132.6 millones en el mismo periodo de 2019. El incremento de \$13.3 millones se debió principalmente 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 los efectos de tipo de cambio sobre activos y pasivos monetarios.

---

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

---



<b>Estados Consolidados de Posición Financiera</b>	31 de diciembre de 2020	31 de diciembre de 2019
(miles de dólares)	(no auditados)	(auditados)
<b>Activos</b>		
<b>Activos Circulantes</b>		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 291,993	\$ 57,966
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	182,587	139,407
Impuestos por recuperar	198,189	154,947
Otros activos circulantes <sup>(1)</sup>	136,861	113,261
<b>Total de activos circulantes</b>	<b>809,630</b>	<b>465,581</b>
<b>Activos no circulantes</b>		
Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidables	787,183	744,609
Arrendamientos financieros por cobrar	926,795	921,270
Impuestos a la utilidad diferidos	100,650	89,898
Inversión en negocios conjuntos	783,428	625,802
Propiedades, planta y equipo, neto	5,048,512	4,637,962
Crédito mercantil	1,638,091	1,638,091
Otros activos no circulantes <sup>(2)</sup>	372,135	429,293
<b>Total de activos no circulantes</b>	<b>9,656,794</b>	<b>9,086,925</b>
<b>Total de activos</b>	<b>\$ 10,466,424</b>	<b>\$ 9,552,506</b>
<b>Pasivos y Capital contable</b>		
Deuda a corto plazo	\$ 839,287	\$ 1,235,379
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	61,817	24,471
Otros pasivos circulantes <sup>(3)</sup>	338,272	333,682
<b>Total de pasivos circulantes</b>	<b>1,239,376</b>	<b>1,593,532</b>
<b>Pasivos a largo plazo</b>		
Deuda a largo plazo	2,838,711	1,818,331
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	272,857	233,597
Impuestos a la utilidad diferidos	604,229	565,957
Otros pasivos a largo plazo <sup>(4)</sup>	389,454	383,852
<b>Total de pasivos a largo plazo</b>	<b>4,105,251</b>	<b>3,001,737</b>
<b>Total de pasivos</b>	<b>5,344,627</b>	<b>4,595,269</b>
<b>Capital contable</b>		
Capital social	743,501	955,239
Aportación adicional de capital	2,320,385	2,342,883

Acciones en tesorería	—	—
Otras partidas de (pérdida) integral	(186,241)	(130,919)
Utilidades retenidas	2,239,395	1,777,280
<b>Total de capital contable participación controladora</b>	<b>5,117,040</b>	<b>4,944,483</b>
Participación no controladora	4,757	12,754
<b>Total de capital contable</b>	<b>\$ 5,121,797</b>	<b>\$ 4,957,237</b>
<b>Total de pasivo y capital contable</b>	<b>\$ 10,466,424</b>	<b>\$ 9,552,506</b>

<sup>(1)</sup> 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.

<sup>(2)</sup> 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.

<sup>(3)</sup> 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.

<sup>(4)</sup> 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 fondar 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	
	2020	2019	2020	2019
	(no auditados)		(no auditados)	
<b>Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido al principio del periodo</b>	<b>\$ 448.2</b>	<b>\$ 93.2</b>	<b>\$ 91.5</b>	<b>\$ 78.0</b>
Efectivo neto generado en actividades de operación	188.3	211.0	523.3	706.7
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(228.0)	(200.2)	(616.7)	(655.0)
Efectivo neto (utilizado) generado por actividades de financiamiento	(106.8)	(11.6)	323.8	6.6
Efectos por cambios en el valor del efectivo en moneda extranjera	14.6	(0.9)	(5.6)	(44.8)
<b>Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido al final del periodo</b>	<b>\$ 316.3</b>	<b>\$ 91.5</b>	<b>\$ 316.3</b>	<b>\$ 91.5</b>



En el cuarto trimestre de 2020, el efectivo neto proveniente de las actividades de operación fue \$188.3 millones, comparado con \$211.0 millones, durante el mismo periodo de 2019, principalmente debido a cambios en el capital de trabajo, menores resultados operativos y a un mayor monto de impuestos pagados.

En 2020, el efectivo neto proveniente de las actividades de operación fue \$523.3 millones, comparado con \$706.7 millones durante el mismo periodo de 2019, principalmente debido a cambios en el capital de trabajo, un mayor monto de impuestos pagados y menores resultados operativos.

#### *Actividades de inversión*

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 el cuarto trimestre de 2019, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$200.2 millones debido principalmente a \$178.2 millones en inversiones de capital principalmente relacionados a las terminales de líquidos y proyectos solares, y \$40.5 millones para fundear el proyecto ECA licuefacción, parcialmente compensado por \$18.7 millones de intereses pagados del 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.

En 2019, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$655.0 millones, debido principalmente a \$613.6 millones en inversiones de capital principalmente relacionados a los proyectos solares y terminales de líquidos, y \$49.1 millones para el proyecto ECA licuefacción y \$15.8 millones para el Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan, parcialmente compensado por \$18.7 millones de intereses pagados del préstamo de accionistas del Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan.

#### *Actividades de financiamiento*

En el cuarto trimestre de 2020, el efectivo neto utilizado por 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 el cuarto trimestre de 2019, el efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento fue \$11.6 millones, debido principalmente a \$220.0 millones por dividendos pagados y \$33.1 millones de intereses pagados, parcialmente compensado por \$221.1 millones por la disposición de financiamientos bancarios y por \$23.1 millones por préstamos provenientes de afiliadas no consolidables.

En 2020, el efectivo neto generado por 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 termino el cuarto trimestre con \$316.3 millones en efectivo, incluyendo efectivo restringido e inversiones a corto plazo, a luz de la situación global del COVID-19. La Compañía tenía aproximadamente \$1.7 mil millones de liquidez, incluyendo efectivo y líneas de crédito comprometidas disponibles.

En 2019, el efectivo neto generado por las actividades de financiamiento fue \$6.6 millones debido principalmente a \$510.0 millones por la disposición de financiamientos bancario, parcialmente compensado por \$220.0 millones por dividendos pagados, \$133.8 millones de intereses pagados, \$112.4 millones de préstamos provenientes de afiliadas no consolidables, \$27.4 millones de pago de arrendamientos y \$9.8 millones de recompra de acciones.

---

## 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.

---

**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) los costos financieros, neto; (3) otras (ganancias) pérdidas netas; (4) el gasto por impuestos a la utilidad y (5) 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.

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	
	2020	2019	2020	2019
	(no auditados)		(no auditados)	
Segmento Gas	\$ 96.8	\$ 94.0	\$ 409.9	\$ 425.4
Segmento Almacenamiento	43.8	48.5	185.9	188.6
Segmento Electricidad	20.5	37.1	132.3	157.0
Corporativo & Otros	—	4.7	0.6	6.9
<b>IEnova UAIDA</b>	<b>\$ 161.1</b>	<b>\$ 184.3</b>	<b>\$ 728.7</b>	<b>\$ 777.9</b>
Ajuste para UAIDA de negocios conjuntos	68.2	69.1	277.4	160.3
<b>IEnova UAIDA Ajustada</b>	<b>\$ 229.3</b>	<b>\$ 253.4</b>	<b>\$ 1,006.1</b>	<b>\$ 938.2</b>

<b>Reconciliación de utilidad del periodo a IEnova UAIDA y IEnova UAIDA Ajustada</b>	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Doce meses terminados el 31 de diciembre de	
	2020	2019	2020	2019
(millones de dólares)				
	(no auditados)		(no auditados)	
<b>Reconciliación a UAIDA</b>				
Utilidad del periodo	\$ 141.6	\$ 143.7	\$ 461.1	\$ 467.7
Depreciación y amortización	41.0	40.2	162.0	155.8
Costos financieros, neto	27.0	13.8	85.8	87.2
Otras (ganancias) pérdidas, neto	(84.5)	(28.6)	31.7	(25.6)
Gasto por impuestos a la utilidad	40.6	19.4	145.9	132.6
Participación en las (utilidades) de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	(4.6)	(4.2)	(157.8)	(39.8)
<b>(1) IEnova UAIDA</b>	<b>161.1</b>	<b>184.3</b>	<b>728.7</b>	<b>777.9</b>
<b>Reconciliación de Ajuste para UAIDA de negocios Conjuntos</b>				
Utilidad del periodo	4.6	4.2	157.8	39.8
Depreciación y amortización	5.7	7.6	31.5	14.4
Costos financieros, neto	19.6	40.2	85.9	65.9
Otras pérdidas (ganancias), neto	74.3	24.8	(41.4)	26.5
Gasto por impuestos a la utilidad	(36.0)	(7.7)	43.6	13.7
<b>(2) Ajuste para UAIDA de Negocios Conjuntos</b>	<b>68.2</b>	<b>69.1</b>	<b>277.4</b>	<b>160.3</b>
<b>(1+2) IEnova UAIDA Ajustada</b>	<b>\$ 229.3</b>	<b>\$ 253.4</b>	<b>\$ 1,006.1</b>	<b>\$ 938.2</b>

**[110000] Información general sobre estados financieros**

<b>Clave de cotización:</b>	IENOVA
<b>Periodo cubierto por los estados financieros:</b>	2020-01-01 AL 2020-12-31
<b>Fecha de cierre del periodo sobre el que se informa :</b>	2020-12-31
<b>Nombre de la entidad que informa u otras formas de identificación:</b>	INFRAESTRUCTURA ENERGETICA NOVA, S.A.B. DE C.V.
<b>Descripción de la moneda de presentación :</b>	USD
<b>Grado de redondeo utilizado en los estados financieros:</b>	MILES DE DOLARES
<b>Consolidado:</b>	Si
<b>Número De Trimestre:</b>	4
<b>Tipo de emisora:</b>	ICS
<b>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:</b>	
<b>Descripción de la naturaleza de los estados financieros:</b>	

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

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”), 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 encuentran descritos en la Nota 19.

La Compañía reorganizó sus segmentos de informes anteriores a partir del primer trimestre de 2020. El cambio no afectó las políticas contables ni las bases de preparación de la información financiera. Este cambio refleja la forma en que la administración evalúa y revisa el desempeño del negocio. Las revelaciones se llevarán a cabo de manera uniforme de acuerdo con los nuevos segmentos establecidos para 2020. Los nuevos segmentos reportables son Gas, Almacenamiento y Electricidad. Los criterios de agregación y revelaciones correspondientes se encuentran descritos en la Nota 11.

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 proyectos para la construcción de terminales marinas y terrestres para el recibo, almacenamiento y entrega de hidrocarburos, dichas terminales estarán ubicadas en Veracruz, Estado de México, Puebla, Baja California, Sinaloa, Colima y Jalisco, México.

El segmento de Electricidad tiene en desarrollo, 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 un parque eólico localizado en el estado de Nuevo León, México y tiene participación en un proyecto de parque eólico, un negocio conjunto en 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]

---

## Analistas

Firma	Analista
Actinver	Lilian Ochoa
Bank of America Merrill Lynch	Frank McGann
Banorte	Marissa Garza

## Firma

## Analista

Barclays

Pablo Monsivais

BBVA

Jean-Baptiste Bruny

BTG Pactual

Alvaro Garcia

BX+

Elisa Alejandra Vargas

Citi

Pedro Medeiros

Andrés Cardona

Credit Suisse

Alejandro Zamacona

Invex

Areli Villeda

Itaú

Pablo Ordóñez

J.P. Morgan

Ricardo Rezende

Monex

Brian Rodríguez Ontiveros

Morgan Stanley

Nikolaj Lippmann

Alejandra Obregon

Santander

Christian Audi

Scotiabank

Tomás González

**Firma****Analista****Vector****Gerardo Cevallos**

---

Los analistas mencionados anteriormente dan seguimiento al desempeño financiero de IEnova. Favor de considerar que cualquier opinión, estimación o predicción en relación con la actuación de IEnova vertidas por estos analistas son exclusivamente suyas y no representan las opiniones, previsiones o predicciones de IEnova o su equipo directivo. La referencia anterior o la distribución de las opiniones de los analistas mencionados no implican apoyo o acuerdo con dicha información, conclusiones o recomendaciones por parte de IEnova.

---



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

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2020-12-31	Cierre Ejercicio Anterior 2019-12-31
<b>Estado de situación financiera [sinopsis]</b>		
<b>Activos [sinopsis]</b>		
<b>Activos circulantes[sinopsis]</b>		
Efectivo y equivalentes de efectivo	291,993,000	57,966,000
Clientes y otras cuentas por cobrar	237,878,000	196,416,000
Impuestos por recuperar	198,189,000	154,947,000
Otros activos financieros	21,811,000	41,111,000
Inventarios	5,946,000	8,270,000
Activos biológicos	0	0
Otros activos no financieros	53,813,000	6,871,000
Total activos circulantes distintos de los activos no circulantes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	809,630,000	465,581,000
Activos mantenidos para la venta	0	0
Total de activos circulantes	809,630,000	465,581,000
<b>Activos no circulantes [sinopsis]</b>		
Clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes	1,713,978,000	1,665,879,000
Impuestos por recuperar no circulantes	0	0
Inventarios no circulantes	0	0
Activos biológicos no circulantes	0	0
Otros activos financieros no circulantes	3,934,000	9,666,000
Inversiones registradas por método de participación	0	0
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	783,428,000	625,802,000
Propiedades, planta y equipo	5,048,512,000	4,637,962,000
Propiedades de inversión	0	0
Activos por derechos de uso	155,261,000	175,841,000
Crédito mercantil	1,638,091,000	1,638,091,000
Activos intangibles distintos al crédito mercantil	170,993,000	180,867,000
Activos por impuestos diferidos	100,650,000	89,898,000
Otros activos no financieros no circulantes	41,947,000	62,919,000
Total de activos no circulantes	9,656,794,000	9,086,925,000
Total de activos	10,466,424,000	9,552,506,000
<b>Capital Contable y Pasivos [sinopsis]</b>		
<b>Pasivos [sinopsis]</b>		
<b>Pasivos Circulantes [sinopsis]</b>		
Proveedores y otras cuentas por pagar a corto plazo	204,329,000	185,708,000
Impuestos por pagar a corto plazo	51,430,000	94,577,000
Otros pasivos financieros a corto plazo	901,357,000	1,276,668,000
Pasivos por arrendamientos a corto plazo	2,813,000	2,654,000
Otros pasivos no financieros a corto plazo	52,391,000	6,444,000
<b>Provisiones circulantes [sinopsis]</b>		
Provisiones por beneficios a los empleados a corto plazo	27,056,000	27,481,000
Otras provisiones a corto plazo	0	0
Total provisiones circulantes	27,056,000	27,481,000
Total de pasivos circulantes distintos de los pasivos atribuibles a activos mantenidos para la venta	1,239,376,000	1,593,532,000
Pasivos atribuibles a activos mantenidos para la venta	0	0
Total de pasivos circulantes	1,239,376,000	1,593,532,000
<b>Pasivos a largo plazo [sinopsis]</b>		
Proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo	0	0
Impuestos por pagar a largo plazo	0	0

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2020-12-31	Cierre Ejercicio Anterior 2019-12-31
Otros pasivos financieros a largo plazo	3,293,831,000	2,209,406,000
Pasivos por arrendamientos a largo plazo	86,078,000	101,788,000
Otros pasivos no financieros a largo plazo	0	29,843,000
<b>Provisiones a largo plazo [sinopsis]</b>		
Provisiones por beneficios a los empleados a Largo plazo	12,635,000	9,901,000
Otras provisiones a largo plazo	108,478,000	84,842,000
Total provisiones a largo plazo	121,113,000	94,743,000
Pasivo por impuestos diferidos	604,229,000	565,957,000
Total de pasivos a Largo plazo	4,105,251,000	3,001,737,000
Total pasivos	5,344,627,000	4,595,269,000
<b>Capital Contable [sinopsis]</b>		
Capital social	743,501,000	955,239,000
Prima en emisión de acciones	2,320,385,000	2,342,883,000
Acciones en tesorería	0	0
Utilidades acumuladas	2,239,395,000	1,777,280,000
Otros resultados integrales acumulados	(186,241,000)	(130,919,000)
Total de la participación controladora	5,117,040,000	4,944,483,000
Participación no controladora	4,757,000	12,754,000
Total de capital contable	5,121,797,000	4,957,237,000
Total de capital contable y pasivos	10,466,424,000	9,552,506,000

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

Concepto	Acumulado Año Actual 2020-01-01 - 2020-12-31	Acumulado Año Anterior 2019-01-01 - 2019-12-31	Trimestre Año Actual 2020-10-01 - 2020-12-31	Trimestre Año Anterior 2019-10-01 - 2019-12-31
<b>Resultado de periodo [sinopsis]</b>				
<b>Utilidad (pérdida) [sinopsis]</b>				
Ingresos	1,261,301,000	1,379,256,000	322,499,000	326,865,000
Costo de ventas	297,901,000	391,093,000	86,278,000	94,647,000
Utilidad bruta	963,400,000	988,163,000	236,221,000	232,218,000
Gastos de venta	0	0	0	0
Gastos de administración	396,660,000	366,124,000	116,081,000	88,086,000
Otros ingresos	3,946,000	985,000	1,459,000	(1,118,000)
Otros gastos	3,061,000	2,481,000	2,105,000	(1,249,000)
Utilidad (pérdida) de operación	567,625,000	620,543,000	119,494,000	144,263,000
Ingresos financieros	90,929,000	119,981,000	12,053,000	48,970,000
Gastos financieros	209,384,000	180,050,000	(46,078,000)	34,255,000
Participación en la utilidad (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos	157,832,000	39,769,000	4,578,000	4,157,000
Utilidad (pérdida) antes de impuestos	607,002,000	600,243,000	182,203,000	163,135,000
Impuestos a la utilidad	145,936,000	132,558,000	40,617,000	19,394,000
Utilidad (pérdida) de operaciones continuas	461,066,000	467,685,000	141,586,000	143,741,000
Utilidad (pérdida) de operaciones discontinuadas	0	0	0	0
Utilidad (pérdida) neta	461,066,000	467,685,000	141,586,000	143,741,000
<b>Utilidad (pérdida), atribuible a [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación controladora	462,115,000	468,241,000	141,489,000	143,972,000
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación no controladora	(1,049,000)	(556,000)	97,000	(231,000)
Utilidad por acción [bloque de texto]				
<b>Utilidad por acción [sinopsis]</b>				
<b>Utilidad por acción [partidas]</b>				
<b>Utilidad por acción básica [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) básica por acción en operaciones continuas	0.31	0.31	0.1	0.09
Utilidad (pérdida) básica por acción en operaciones discontinuadas	0	0	0	0
Total utilidad (pérdida) básica por acción	0.31	0.31	0.1	0.09
<b>Utilidad por acción diluida [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) básica por acción diluida en operaciones continuas	0.31	0.31	0.1	0.09
Utilidad (pérdida) básica por acción diluida en operaciones discontinuadas	0	0	0	0
Total utilidad (pérdida) básica por acción diluida	0.31	0.31	0.1	0.09

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

Concepto	Acumulado Año Actual 2020-01-01 - 2020-12-31	Acumulado Año Anterior 2019-01-01 - 2019-12-31	Trimestre Año Actual 2020-10-01 - 2020-12-31	Trimestre Año Anterior 2019-10-01 - 2019-12-31
<b>Estado del resultado integral [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) neta	461,066,000	467,685,000	141,586,000	143,741,000
<b>Otro resultado integral [sinopsis]</b>				
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultados, neto de impuestos [sinopsis]</b>				
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	(275,000)	(740,000)	(275,000)	(740,000)
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	(275,000)	(740,000)	(275,000)	(740,000)
<b>Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán a resultados, neto de impuestos [sinopsis]</b>				
<b>Efecto por conversión [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) de efecto por conversión, neta de impuestos	(9,120,000)	9,660,000	28,108,000	9,383,000
Reclasificación de efecto por conversión, neto de impuestos	0	0	0	0
Efecto por conversión, neto de impuestos	(9,120,000)	9,660,000	28,108,000	9,383,000
<b>Activos financieros disponibles para la venta [sinopsis]</b>				
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
<b>Coberturas de flujos de efectivo [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) por coberturas de flujos de efectivo, neta de impuestos	(45,927,000)	(35,734,000)	(10,200,000)	12,672,000
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	(45,927,000)	(35,734,000)	(10,200,000)	12,672,000
<b>Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero [sinopsis]</b>				
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
<b>Cambios en el valor temporal de las opciones [sinopsis]</b>				
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
<b>Cambios en el valor de contratos a futuro [sinopsis]</b>				
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

Concepto	Acumulado Año Actual 2020-01-01 - 2020-12-31	Acumulado Año Anterior 2019-01-01 - 2019-12-31	Trimestre Año Actual 2020-10-01 - 2020-12-31	Trimestre Año Anterior 2019-10-01 - 2019-12-31
Cambios en el valor de contratos a futuro, neto de impuestos	0	0	0	0
<b>Cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera [sinopsis]</b>				
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
<b>Activos financieros a valor razonable a través del ORI [sinopsis]</b>				
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	(55,047,000)	(26,074,000)	17,908,000	22,055,000
Total otro resultado integral	(55,322,000)	(26,814,000)	17,633,000	21,315,000
Resultado integral total	405,744,000	440,871,000	159,219,000	165,056,000
<b>Resultado integral atribuible a [sinopsis]</b>				
Resultado integral atribuible a la participación controladora	406,793,000	441,427,000	159,122,000	165,287,000
Resultado integral atribuible a la participación no controladora	(1,049,000)	(556,000)	97,000	(231,000)

**[520000] Estado de flujos de efectivo, método indirecto**

Concepto	Acumulado Año Actual 2020-01-01 - 2020-12-31	Acumulado Año Anterior 2019-01-01 - 2019-12-31
<b>Estado de flujos de efectivo [sinopsis]</b>		
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación [sinopsis]</b>		
Utilidad (pérdida) neta	461,066,000	467,685,000
<b>Ajustes para conciliar la utilidad (pérdida) [sinopsis]</b>		
+ Operaciones discontinuas	0	0
+ Impuestos a la utilidad	145,936,000	132,558,000
+ (-) Ingresos y gastos financieros, neto	85,806,000	87,184,000
+ Gastos de depreciación y amortización	161,972,000	155,799,000
+ Deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo	(12,000)	96,000
+ Provisiones	18,326,000	(36,703,000)
+ (-) Pérdida (utilidad) de moneda extranjera no realizadas	32,650,000	(27,117,000)
+ Pagos basados en acciones	0	0
+ (-) Pérdida (utilidad) del valor razonable	1,862,000	(1,559,000)
- Utilidades no distribuidas de asociadas	0	0
+ (-) Pérdida (utilidad) por la disposición de activos no circulantes	918,000	5,900,000
+ Participación en asociadas y negocios conjuntos	(157,832,000)	(39,769,000)
+ (-) Disminuciones (incrementos) en los inventarios	2,324,000	(4,754,000)
+ (-) Disminución (incremento) de clientes	(43,067,000)	32,938,000
+ (-) Disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación	(23,247,000)	52,741,000
+ (-) Incremento (disminución) de proveedores	(36,281,000)	(24,939,000)
+ (-) Incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación	52,781,000	25,707,000
+ Otras partidas distintas al efectivo	0	9,000
+ Otros ajustes para los que los efectos sobre el efectivo son flujos de efectivo de inversión o financiamiento	9,193,000	(7,253,000)
+ 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)	251,329,000	350,838,000
Flujos de efectivo netos procedentes (utilizados en) operaciones	712,395,000	818,523,000
- Dividendos pagados	0	0
+ Dividendos recibidos	0	0
- Intereses pagados	0	0
+ Intereses recibidos	0	0
+ (-) Impuestos a las utilidades reembolsados (pagados)	179,860,000	119,122,000
+ (-) Otras entradas (salidas) de efectivo	0	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	532,535,000	699,401,000
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión [sinopsis]</b>		
+ 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	24,897,000	47,152,000
+ Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo	0	0
- Compras de propiedades, planta y equipo	560,728,000	613,624,000
+ 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 2020-01-01 - 2020-12-31	Acumulado Año Anterior 2019-01-01 - 2019-12-31
+ Importes procedentes de subvenciones del gobierno	0	0
- Anticipos de efectivo y préstamos concedidos a terceros	88,694,000	20,726,000
+ Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros	2,136,000	7,607,000
- 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	55,529,000	18,892,000
+ (-) 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	(616,654,000)	(655,003,000)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiamiento[sinopsis]</b>		
+ 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	10,441,000	0
+ Importes procedentes de la emisión de acciones	800,000,000	0
+ Importes procedentes de la emisión de otros instrumentos de capital	0	0
- Pagos por adquirir o rescatar las acciones de la entidad	230,990,000	9,761,000
- Pagos por otras aportaciones en el capital	0	0
+ Importes procedentes de préstamos	64,000,000	155,396,000
- Reembolsos de préstamos	1,249,424,000	1,235,199,000
- Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	0	0
- Pagos de pasivos por arrendamientos	11,269,000	27,440,000
+ Importes procedentes de subvenciones del gobierno	0	0
- Dividendos pagados	0	220,000,000
- Intereses pagados	119,095,000	133,792,000
+ (-) Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	0	0
+ (-) Otras entradas (salidas) de efectivo	1,081,041,000	1,477,433,000
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiamiento	323,822,000	6,637,000
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	239,703,000	51,035,000
<b>Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo [sinopsis]</b>		
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(5,676,000)	(44,833,000)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes de efectivo	234,027,000	6,202,000
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	57,966,000	51,764,000
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	291,993,000	57,966,000

**[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]
<b>Estado de cambios en el capital contable [partidas]</b>									
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
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>									
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>									
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]
<b>Estado de cambios en el capital contable [partidas]</b>									
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	0	843,000	0	0	0
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>									
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>									
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]
<b>Estado de cambios en el capital contable [partidas]</b>								
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	(130,919,000)	4,944,483,000	12,754,000	4,957,237,000
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>								
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>								
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

**[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]
<b>Estado de cambios en el capital contable [partidas]</b>									
Capital contable al comienzo del periodo	963,272,000	2,351,801,000	7,190,000	1,536,662,000	0	(98,198,000)	(7,490,000)	0	0
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>									
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	468,241,000	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	9,660,000	(35,734,000)	0	0
Resultado integral total	0	0	0	468,241,000	0	9,660,000	(35,734,000)	0	0
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	220,000,000	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	(7,623,000)	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	(8,033,000)	(8,918,000)	(7,190,000)	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	(8,033,000)	(8,918,000)	(7,190,000)	240,618,000	0	9,660,000	(35,734,000)	0	0
Capital contable al final del periodo	955,239,000	2,342,883,000	0	1,777,280,000	0	(88,538,000)	(43,224,000)	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]
<b>Estado de cambios en el capital contable [partidas]</b>									
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	0	1,583,000	0	0	0
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>									
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	(740,000)	0	0	0
Resultado integral total	0	0	0	0	0	(740,000)	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	(740,000)	0	0	0
Capital contable al final del periodo	0	0	0	0	0	843,000	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]
<b>Estado de cambios en el capital contable [partidas]</b>								
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	(104,105,000)	4,740,440,000	13,310,000	4,753,750,000
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>								
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>								
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	468,241,000	(556,000)	467,685,000
Otro resultado integral	0	0	0	0	(26,814,000)	(26,814,000)	0	(26,814,000)
Resultado integral total	0	0	0	0	(26,814,000)	441,427,000	(556,000)	440,871,000
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	220,000,000	0	220,000,000
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	(7,623,000)	0	(7,623,000)
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	(9,761,000)	0	(9,761,000)
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	(26,814,000)	204,043,000	(556,000)	203,487,000
Capital contable al final del periodo	0	0	0	0	(130,919,000)	4,944,483,000	12,754,000	4,957,237,000

**[700000] Datos informativos del Estado de situación financiera**

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2020-12-31	Cierre Ejercicio Anterior 2019-12-31
<b>Datos informativos del estado de situación financiera [sinopsis]</b>		
Capital social nominal	743,501,000	955,239,000
Capital social por actualización	0	0
Fondos para pensiones y prima de antigüedad	12,635,000	9,901,000
Numero de funcionarios	41	40
Numero de empleados	1,412	1,226
Numero de obreros	35	34
Numero de acciones en circulación	1,452,281,032	1,529,403,812
Numero de acciones recompradas	0	0
Efectivo restringido	24,343,000	33,536,000
Deuda de asociadas garantizada	0	0

**[700002] Datos informativos del estado de resultados**

Concepto	Acumulado Año Actual 2020-01-01 - 2020-12-31	Acumulado Año Anterior 2019-01-01 - 2019-12-31	Trimestre Año Actual 2020-10-01 - 2020-12-31	Trimestre Año Anterior 2019-10-01 - 2019-12-31
<b>Datos informativos del estado de resultados [sinopsis]</b>				
Depreciación y amortización operativa	161,972,000	155,799,000	40,953,000	40,155,000

**[700003] Datos informativos- Estado de resultados 12 meses**

Concepto	Año Actual 2020-01-01 - 2020-12-31	Año Anterior 2019-01-01 - 2019-12-31
<b>Datos informativos - Estado de resultados 12 meses [sinopsis]</b>		
Ingresos	1,261,301,000	1,379,256,000
Utilidad (pérdida) de operación	567,625,000	620,543,000
Utilidad (pérdida) neta	461,066,000	467,685,000
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación controladora	462,115,000	468,241,000
Depreciación y amortización operativa	161,972,000	155,799,000



[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]						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]
<b>Bancarios [sinopsis]</b>																
<b>Comercio exterior (bancarios)</b>																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Con garantía (bancarios)</b>																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Banca comercial</b>																
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	0	43,823,000	47,537,000	47,234,000	19,736,000	40,650,000
SANTANDER SA	NO	2014-04-12	2032-03-16	Tasa Variable: LIBOR3M + el margen apliable. Tasa Fija de 363 pbs, 364 pbs y 365 pbs + el margen aplicable. Margen aplicable: 323 pbs hasta 2022, 343 pbs hasta 2026, 393 pbs hasta 2032	0	0	0	0	0	0	0	27,098,000	26,644,000	29,385,000	16,564,000	303,033,000
SUMITOMO MITSUI BANK CORP	SI	2016-08-21	2024-11-02	LIBOR 3M + 80PBS	0	0	0	0	0	0	0	392,000,000	0	0	0	0
THE BANK OF NOVA SCOTIA	SI	2019-09-23	2021-09-23	LIBOR 3M + 54PBS	0	0	0	0	0	0	0	280,000,000	0	0	0	0
THE BANK OF NOVA-SCOTIA	SI	2020-11-06	2021-05-06	LIBOR 6M + 65PBS	0	0	0	0	0	0	0	100,000,000	0	0	0	0
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	842,921,000	74,181,000	76,619,000	36,300,000	343,683,000
<b>Otros bancarios</b>																
INTERNATIONAL FINANCE CORPORATION	SI	2019-11-19	2034-11-21	LIBOR 6M + 225PBS									2,000,000	2,000,000	5,560,000	90,440,000
JAPAN INTERNATIONAL COOPERATION AGENCY	SI	2020-03-26	2034-11-21	LIBOR 6M + 150PBS									2,000,000	2,000,000	5,560,000	90,440,000
US INTERNATIONAL DEVELOPMENT FINANCE CORPORATION	SI	2020-06-10	2034-11-21	290 PBS									4,820,000	4,820,000	13,400,000	217,960,000
NORTH AMERICAN DEVELOPMENT BANK	SI	2019-11-19	2034-11-21	LIBOR 6M + 225PBS									2,000,000	2,000,000	5,560,000	90,440,000
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	10,820,000	10,820,000	30,080,000	489,280,000
<b>Total bancarios</b>																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	842,921,000	85,001,000	87,439,000	66,380,000	832,963,000
<b>Bursátiles y colocaciones privadas [sinopsis]</b>																
<b>Bursátiles listadas en bolsa (quirografarios)</b>																
CEBURES A TASA FIJA	NO	2013-02-14	2023-02-02	630 PBS	0	0	0	195,501,000	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	0	195,501,000	0	0	0	0	0	0	0	1,640,000,000
<b>Bursátiles listadas en bolsa (con garantía)</b>																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Colocaciones privadas (quirografarios)</b>																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Colocaciones privadas (con garantía)</b>																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total bursátiles listados en bolsa y</b>																

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]
colocaciones privadas																
<b>TOTAL</b>					0	0	0	195,501,000	0	0	0	0	0	0	0	1,640,000,000
Otros pasivos circulantes y no circulantes con costo [sinopsis]																
Otros pasivos circulantes y no circulantes con costo																
SEMPRA ENERGY INTERNATIONAL HOLDINGS, N.V.	SI	2018-09-11	2024-03-17		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38,460,000	0
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	166,347,000
TAG PIPELINES NORTE S. DE R.L. DE C.V.	NO	2017-12-19	2024-01-09		0	0	0	0	0	0	0	35,000,000	68,049,000	0	0	0
<b>TOTAL</b>					0	0	0	0	0	0	0	35,000,000	68,049,000	38,460,000	166,347,000	
Total otros pasivos circulantes y no circulantes con costo																
<b>TOTAL</b>					0	0	0	0	0	0	0	35,000,000	68,049,000	38,460,000	166,347,000	
Proveedores [sinopsis]																
Proveedores																
PROVEEDORES VARIOS	NO	2021-01-01	2021-12-31		0	21,431,000	0	0	0	0	0	62,259,000	0	0	0	0
<b>TOTAL</b>					0	21,431,000	0	0	0	0	0	62,259,000	0	0	0	0
Total proveedores																
<b>TOTAL</b>					0	21,431,000	0	0	0	0	0	62,259,000	0	0	0	0
Otros pasivos circulantes y no circulantes sin costo [sinopsis]																
Otros pasivos circulantes y no circulantes sin costo																
<b>TOTAL</b>					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total otros pasivos circulantes y no circulantes sin costo																
<b>TOTAL</b>					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total de créditos																
<b>TOTAL</b>					0	21,431,000	0	195,501,000	0	0	0	905,180,000	120,001,000	155,488,000	104,840,000	2,639,310,000

**[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 7 e) de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados al 31 de diciembre de 2020

	Monedas [eje]				Total de pesos [miembro]
	Dólares [miembro]	Dólares contravalor pesos [miembro]	Otras monedas contravalor dólares [miembro]	Otras monedas contravalor pesos [miembro]	
<b>Posición en moneda extranjera [sinopsis]</b>					
<b>Activo monetario [sinopsis]</b>					
Activo monetario circulante	0	0	282,849,000	5,642,468,000	5,642,468,000
Activo monetario no circulante	0	0	798,539,000	15,929,814,000	15,929,814,000
Total activo monetario	0	0	1,081,388,000	21,572,282,000	21,572,282,000
<b>Pasivo monetario [sinopsis]</b>					
Pasivo monetario circulante	0	0	99,720,000	1,989,290,000	1,989,290,000
Pasivo monetario no circulante	0	0	862,851,000	17,212,756,000	17,212,756,000
Total pasivo monetario	0	0	962,571,000	19,202,046,000	19,202,046,000
Monetario activo (pasivo) neto	0	0	118,817,000	2,370,236,000	2,370,236,000

**[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]	
<b>NUEVA MARCA</b>				
VENTA DE GAS NATURAL	221,483,000	101,399,000	0	322,882,000
TRANSPORTE	424,100,000	0	0	424,100,000
DISTRIBUCION DE GAS NATRURAL	58,395,000	0	0	58,395,000
ALMACENAMIENTO Y REGASIFICACION	159,963,000	0	0	159,963,000
GENERACION DE ENERGIA	128,476,000	161,340,000	0	289,816,000
CORPORATIVO Y OTROS	6,145,000	0	0	6,145,000
<b>TOTAL</b>	<b>998,562,000</b>	<b>262,739,000</b>	<b>0</b>	<b>1,261,301,000</b>

## [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. B. DE C. V. Y SUBSIDIARIAS

### **Cuestionario de Instrumentos Financieros Derivados**

Por los años y períodos de tres meses terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019

#### **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. B. de C. V. y subsidiarias (“IEnova”) (en su conjunto, la “Compañía”) sigue la Política de Contabilidad 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, procedimientos y manuales referentes a la Administración de Riesgos Financieros, 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 operativas, 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 instrumentos de cobertura y son mantenidos con fines de negociación.

##### **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 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 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 2020 y 2019 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, gas natural y bonos de carbono
- e. Contratos de compraventa de 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 2020 y 2019, IEnova cuenta con políticas de márgenes, colaterales, líneas de crédito y riesgo de mercado, 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 8.2 de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 respectivamente se proporciona información detallada acerca de los supuestos clave 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 3.2.4 y 3.2.5 a los Estados Financieros Consolidados anuales al 31 de diciembre de 2019.

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

Al 31 de diciembre de 2020, 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 cuenta con políticas que rigen la administración del riesgo de mercado y las actividades comerciales. Los directores y ejecutivos clave de la Compañía son miembros de comités que establecen políticas, supervisan las actividades de administración de riesgos energéticos y monitorean los resultados de las negociaciones y otras actividades para asegurar el cumplimiento de las políticas de administración y negociación del riesgo de energía. Estas actividades incluyen, pero no están limitadas a: el monitoreo diario de las posiciones de mercado que crean riesgo de crédito, liquidez y mercado. Los órganos de vigilancia y los comités respectivos son independientes de los departamentos de adquisición de energía.

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 pesos mexicanos y a tasa variable.
- Swaps de tasas de interés para cubrir el riesgo de incremento de las tasas de interés.
- Forwards de cobertura de precios 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, energía eléctrica y bonos de carbono.
- Contratos de compraventa de gas natural.

La responsabilidad final de la administración del riesgo de liquidez corresponde a los directores y ejecutivos clave de la Compañía y al área de Administración de Riesgos de la Compañía quienes han establecido un marco de administración del riesgo de liquidez para administrar los requerimientos de financiamiento y liquidez.

Para mayor detalle, referirse a la Nota 24.10 de los Estados Financieros Consolidados anuales al 31 de diciembre de 2019.

## 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 2020 y 2019, 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.

## 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 del área de Administración de 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. Estas actividades incluyen, pero no están limitadas al monitoreo de las posiciones de derivados que crean riesgo de crédito, liquidez y mercado. Los órganos de vigilancia son independientes del Departamento de Riesgos.

---

## 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 8.3 de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados al 31 de diciembre de 2020 y referirse a la Nota 24.11.3 de los Estados Financieros Consolidados Anuales al 31 de diciembre de 2019.

**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 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 2020 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, así como los objetivos de la administración de riesgos y su estrategia de administración para realizar diversas transacciones de cobertura. 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 2020 y 2019, 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.

---

## 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 \$1,862 y una ganancia de \$1,559 (miles de dólares estadounidenses) por los periodos de doce meses terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019 respectivamente, una pérdida de \$5,771 y de \$1,525 (miles de dólares estadounidenses) por los periodos de tres meses terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019, 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 2020 vencieron 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 notional/valor nominal	Valor del activo subyacente/ variable de referencia
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Oct-20	31-Dic-20	25MW	Se recibe USD 38.5/MWh
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Dic-20	7500MMBTU	Se paga USD 2.54/MMBtu
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Ene-20	31-Dic-20	3000MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread -0.03000
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Oct-20	31-Dic-20	50MW	Se recibe USD 38.00/MWh
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Oct-20	31-Dic-20	100MW	Se recibe USD 31.75/MWh
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Oct-20	31-Dic-20	25MW	Se recibe USD 37.00/MWh
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Oct-20	31-Oct-20	25MW	Se recibe USD 29.50/MWh
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Oct-20	31-Dic-20	50MW	Se recibe USD 39.25/MWh
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Oct-20	31-Dic-20	25MW	Se recibe USD 32.00/MWh
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Dic-20	1500MMBTU	Se paga USD 2.27800/MMBtu
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Dic-20	1500MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread 0.00
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Dic-20	22500MMBTU	Se paga USD 2.31200/MMBtu
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Dic-20	22500MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread 0.00
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Oct-20	2500MMBTU	Se paga USD 2.17000/MMBtu

V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Oct-20	2500MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread -0.44000
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Oct-20	2500MMBTU	Se paga USD 2.09100/MMBtu
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Oct-20	2500MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread -0.32500
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Dic-20	7500MMBTU	Se paga USD 2.34000/MMBtu
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Dic-20	7500MMBTU	Se paga USD 2.34000/MMBtu
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Dic-20	15000MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.09000
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Dic-20	7500MMBTU	Se paga USD 2.28200/MMBtu
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Oct-20	31-Dic-20	50MW	Se recibe USD 38.25/MWh
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Dic-20	15000MMBTU	Se paga USD 2.40500/MMBtu
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Oct-20	5000MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread -0.33000
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Dic-20	7500MMBTU	Se paga USD 2.50100/MMBtu
<b>Ref</b>	<b>Tipo de derivado, valor o contrato</b>	<b>Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)</b>	<b>Fecha de inicio</b>	<b>Fecha de vencimiento</b>	<b>Monto notional/valor nominal</b>	<b>Valor del activo subyacente/ variable de referencia</b>
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Dic-20	7500MMBTU	Se paga USD 2.50200/MMBtu
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Oct-20	31-Dic-20	50MW	Se recibe USD 33.00/MWh
V	Swap de precios CCAV 20	Negociación Posición: larga	1-Dic-20	31-Dic-20	100000 CCA	Se paga USD 14.95 por CCA V20
V	Swap de precios CCAV 20	Negociación Posición: larga	1-Dic-20	31-Dic-20	40000 CCA	Se paga USD 15.70 por CCA V20
V	Swap de precios CCAV 20	Negociación Posición: larga	1-Dic-20	31-Dic-20	25000 CCA	Se paga USD 15.70 por CCA V20
V	Swap de precios CCAV 20	Negociación Posición: larga	1-Dic-20	31-Dic-20	25000 CCA	Se paga USD 15.70 por CCA V20
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Oct-20	2500MMBTU	Se paga USD 2.01700/MMBtu
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Oct-20	2500MMBTU	Se paga USD 2.01700/MMBtu
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Oct-20	5000MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread -0.11000
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Oct-20	31-Oct-20	50MW	Se recibe USD 37.50/MWh
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Oct-20	31-Oct-20	75MW	Se recibe USD 29.85/MWh
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Oct-20	2500MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread -0.04500
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Oct-20	2500MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread -0.05000
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Oct-20	2500MMBTU	Se paga USD 1.86700/MMBtu
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Oct-20	2500MMBTU	Se paga USD 1.86700/MMBtu
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Nov-20	30-Nov-20	2500MMBTU	Se paga USD 2.85200/MMBtu

V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Nov-20	30-Nov-20	2500MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.13000
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Nov-20	30-Nov-20	25MW	Se recibe USD 41.00/MWh
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Dic-20	15000MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.26000
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Oct-20	2500MMBTU	Se paga USD 2.55000/MMBtu
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Oct-20	2500MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.02000
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Oct-20	31-Oct-20	25MW	Se recibe USD 42.75/MWh
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Oct-20	2500MMBTU	Se paga USD 2.452/MMBtu
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Oct-20	2500MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.08000

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
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Oct-20	31-Oct-20	25MW	Se recibe USD 42.00/MWh
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Nov-20	30-Nov-20	25MW	Se recibe USD 36.50/MWh
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Nov-20	30-Nov-20	2500MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread -0.04000
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Nov-20	30-Nov-20	2500MMBTU	Se paga USD 2.38300/MMBtu
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Oct-20	2500MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread 0.12000
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Oct-20	31-Oct-20	2500MMBTU	Se paga USD 1.8500/MMBtu
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Oct-20	31-Oct-20	25MW	Se recibe USD 40.00/MWh
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Nov-20	30-Nov-20	25MW	Se recibe USD 42.00/MWh
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Nov-20	30-Nov-20	2500MMBTU	Se paga USD 2.78600/MMBtu
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Nov-20	30-Nov-20	2500MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread 0.12000
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Dic-20	31-Dic-20	50MW	Se recibe USD 49.00/MWh
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Dic-20	31-Dic-20	5,000 MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread 0.7000
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Dic-20	31-Dic-20	5,000 MMBTU	Se paga USD 3.249/MMBtu
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Nov-20	30-Nov-20	2500MMBTU	Se paga USD 2.524/MMBtu
V	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Nov-20	30-Nov-20	2500MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread 0.23
V	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Nov-20	30-Nov-20	25MW	Se recibe USD 41.35/MWh

VII	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	29-Ago-19	2-Oct-20	USD 6,381,905	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.71368MXN/USD
VII	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	29-Ago-19	4-Nov-20	USD 6,149,934	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.71368MXN/USD
VII	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	29-Ago-19	2-Dic-20	USD 6,381,905	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.71368MXN/USD
IX	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	29-Oct-19	2-Oct-20	USD 953,606	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.9375 MXN/USD
IX	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	29-Oct-19	4-Nov-20	USD 911,479	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.9375 MXN/USD

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
IX	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	29-Oct-19	2-Dic-20	USD 953,606	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.9375 MXN/USD
XI	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	18-Feb-20	2-Oct-20	USD 1,735,996	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.0835MXN/USD
XI	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	18-Feb-20	4-Nov-20	USD 1,672,896	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.0835MXN/USD
XI	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	18-Feb-20	2-Dic-20	USD 1,735,996	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.0835MXN/USD

### 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 intercambiaron 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 \$207.4 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. La suma del valor del notional de los dos swaps al 31 de diciembre de 2020 es de USD \$75.1 millones. Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.
- 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. La suma del valor del notional de los dos swaps al 31 de diciembre de 2020 es de USD \$53.7 millones. Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.
- 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. **Derivados - compraventa de Gas natural.** Contratos de compraventa de gas natural entre IEnova Marketing, S. de R. L. de C.V., ("IMK") y sus clientes, con vencimiento entre uno y cinco años a partir de la fecha de ejecución, el precio por USD/MMBTU es publicado como "Daily Prices Survey or Market Center Spot Gas Prices" según los términos de los contratos Back to Back entre IMK y su parte relacionada no consolidable SG&PM. A partir de junio de 2020 los contratos de acuerdo con la IFRS 9 e IAS 39 califican para la exención de reconocimiento como derivado "uso propio", por lo cual no son valuados a su valor razonable.
- VII. **Forward de tipo de cambio.** El 29 de agosto de 2019 la compañía subsidiaria Gasoductos del Noreste, S. de R. L. de C.V. ("GdN"), celebró contratos forward con MUFG Bank, Ltd. ("MUFG") 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 20.71368 MXP/USD. La suma del valor del notional de los forwards es de USD \$12.4 millones (\$257.6 millones de pesos) con vencimientos mensuales hasta febrero de 2021. Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.

- VIII. **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.
- IX. **Forward de tipo de cambio.** El 29 de octubre de 2019 con Transportadora del Norte SH, S. de R. L. de C.V. (“TdN”), celebró contratos forward con Santander para cubrir su exposición a la volatilidad del tipo de cambio sobre los flujos futuros esperados por los ingresos a recibir en MXP procedentes de la operación del proyecto de transporte de gas LP Burgos – Monterrey. El tipo de cambio pactado fue de 19.9375 MXP/USD. La suma del valor del notional de los forwards es de USD \$1.8 millones (\$35.2 millones de pesos) con vencimientos mensuales hasta febrero de 2021. Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.
- X. **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.
- XI. **Forward de tipo de cambio.** El 18 de febrero de 2020 la compañía subsidiaria GdN celebró contratos forward con MUFG 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 19.0835 MXP/USD. La suma del valor del notional de los forwards es de USD \$3.4 millones (\$64.6 millones de pesos) con vencimientos mensuales hasta febrero de 2021. Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.
- XII. **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 \$96.0 millones (\$2.169 billones de pesos) con vencimientos mensuales hasta febrero de 2022. 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 2020 y 2019 (No auditados):

### Información Cuantitativa Comparativa al 31 de diciembre de 2020 y 2019 (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		
					2019 (no - auditados)	2020 (no auditados)	2019(no auditados)	2020 (no auditados)	2019 (no auditados)	2020 (no auditados)	2019 (no auditados)	2020 (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	Se recibe tasa fija 6.3%; se paga una tasa fija del 4.066%	Se recibe tasa fija 6.3%; se paga una tasa fija del 4.066%	(82,301,168)	(86,188,460)	-	-	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%	(39,686,699)	(41,444,695)	-	-	n/a
II	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22-Ene-14	15-Dic-26	USD 124,831,121	USD 103,724,771	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%	(3,522,335)	(6,244,948)	(1,550,882)	697,203	n/a
II	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22-Ene-14	15-Dic-26	USD 49,932,448	USD 41,489,908	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%	(1,408,934)	(2,497,955)	(617,895)	278,857	n/a
II	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22-Ene-14	15-Dic-26	USD 37,449,336	USD 31,117,431	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%	(1,056,701)	(1,873,468)	(1,042,276)	209,155	n/a
II	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22-Ene-14	15-Dic-26	USD 37,449,336	USD 31,117,431	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%	(1,056,701)	(1,873,554)	(474,769)	206,945	n/a
III	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	15-Abr-14	16-Mar-32	USD 38,394,145	USD 37,530,221	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 3.68%	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 3.68%	(5,102,245)	(7,242,657)	(66,013)	671,417	n/a
III	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable"	15-Abr-14	16-Mar-32	USD 38,394,145	USD 37,530,221	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 3.68%	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 3.68%	(5,102,245)	(7,242,657)	(55,899)	671,417	n/a
IV	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	15-Abr-14	15-Mar-24	USD 32,702,675	USD 25,584,615	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.94%	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.94%	(938,316)	(1,228,276)	259,791	356,267	n/a
IV	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable"	15-Abr-14	15-Mar-24	USD 35,885,862	USD 28,074,949	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.94%	Se recibe una tasa variable (LIBOR 3 meses) y se paga una tasa fija del 2.94%	(1,029,649)	(1,347,833)	257,450	391,237	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Ene-21	31-Mar-21	-	50MW	-	Se recibe USD 36.75/MWh	-	52,574	-	(52,574)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Ene-21	31-Mar-21	-	15,000MMBTU	-	Se paga USD 2.56750/MMBtu	-	(25,990)	-	25,990	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Nov-20	31-Mar-21	-	2,5000MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.24000	-	112,422	-	(112,422)	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Ene-21	31-Mar-21	-	25MW	-	Se recibe USD 35.75/MWh	-	(4,099)	-	4,099	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	50MW	-	Se recibe USD 49.5/MWh	-	(1,214,253)	-	1,214,253	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		
					2019 (no - auditados)	2020 (no auditados)	2019(no auditados)	2020 (no auditados)	2019 (no auditados)	2020 (no auditados)	2019 (no auditados)	2020 (no auditados)	
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Ene-21	31-Mar-21	-	7,500MMBTU	-	Se paga USD 2.375/MMBtu	-	(50,665)	-	50,665	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Abr-21	31-Oct-21	-	17,500MMBTU	-	Se paga USD 2.412/MMBtu	-	127,846	-	(127,846)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Nov-20	31-Mar-21	-	12,500MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.19000	-	67,456	-	(67,456)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Abr-21	30-Jun-21	-	7,500MMBTU	-	Se paga USD 2.451/MMBtu	-	(26,553)	-	26,553	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	7,500MMBTU	-	Se paga USD 2.487/MMBtu	-	49,790	-	(49,790)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	15,000MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.18000	-	156,498	-	(156,498)	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	25MW	-	Se recibe USD 33.25/MWh	-	(130,189)	-	130,189	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	7,500MMBTU	-	Se paga USD 2.525/MMBtu	-	41,067	-	(41,067)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	7,500MMBTU	-	Se paga USD 2.517/MMBtu	-	42,904	-	(42,904)	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	25MW	-	Se recibe USD 50.25/MWh	-	(584,072)	-	584,072	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	50MW	-	Se recibe USD 53.00/MWh	-	(999,081)	-	999,081	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	15,000MMBTU	-	Se paga USD 2.664/MMBtu	-	18,322	-	(18,322)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	22,500MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.32500	-	134,896	-	(134,896)	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	25MW	-	Se recibe USD 51.50/MWh	-	(545,649)	-	545,649	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	7,500MMBTU	-	Se paga USD 2.527/MMBtu	-	40,608	-	(40,608)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	7,500MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas	-	77,101	-	(77,101)	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		
					2019 (no - auditados)	2020 (no auditados)	2019(no auditados)	2020 (no auditados)	2019 (no auditados)	2020 (no auditados)	2019 (no auditados)	2020 (no auditados)	
								Natural de contratos de futuros y spread +0.18500					
V	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Ene-21	31-Mar-21	-	75MW	-	Se recibe USD 39.25/MMWh	-	306,753	-	(306,753)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Ene-21	31-Mar-21	-	22,500MMBTU	-	Se paga USD 2.888/MMBtu	-	(255,221)	-	255,221	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Ene-21	31-Mar-21	-	22,500MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.25250	-	160,199	-	(160,199)	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	50MW	-	Se recibe USD 34.15/MMWh	-	(324,818)	-	324,818	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-21	31-Jul-21	-	2,500MMBTU	-	Se paga USD 2.549/MMBtu	-	10,523	-	(10,523)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-21	31-Jul-21	-	2,500MMBTU	-	Se paga USD 2.55/MMBtu	-	10,445	-	(10,445)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Ago-21	31-Ago-21	-	5,000MMBTU	-	Se paga USD 2.558/MMBtu	-	24,596	-	(24,596)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Sep-21	30-Sep-21	-	5,000MMBTU	-	Se paga USD 2.537/MMBtu	-	26,188	-	(26,188)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	7,500MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.17000	-	80,544	-	(80,544)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Oct-21	31-Dic-21	-	15,000MMBTU	-	Se paga USD 2.875/MMBtu	-	(26,654)	-	26,654	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Oct-21	31-Dic-21	-	50MW	-	Se recibe USD 42.00/MMWh	-	(138,993)	-	138,993	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Ene-21	31-Ene-21	-	5,000MMBTU	-	Se paga USD 3.2495 /MMBtu	-	(121,258)	-	121,258	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	22,500MMBTU	-	Se paga USD 2.77/MMBtu	-	(45,511)	-	45,511	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	22,500MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.32000	-	138,339	-	(138,339)	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	75MW	-	Se recibe USD 70.00/MMWh	-	69,054	-	(69,054)	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		
					2019 (no - auditados)	2020 (no auditados)	2019(no auditados)	2020 (no auditados)	2019 (no auditados)	2020 (no auditados)	2019 (no auditados)	2020 (no auditados)	
V	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Ene-21	31-Ene-21	-	50MW	-	Se recibe USD 47.50/MWh	-	156,362	-	(156,362)	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	50MW	-	Se recibe USD 61.00/MWh	-	(507,261)	-	507,261	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	25MW	-	Se recibe USD 61.00/MWh	-	(253,631)	-	253,631	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	7,500MMBTU	-	Se paga USD 2.758/MMBtu	-	(12,416)	-	12,416	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	7,500MMBTU	-	Se paga USD 2.757/MMBtu	-	(12,186)	-	12,186	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	7,500MMBTU	-	Se paga USD 2.745/MMBtu	-	(9,432)	-	9,432	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	22,500MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.31000	-	145,225	-	(145,225)	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Ene-21	31-Ene-21	-	25MW	-	Se recibe USD 48.50/MWh	-	88,178	-	(88,178)	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	75MW	-	Se recibe USD 38.25/MWh	-	(25,295)	-	25,295	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Ene-21	31-Ene-21	-	2,500MMBTU	-	Se paga USD 3.404/MMBtu	-	(72,600)	-	72,600	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	15,000MMBTU	-	Se paga USD 2.8575/MMBtu	-	(70,511)	-	70,511	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	15,000MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.41500	-	48,613	-	(48,613)	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Ago-21	30-Sep-21	-	25MW	-	Se recibe USD 63.75/MWh	-	(169,099)	-	169,099	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Abr-21	30-Oct-21	-	52,000 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	-	170,533	-	(170,533)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-21	31-Ago-21	-	5,000MMBTU	-	Se paga USD 2.837/MMBtu	-	(30,550)	-	30,550	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jun-21	30-Jun-21	-	75MW	-	Se recibe USD 35.75/MWh	-	(68,545)	-	68,545	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		
					2019 (no - auditados)	2020 (no auditados)	2019(no auditados)	2020 (no auditados)	2019 (no auditados)	2020 (no auditados)	2019 (no auditados)	2020 (no auditados)	
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jun-21	30-Jun-21	-	7,500MMBTU	-	Se paga USD 2.742/MMBtu	-	(29,434)	-	29,434	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Oct-21	31-Dic-21	-	25MW	-	Se recibe USD 43.00/MWh	-	(38,798)	-	38,798	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jun-21	30-Jun-21	-	75MW	-	Se recibe USD 36.50/MWh	-	(45,178)	-	45,178	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jun-21	30-Jun-21	-	5,00MMBTU	-	Se paga USD 2.528/MMBtu	-	12,433	-	(12,433)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jun-21	30-Jun-21	-	2,500MMBTU	-	Se paga USD 2.527/MMBtu	-	6,291	-	(6,291)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Oct-21	31-Dic-21	-	7,500MMBTU	-	Se paga USD 2.742/MMBtu	-	17,162	-	(17,162)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Oct-21	31-Dic-21	-	15,00MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.27000	-	31,506	-	(31,506)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Ene-21	31-Ene-21	-	10,00MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.60000	-	63,535	-	(63,535)	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	75MW	-	Se recibe USD 39.50/MWh	-	66,023	-	(66,023)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	15,00MMBTU	-	Se paga USD 2.721/MMBtu	-	(7,846)	-	7,846	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-21	30-Sep-21	-	15,00MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.50500	-	7,295	-	(7,295)	n/a
V	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Feb-21	28-Feb-21	-	25MW	-	Se recibe USD 39.75/MWh	-	24,469	-	(24,469)	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Feb-21	28-Feb-21	-	2,500MMBTU	-	Se paga USD 2.663/MMBtu	-	(8,676)	-	8,676	n/a
V	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Feb-21	28-Feb-21	-	2,500MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.50000	-	3,149	-	(3,149)	n/a
VI	Contratos de venta de gas natural	Posición: corta	2018	2022	Aprox. 93.1 K MMBTUS	-	índice referenciado en cada contrato.USD/ MMBTus	-	5,260,104	-	(3,471,708)	4,355,075	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		
					2019 (no - auditados)	2020 (no auditados)	2019(no auditados)	2020 (no auditados)	2019 (no auditados)	2020 (no auditados)	2019 (no auditados)	2020 (no auditados)	
VII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Ago-19	5-Ene-21	USD 6,149,934	USD 6,149,934	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.71368MXN/USD	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.71368MXN/USD	(262,056)	(235,835)	-	352,875	n/a
VII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Ago-19	3-Feb-21	USD 6,285,350	USD 6,285,350	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.71368MXN/USD	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.71368MXN/USD	(243,424)	(219,609)	-	362,906	n/a
VIII	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%	3,178,078	(13,563,978)	(37,664)	1,537,912	n/a
IX	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Oct-19	5-Ene-21	USD 810,915	USD 810,915	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.9375 MXN/USD	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.9375 MXN/USD	(3,384)	455	-	13,790	n/a
IX	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Oct-19	3-Feb-21	USD 954,312	USD 954,312	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.9375 MXN/USD	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.9375 MXN/USD	(461)	3,648	-	16,403	n/a
X	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	13-Abr-20	19-Nov-34	-	USD 100,000,000	-	Se recibe tasa variable (LIBOR 6 meses); y se paga una tasa fija del 0.88%	-	587,130	-	119,164	n/a
XI	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	18-Feb-20	5-Ene-21	-	USD 1,672,896	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.0835MXN/USD	-	72,554	-	(72,554)	n/a
XI	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	18-Feb-20	3-Feb-21	-	USD 1,709,731	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 19.0835MXN/USD	-	79,484	-	(79,484)	n/a
XII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	28-Ago-20	3-Mar-21	-	USD 8,249,996	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 22.5935MXN/USD	-	(1,031,402)	-	-	n/a
XII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	28-Ago-20	5-Abr-21	-	USD 6,760,581	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 22.5935MXN/USD	-	(816,157)	-	-	n/a
XII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	28-Ago-20	5-May-21	-	USD 8,913,903	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 22.5935MXN/USD	-	(1,040,594)	-	-	n/a
XII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	28-Ago-20	3-Jun-21	-	USD 8,491,199	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 22.5935MXN/USD	-	(958,910)	-	-	n/a
XII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	28-Ago-20	6-Jul-21	-	USD 8,072,954	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 22.5935MXN/USD	-	(877,097)	-	-	n/a
XII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	28-Ago-20	4-Ago-21	-	USD 7,783,031	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 22.5935MXN/USD	-	(816,495)	-	-	n/a
XII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	28-Ago-20	3-Sep-21	-	USD 8,072,954	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 22.5935MXN/USD	-	(816,042)	-	-	n/a
XII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	28-Ago-20	6-Oct-21	-	USD 8,072,954	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 22.5935MXN/USD	-	(782,468)	-	-	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 nocional/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		
					2019 (no - auditados)	2020 (no auditados)	2019(no auditados)	2020 (no auditados)	2019 (no auditados)	2020 (no auditados)	2019 (no auditados)	2020 (no auditados)	
XII	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	-	(725,814)	-	-	n/a
XII	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	-	(723,564)	-	-	n/a
XII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	28- Ago- 20	5-Ene-22	-	USD 7,783,031	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 22.5935MXN/USD	-	(665,800)	-	-	n/a
XII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	28- Ago- 20	3-Feb-22	-	USD 7,984,433	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 22.5935MXN/USD	-	(652,705)	-	-	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 2019.

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

**22. El monto del nocional 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 nocionales 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 meses terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

**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 y otros como contratos de compraventa de gas.

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

Referirse a la Nota 24.10.1 de los Estados Financieros Consolidados Anuales al 31 de diciembre de 2019.

**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 2020-12-31	Cierre Ejercicio Anterior 2019-12-31
<b>Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable [sinopsis]</b>		
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo [sinopsis]</b>		
<b>Efectivo [sinopsis]</b>		
Efectivo en caja	97,000	95,000
Saldos en bancos	95,069,000	55,665,000
Total efectivo	95,166,000	55,760,000
<b>Equivalentes de efectivo [sinopsis]</b>		
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes de efectivo	0	0
Inversiones a corto plazo, clasificados como equivalentes de efectivo	196,827,000	2,206,000
Otros acuerdos bancarios, clasificados como equivalentes de efectivo	0	0
Total equivalentes de efectivo	196,827,000	2,206,000
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	0	0
Total de efectivo y equivalentes de efectivo	291,993,000	57,966,000
<b>Clientes y otras cuentas por cobrar [sinopsis]</b>		
Clientes	166,539,000	117,140,000
Cuentas por cobrar circulantes a partes relacionadas	30,976,000	36,394,000
<b>Anticipos circulantes [sinopsis]</b>		
Anticipos circulantes a proveedores	1,985,000	1,726,000
Gastos anticipados circulantes	6,848,000	5,864,000
Total anticipos circulantes	8,833,000	7,590,000
Cuentas por cobrar circulantes procedentes de impuestos distintos a los impuestos a las ganancias	0	0
Impuesto al valor agregado por cobrar circulante	129,852,000	132,886,000
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	31,530,000	35,292,000
Total de clientes y otras cuentas por cobrar	237,878,000	196,416,000
<b>Clases de inventarios circulantes [sinopsis]</b>		
<b>Materias primas circulantes y suministros de producción circulantes [sinopsis]</b>		
Materias primas	0	0
Suministros de producción circulantes	0	0
Total de las materias primas y suministros de producción	0	0
Mercancía circulante	5,946,000	8,270,000
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	5,946,000	8,270,000
<b>Activos mantenidos para la venta [sinopsis]</b>		
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
<b>Clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes [sinopsis]</b>		
Clientes no circulantes	0	0
Cuentas por cobrar no circulantes debidas por partes relacionadas	787,183,000	744,609,000
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 2020-12-31	Cierre Ejercicio Anterior 2019-12-31
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	926,795,000	921,270,000
Total clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes	1,713,978,000	1,665,879,000
<b>Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas [sinopsis]</b>		
Inversiones en subsidiarias	0	0
Inversiones en negocios conjuntos	783,428,000	625,802,000
Inversiones en asociadas	0	0
Total de inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	783,428,000	625,802,000
<b>Propiedades, planta y equipo [sinopsis]</b>		
<b>Terrenos y construcciones [sinopsis]</b>		
Terrenos	135,605,000	132,078,000
Edificios	43,291,000	44,977,000
Total terrenos y edificios	178,896,000	177,055,000
Maquinaria	615,000	1,702,000
<b>Vehículos [sinopsis]</b>		
Buques	0	0
Aeronave	0	0
Equipos de Transporte	3,730,000	2,007,000
Total vehículos	3,730,000	2,007,000
Enseres y accesorios	0	0
Equipo de oficina	5,688,000	4,275,000
Activos tangibles para exploración y evaluación	0	0
Activos de minería	0	0
Activos de petróleo y gas	3,677,902,000	3,531,276,000
Construcciones en proceso	985,808,000	701,391,000
Anticipos para construcciones	0	0
Otras propiedades, planta y equipo	195,873,000	220,256,000
Total de propiedades, planta y equipo	5,048,512,000	4,637,962,000
<b>Propiedades de inversión [sinopsis]</b>		
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
<b>Activos intangibles y crédito mercantil [sinopsis]</b>		
<b>Activos intangibles distintos de crédito mercantil [sinopsis]</b>		
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	170,993,000	180,867,000
Total de activos intangibles distintos al crédito mercantil	170,993,000	180,867,000
Crédito mercantil	1,638,091,000	1,638,091,000
Total activos intangibles y crédito mercantil	1,809,084,000	1,818,958,000
<b>Proveedores y otras cuentas por pagar [sinopsis]</b>		
Proveedores circulantes	83,690,000	144,944,000
Cuentas por pagar circulantes a partes relacionadas	61,817,000	24,471,000
<b>Pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como circulantes [sinopsis]</b>		

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2020-12-31	Cierre Ejercicio Anterior 2019-12-31
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)	27,056,000	27,481,000
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	22,570,000	31,878,000
Retenciones por pagar circulantes	9,363,000	15,322,000
Otras cuentas por pagar circulantes	49,459,000	971,000
Total proveedores y otras cuentas por pagar a corto plazo	204,329,000	185,708,000
<b>Otros pasivos financieros a corto plazo [sinopsis]</b>		
Créditos Bancarios a corto plazo	842,921,000	1,240,919,000
Créditos Bursátiles a corto plazo	0	0
Otros créditos con costo a corto plazo	0	231,000
Otros créditos sin costo a corto plazo	0	0
Otros pasivos financieros a corto plazo	58,436,000	35,518,000
Total de otros pasivos financieros a corto plazo	901,357,000	1,276,668,000
<b>Proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo [sinopsis]</b>		
Proveedores no circulantes	0	0
Cuentas por pagar no circulantes con partes relacionadas	0	0
<b>Pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como no circulantes [sinopsis]</b>		
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
<b>Otros pasivos financieros a largo plazo [sinopsis]</b>		
Créditos Bancarios a largo plazo	1,071,783,000	800,523,000
Créditos Bursátiles a largo plazo	1,835,501,000	1,046,949,000
Otros créditos con costo a largo plazo	307,856,000	244,415,000
Otros créditos sin costo a largo plazo	0	0
Otros pasivos financieros a largo plazo	78,691,000	117,519,000
Total de otros pasivos financieros a largo plazo	3,293,831,000	2,209,406,000
<b>Otras provisiones [sinopsis]</b>		
Otras provisiones a largo plazo	108,478,000	84,842,000
Otras provisiones a corto plazo	0	0
Total de otras provisiones	108,478,000	84,842,000
<b>Otros resultados integrales acumulados [sinopsis]</b>		
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 2020-12-31	Cierre Ejercicio Anterior 2019-12-31
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	(186,241,000)	(130,919,000)
Total otros resultados integrales acumulados	(186,241,000)	(130,919,000)
<b>Activos (pasivos) netos [sinopsis]</b>		
Activos	10,466,424,000	9,552,506,000
Pasivos	5,344,627,000	4,595,269,000
Activos (pasivos) netos	5,121,797,000	4,957,237,000
<b>Activos (pasivos) circulantes netos [sinopsis]</b>		
Activos circulantes	809,630,000	465,581,000
Pasivos circulantes	1,239,376,000	1,593,532,000
Activos (pasivos) circulantes netos	(429,746,000)	(1,127,951,000)

**[800200] Notas - Análisis de ingresos y gastos**

Concepto	Acumulado Año Actual 2020-01-01 - 2020-12-31	Acumulado Año Anterior 2019-01-01 - 2019-12-31	Trimestre Año Actual 2020-10-01 - 2020-12-31	Trimestre Año Anterior 2019-10-01 - 2019-12-31
<b>Análisis de ingresos y gastos [sinopsis]</b>				
<b>Ingresos [sinopsis]</b>				
Servicios	864,549,000	963,908,000	215,961,000	228,338,000
Venta de bienes	220,416,000	260,838,000	63,426,000	54,051,000
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	176,336,000	154,510,000	43,112,000	44,476,000
Total de ingresos	1,261,301,000	1,379,256,000	322,499,000	326,865,000
<b>Ingresos financieros [sinopsis]</b>				
Intereses ganados	58,513,000	45,665,000	12,639,000	20,101,000
Utilidad por fluctuación cambiaria	32,416,000	74,316,000	(586,000)	28,869,000
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	90,929,000	119,981,000	12,053,000	48,970,000
<b>Gastos financieros [sinopsis]</b>				
Intereses devengados a cargo	144,024,000	132,555,000	39,574,000	33,847,000
Pérdida por fluctuación cambiaria	65,065,000	47,200,000	(85,726,000)	335,000
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	295,000	295,000	74,000	73,000
Total de gastos financieros	209,384,000	180,050,000	(46,078,000)	34,255,000
<b>Impuestos a la utilidad [sinopsis]</b>				
Impuesto causado	109,821,000	140,513,000	41,871,000	54,526,000
Impuesto diferido	36,115,000	(7,955,000)	(1,254,000)	(35,132,000)
Total de Impuestos a la utilidad	145,936,000	132,558,000	40,617,000	19,394,000

## [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 periodos intermedios.

Por lo tanto, los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados deben leerse conjuntamente con los Estados Financieros Consolidados por el año terminado al 31 de diciembre de 2019, preparados de conformidad con IFRS emitidos por el IASB. Los resultados integrales de los periodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados integrales del año completo.

---

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

---

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”), 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 encuentran descritos en la Nota 19.

La Compañía reorganizó sus segmentos de informes anteriores a partir del primer trimestre de 2020. El cambio no afectó las políticas contables ni las bases de preparación de la información financiera. Este cambio refleja la forma en que la administración evalúa y revisa el desempeño del negocio. Las revelaciones se llevarán a cabo de manera uniforme de acuerdo con los nuevos segmentos establecidos para 2020. Los nuevos segmentos reportables son Gas, Almacenamiento y Electricidad. Los criterios de agregación y revelaciones correspondientes se encuentran descritos en la Nota 11.

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 proyectos para la construcción de terminales marinas y terrestres para el recibo, almacenamiento y entrega de hidrocarburos, dichas terminales estarán ubicadas en Veracruz, Estado de México, Puebla, Baja California, Sinaloa, Colima y Jalisco, México.

El segmento de Electricidad tiene en desarrollo, 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 un parque eólico localizado en el estado de Nuevo León, México y tiene participación en un proyecto de parque eólico, un negocio conjunto en 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 por el año terminado al 31 de diciembre de 2019, preparados de conformidad con IFRS emitidos por el IASB. Los resultados integrales de los períodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados integrales del año completo.

#### b. *Bases de preparación*

Las mismas políticas contables, los métodos de preparación y presentación seguidos por la Compañía en la preparación de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2019, fueron seguidas para la presentación de los estados financieros consolidados intermedios, excepto por la adopción de los nuevos estándares que entraron en vigor el 1 de enero de 2020. (Ver Nota 16).

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 2020, pero no tienen un impacto en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados de la Compañía.

*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, una reestructura retrospectiva o una reclasificación de elementos en los estados financieros consolidados. (Ver Nota 11).

---



## [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 periodos intermedios.

Por lo tanto, los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados deben leerse conjuntamente con los Estados Financieros Consolidados por el año terminado al 31 de diciembre de 2019, preparados de conformidad con IFRS emitidos por el IASB. Los resultados integrales de los periodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados integrales del año completo.

##### b. *Bases de preparación*

Las mismas políticas contables, los métodos de preparación y presentación seguidos por la Compañía en la preparación de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2019, fueron seguidas para la presentación de los estados financieros consolidados intermedios, excepto por la adopción de los nuevos estándares que entraron en vigor el 1 de enero de 2020. (Ver Nota 16).

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 2020, pero no tienen un impacto en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados de la Compañía.

##### *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, una reestructura retrospectiva o una reclasificación de elementos en los estados financieros consolidados. (Ver Nota 11).

## [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. B. de C. V. y Subsidiarias

## Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados

Al 31 de diciembre de 2020 y por los años y períodos de tres meses terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 (no auditados)  
(En miles de dólares estadounidenses, excepto en donde se indique lo contrario)

### 1. Actividad y eventos relevantes

#### a. *Actividad*

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”), 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 encuentran descritos en la Nota 19.

La Compañía reorganizó sus segmentos de informes anteriores a partir del primer trimestre de 2020. El cambio no afectó las políticas contables ni las bases de preparación de la información financiera. Este cambio refleja la forma en que la administración evalúa y revisa el desempeño del negocio. Las revelaciones se llevarán a cabo de manera uniforme de acuerdo con los nuevos segmentos establecidos para 2020. Los nuevos segmentos reportables son Gas, Almacenamiento y Electricidad. Los criterios de agregación y revelaciones correspondientes se encuentran descritos en la Nota 11.

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 proyectos para la construcción de terminales marinas y terrestres para el recibo, almacenamiento y entrega de hidrocarburos, dichas terminales estarán ubicadas en Veracruz, Estado de México, Puebla, Baja California, Sinaloa, Colima y Jalisco, México.

El segmento de Electricidad tiene en desarrollo, 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 un parque eólico localizado en el estado de Nuevo León, México y tiene participación en un proyecto de

parque eólico, un negocio conjunto en 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. Gasoducto Guaymas-El oro*

El 15 de septiembre de 2020, el contrato de Guaymas - El Oro extendió el período de suspensión hasta el 15 de marzo de 2021.

*1.2. Incremento de Capital de Ventures Holdings, B.V. (“ICM”)*

El 23 de enero de 2020, IEnova realizó una contribución de capital a ICM por un monto de \$3.3 millones.

*1.3. Contratos de crédito a largo plazo*

El 13 de marzo de 2020, la Compañía informó que U.S. International Development Finance Corporation (“DFC”) aprobó un financiamiento de largo plazo para IEnova hasta por \$241.0 millones de Dólares.

Este financiamiento a largo plazo fue acordado y los fondos se recibieron en junio 2020.

El 26 de marzo de 2020, la Compañía celebró un contrato de crédito con una vigencia de 15 años por \$100.0 millones de Dólares con Japan International Cooperation Agency (“JICA”).

Estos préstamos serán parte de la estructura de financiamiento que la Compañía firmó en noviembre de 2019 con International Finance Corporation (“IFC”) y North American Development Bank (“NADB”).

Los fondos se utilizan para financiar y/o refinanciar la construcción del portafolio de proyectos de generación solar de IEnova.

*1.4. Adquisición de participación no controladora*

El 27 de marzo de 2020, IEnova adquirió 8,239,437 acciones adicionales (con un valor nominal de \$1 Dólar por acción) de ICM por un monto de \$9.3 millones de dólares, incrementando su participación a 82.5 por ciento.

*1.5. 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 tercer cuarto de 2020.
- Exposición al cliente - durante el cuarto trimestre de 2020, los clientes privados continúan representando más del 50 por ciento de los ingresos totales.
- Exposición volumétrica - Durante el cuarto trimestre de 2020, 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 recolección 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 requieren tiempo adicional para pagarnos, lo que puede requerir que registremos provisiones adicionales para cuentas dudosas. Al 31 de diciembre de 2020, nuestra cobranza no presentaba problemas de recuperación y se mantiene en línea con los términos de vencimiento originales. nosotros estamos continuamente evaluando y trabajando con los clientes para resolver cualquier posible problema de crédito. Al 31 de diciembre de 2020, no hemos aumentado la estimación para cuentas incobrables.
- 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 inicio de operación comercial (“COD” por sus siglas en inglés) 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 ininterrumpidamente durante este cuarto trimestre de 2020. Aunque la demanda de electricidad, gas natural, gasolina y otros combustibles ha disminuido en el último trimestre, principalmente debido al confinamiento social y otras restricciones a la movilidad (similar a lo observado en el resto del mundo), se espera que IEnova continúe brindando servicios de energía de manera normal.

IEnova tiene suficiente liquidez para cubrir sus costos de operativos, gastos y obligaciones financieras. Al 31 de diciembre de 2020, la Compañía tenía aproximadamente \$1,700.0 millones de Dólares 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, 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 abordar 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.

El grado total en que el COVID - 19 puede afectar los resultados de operaciones de la Compañía o la liquidez es incierto, y podría depender de los próximos desarrollos sobre una vacuna o medicamentos aprobados que ayuden a tratar los efectos del coronavirus en las personas, sobre la nueva información que pueda surgir con respecto a la duración y gravedad de la pandemia COVID - 19, y sobre las acciones tomadas por las autoridades locales (federales y gubernamentales), que están fuera de nuestro control.

El Consejo de Administración y la alta administración trabajan de manera continua para minimizar el impacto negativo de la pandemia COVID - 19, a través de la planeación de crisis, comunicación efectiva y cooperación.

#### *1.6. Calificación crediticia*

El 17 de abril de 2020, la Compañía informó que Fitch bajó la calificación crediticia de IEnova a BBB / Estable desde BBB+ / Estable, por consecuencia de la baja en la calificación soberana de México a BBB-/Estable desde BBB/Estable.

El 21 de abril de 2020, la Compañía informó que Moody's bajó la calificación crediticia de IEnova a Baa2 (escala global) desde Baa1 y a Aa2. mx (escala nacional de México) desde Aa1. mx. La perspectiva permanece negativa.

La baja de las calificaciones surge a partir de las recientes acciones de calificaciones y perspectivas del Gobierno de México (Baa1 negativa), la Comisión Federal de Electricidad (Baa1/Aa1.mx negativa) y Petróleos Mexicanos (Ba2/A2. mx negativa).

Moody's ratificó que la acción del día de hoy se balancea con el perfil estable de IEnova del flujo de efectivo proveniente de un portafolio diversificado de contratos de compra take-or-pay de largo plazo denominados en dólares.

#### *1.7. Adquisición de participación no controladora*

El 28 de abril de 2020, IEnova adquirió 10 por ciento adicional en el proyecto solar de Tepezalá por un monto de \$1.1 millones de Dólares, incrementando su participación a 100 por ciento.

#### *1.8. Cambios en la regulación de Energías Renovables*

El 29 de abril de 2020, el Centro Nacional de Control de Energía ("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 Energía Sierra Juárez, S. de R. L. de C. V. ("ESJ") se vea afectado porque no está interconectado a la red eléctrica mexicana.

El 15 de mayo de 2020, la Secretaría de Energía ("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:

- 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;
- 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
- 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 inmaterial 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.

### *1.9.ECA LNG Exportación de licuefacción*

A través de un acuerdo de inversión, Sempra LNG ECA Liquefaction, LLC. (“SLNGEL”) e IEnova están desarrollando un proyecto de licuefacción de gas natural propuesto en la planta de regasificación de Energía Costa Azul S. de R. L. de C. V. (“ECA”) de la cual es dueña IEnova. El proyecto de instalación de licuefacción propuesto está previsto para su desarrollo en dos fases (un proyecto de escala media denominado ECA LNG Fase 1 y un proyecto a gran escala denominado ECA LNG Fase 2), que se está desarrollando para proporcionar a los compradores acceso directo a los suministros de GNL de la costa oeste. La planta de regasificación de ECA LNG tiene actualmente contratos rentables de regasificación a largo plazo para el 100 por ciento de la capacidad de ECA hasta 2028, se está tomando la decisión sobre si el proyecto de licuefacción ECA LNG Fase 2 depende, en parte sobre, si la inversión en un mecanismo de licuefacción a gran escala a largo plazo, sería más beneficioso financieramente que seguir suministrando servicios de regasificación bajo nuestros contratos existentes. No creemos que el desarrollo de la ECA LNG Fase 1 de GNL interrumpa las operaciones en las instalaciones de regasificación de ECA LNG.

En noviembre de 2018, Sempra LNG e IEnova firmaron contratos maestros con filiales de TOTAL S.A., Mitsui & Co., Ltd. y Tokyo Gas Co., Ltd. para ECA LNG Fase 1 con respecto a las ventas de GNL de aproximadamente 2.5 Mtpa en conjunto. En abril de 2020, ECA Liquefaction S. de R. L. de C. V. (“ECAL”) ejecutó acuerdos definitivos de venta y compra de GNL a 20 años con Mitsui & Co., Ltd. y una filial de TOTAL S.A. por aproximadamente 0.8 millones de toneladas por año (“Mtpa”) de GNL y 1.7 Mtpa de GNL, respectivamente. Cada contrato sigue estando sujeto a ciertas condiciones habituales de efectividad, incluida nuestra decisión final de inversión (“FID” por sus siglas en inglés) para el proyecto. TOTAL S.A., también tiene la opción de adquirir una porción del capital en ECA LNG Fase 1.

En marzo de 2019, ECA LNG recibió dos autorizaciones del Departamento de Energía, (“DOE” por sus siglas en inglés) para exportar gas natural producido en Estados Unidos a México y para reexportar GNL a países no pertenecientes al TEMEC desde su proyecto ECA LNG Fase 1, una instalación de exportación de licuefacción de gas natural en tren con una capacidad de placa de 3.25 millones de Mtpa y capacidad de absorción inicial de aproximadamente de 2.5 Mtpa , y su proyecto ECA LNG Fase 2, cada uno de los cuales están en desarrollo.

El 27 de febrero de 2020, se celebró un contrato de Adquisiciones de Ingeniería para Construcción (“EPC” por sus siglas en inglés) con TechnipFMC para la ingeniería, adquisición y construcción de ECA LNG Fase 1. No tenemos ninguna obligación de seguir adelante con el contrato EPC, y podemos liberar a Technip USA Inc. para realizar partes del trabajo de conformidad con avisos limitados para continuar. Planeamos liberar completamente a TechnipFMC para realizar todo el trabajo para construir ECA LNG Fase 1 sólo después de llegar al FID con respecto al proyecto y después de que se cumplan ciertas otras condiciones. El precio total del contrato EPC para la ECA LNG Fase 1 se estima en aproximadamente \$1.5 miles de millones de dólares. Estimamos que los gastos de capital para la ECA LNG Fase 1 se aproximarán a \$2.0 miles de millones de dólares, incluidos los intereses capitalizados y la contingencia del proyecto. El costo real del contrato EPC y el importe real de estos gastos de capital pueden diferir, tal vez sustancialmente, de nuestras estimaciones.

El 17 de noviembre de 2020, IEnova anunció que llegó al FID para el desarrollo, construcción y operación de ECA LNG Fase 1 a través de ECAL.

El 9 diciembre de 2020, IEnova informó a ECA LNG Holdings B.V, (“ECA LNG Holdings”) ha firmado un acuerdo de inversión de capital con una subsidiaria de Total relacionado a su participación en ECAL. Según los términos del acuerdo, Total ha adquirido una participación accionaria del 16.6 por ciento en ECA LNG Holdings, mientras que IEnova y SLNGEL mantendrán una participación de 41.7 por ciento cada uno.

El 9 de diciembre de 2020, IEnova informó que ECA Liquefaction y Total SE (“Total”), han celebrado un financiamiento a cinco años por un monto total de hasta \$1,580 millones en relación con ECAL.

El Financiamiento, el cual no se consolidará en el balance de IEnova, tiene tres tramos asociados a los compromisos de cada socio del negocio conjunto. Las instituciones financieras relacionadas con el tramo de IEnova son: The Bank of Nova Scotia (“BNS”), Sumitomo Mitsui Banking Corporation (“SMBC”), BBVA Securities Inc. y Banco Nacional de Mexico, S.A., integrante del Grupo Financiero Banamex.

(Ver Nota 4.4).

#### *1.10. Emisión internacional de Senior Notes*

El 15 de septiembre de 2020, IEnova obtuvo \$800.0 millones relacionados con un Senior Notes oferta internacional, los pagarés fueron ofrecidos y vendidos en una colocación privada a compradores institucionales calificados en los Estados Unidos 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 devengan intereses a una tasa de 4.75 por ciento, con pagos semestrales de intereses iniciando en julio 2021, con vencimiento en 2051.

Las Senior Notes recibieron una calificación de grado de inversión de Fitch Ratings (BBB), Moody's Corporation (“Moody's”) (Baa2) y Standard & Poor's Global Ratings (“S&P”) (BBB). La Compañía utilizó los ingresos netos de la oferta para pagar la deuda pendiente a corto plazo, con el resto para fines corporativos generales.

Las Senior Notes no podrán ser ofrecidas o vendidas en México sin autorización de la Comisión Nacional Bancaria y de Valores (“CNBV”) de acuerdo con la Ley del Mercado de Valores y toda las regulaciones aplicables y el debido registro de las Senior Notes en el Registro Nacional de Valores mantenido por la CNBV; o en los Estados Unidos sin registro bajo la Ley de Valores o una exención de registro de la misma.

#### *1.11. Propuesta no vinculante de Sempra Energy*

El 2 de diciembre 2020, IEnova informó al mercado que con fecha de el 1 de diciembre de 2020 el Consejo de Administración de IEnova recibió una propuesta no vinculante de parte de Sempra Energy para llevar a cabo una oferta pública de adquisición respecto de la totalidad de las acciones representativas del capital social de IEnova de las que sea titular el gran público inversionista, las cuales representan el 29.8 por ciento de la totalidad de las acciones representativas del capital social de IEnova. La oferta pública de adquisición propuesta se encuentra sujeta a la obtención de las autorizaciones corporativas y gubernamentales requeridas conforme a la legislación aplicable. El Consejo de Administración de IEnova, con la opinión de su Comité de Prácticas Societarias, llevará a cabo la evaluación de la oferta pública de adquisición propuesta en los términos y tiempos previstos en la Ley del Mercado de Valores.



## 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 por el año terminado al 31 de diciembre de 2019, preparados de conformidad con IFRS emitidos por el IASB. Los resultados integrales de los períodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados integrales del año completo.

### b. Bases de preparación

Las mismas políticas contables, los métodos de preparación y presentación seguidos por la Compañía en la preparación de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2019, fueron seguidas para la presentación de los estados financieros consolidados intermedios, excepto por la adopción de los nuevos estándares que entraron en vigor el 1 de enero de 2020. (Ver Nota 16).

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 2020, pero no tienen un impacto en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados de la Compañía.

#### *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, una reestructura retrospectiva o una reclasificación de elementos en los estados financieros consolidados. (Ver Nota 11).

## 3. Transacciones y saldos con partes relacionadas no consolidables

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 no consolidables

Durante por los años y períodos de tres meses terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, respectivamente, la Compañía realizó las siguientes transacciones con partes relacionadas no consolidables como parte del curso normal de operaciones:

	<b>Ingresos</b>			
	<b>Por los años terminados al</b>		<b>Por el período de tres meses terminados al</b>	
	<b>31/12/20</b>	<b>31/12/19</b>	<b>31/12/20</b>	<b>31/12/19</b>
Sempra Gas & Power Marketing, LLC (“SG&PM”)	\$ 168,541	\$ 212,237	\$ 46,278	\$ 53,937
Sempra LNG International, LLC (“SLNGI”)	94,198	102,084	25,557	25,689
Tag Pipelines Norte, S. de R. L. de C. V. (“TAG Pipelines Norte”)	26,289	25,620	6,603	6,469
ECAL	2,372	1,401	641	612
Sempra International, LLC (“Sempra International”)	1,834	1,802	486	466
Servicios ESJ, S. de R. L. de C. V. (“SESJ”)	1,349	1,655	(1,214)	446
Tag Norte Holding, S. de R. L. de C. V. (“TAG”)	741	701	185	181
ECA Operator, S. A. P. I. de C. V. (“ECAOp”)	356	—	355	—
SLNGEL	166	—	166	—
Southern California Gas Company (“SoCalGas”)	39	405	—	—
ECA LNG Services, S. A. P. I. de C. V. (“ECAL Services”)	1	—	—	—
ECA Minority, S. de R. L. de C.V. (“ECAM”)	1	—	—	—
Sempra North American Infrastructure, LLC (“Sempra Infrastructure”)	—	—	(1,464)	—
	<b>Costo de ingresos y gastos de operación, de administración y otros gastos</b>			
	<b>Por los años terminados al</b>		<b>Por el período de tres meses terminados al</b>	
	<b>31/12/20</b>	<b>31/12/19</b>	<b>31/12/20</b>	<b>31/12/19</b>
SLNGI	\$ 146,625	\$ 228,652	\$ 52,415	\$ 48,477
SG&PM	107,078	113,250	27,085	32,310
SoCalGas	3,610	2,609	1,203	690
Sempra Infrastructure	3,457	5,947	(562)	1,805

**Costo de ingresos y gastos de operación, de administración y otros gastos**

	Por los años terminados al		Por el período de tres meses terminados al	
	31/12/20	31/12/19	31/12/20	31/12/19
	Sempra International	2,660	4,875	1,338
Pxise Energy Solutions, LLC ("Pxise")	809	1,826	558	715
Sempra Energy Holding, XI. B. V. ("SEH")	127	128	37	56
San Diego Gas & Electric Company ("SDGE")	12	—	—	—

Las transacciones incluyen un beneficio por servicios administrativos en afiliadas por \$2.7 millón y servicios administrativos de afiliadas por \$4.9 millón por los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, respectivamente, y \$1.3 millón y \$1.2 millón por el período de tres meses terminado al 31 de diciembre de 2020 y 2019, respectivamente los cuales fueron pagados y se han distribuido adecuadamente en los segmentos que incurrieron en dichos gastos.

**Ingresos por intereses**

	Por los años terminados al		Por el período de tres meses terminados al	
	31/12/20	31/12/19	31/12/20	31/12/19
	Infraestructura Marina del Golfo, S. de R. L. de C. V. ("IMG")	\$ 55,314	\$ 41,622	\$ 11,987
ESJ	585	36	176	—
Sempra Global, LLC ("SEG")	113	90	33	25
ECAL	38	18	38	—

**Costos financieros**

	Por los años terminados al		Por el período de tres meses terminados al	
	31/12/20	31/12/19	31/12/20	31/12/19
	TAG	\$ 9,068	\$ 372	\$ 2,279
TAG Pipelines Norte	4,919	2,086	1,195	461
Sempra Energy International Holding NV ("SEI NV")	912	1,489	157	340
Inversiones Sempra Limitada ("ISL")	—	4,408	—	88
Peruvian Opportunity Company, S. A. C. ("POC")	—	2,618	—	—

Los siguientes saldos se encuentran pendientes al final del año:

	<b>Saldos por cobrar a partes relacionadas no consolidables (corriente)</b>	
	<b>Año terminado al</b>	
	<b>31/12/20</b>	<b>31/12/19</b>
SG&PM	\$ 19,297	\$ 30,581
Sempra Infrastructure	5,309	2,349
TAG Pipelines Norte	2,576	2,524
IMG	2,198	—
ESJ (i)	730	—
ECAOp	405	—
SESJ	248	575
ECAL	86	295
TAG	72	70
ECAL Services	55	—
	<u>\$ 30,976</u>	<u>\$ 36,394</u>

Nuevos préstamos y/o convenios modificatorios a 2020:

- i.El 31 de enero de 2020, IEnova suscribió con ESJ una línea de crédito por \$35.0 millones, 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 pagarán el 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 22 de noviembre de 2020, la Compañía firmó un anexo modificando términos del contrato, el monto de la línea de crédito de \$35.0 millones a \$160.0 millones y extendiendo el vencimiento hasta el 31 de diciembre de 2022.

	<b>Saldos por pagar a partes relacionadas no consolidables (corriente)</b>	
	<b>Año terminado al</b>	
	<b>31/12/20</b>	<b>31/12/19</b>
TAG Pipelines Norte	\$ 41,050	\$ —
SG&PM	11,843	13,343
ECAL	4,020	—
SLNGI	2,381	10,525
SLNGEL	1,351	—
Pxise	559	235
SoCalGas	398	227
ECAOp	115	—
Sempra International	88	136
SDGE	12	—
SEH	—	5
	<u>\$ 61,817</u>	<u>\$ 24,471</u>

**b.Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidables**

	<b>Año terminado al</b>	
	<b>31/12/20</b>	<b>31/12/19</b>
IMG (i)	\$ 697,745	\$ 741,816
ESJ (ii)	85,341	—
SEG	3,457	2,793
ECAL (iii)	640	—
	<u>\$ 787,183</u>	<u>\$ 744,609</u>

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 \$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 (“TIIE”) 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 \$14,167.9 millones de pesos mexicanos.

Al 31 de diciembre de 2020, el saldo del préstamo es de \$13,962.0 millones de pesos mexicanos el cual incluye intereses capitalizados por un monto de \$2,521.5 millones de pesos mexicanos. Durante el año este préstamo disminuyó aproximadamente en \$44.0 millones como resultado del aumento en el tipo de cambio denominado en Pesos Mexicanos. Sin embargo, este impacto se compensa con la ganancia reconocida a través de su inversión en método de participación en IMG negocio conjunto. (Ver Nota 4.2).

ii.El 18 de diciembre de 2020, IEnova celebró un contrato modificatorio con ESJ para la ampliación de la línea de crédito hasta por un monto de \$160.0 millones de dólares estadounidenses 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 \$550.0 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.

iii. El 9 de diciembre de 2020, IEnova celebró un contrato de préstamo con ECAL, otorgando una línea de crédito por un monto de hasta \$59.0 millones de Dólares, la fecha de vencimiento es en diciembre de 2025. La tasa de interés aplicable es LIBOR mas 1.80 por ciento anual.

Las transacciones con partes relacionadas no consolidables a la fecha de este informe 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 ninguna estimación de cobro dudoso relativa a los montos adeudados por partes relacionadas no consolidables.

**c. Cuentas por pagar a largo plazo a partes relacionadas no consolidables**

	Año terminado al	
	31/12/20	31/12/19
TAG	\$ 166,347	\$ 155,769
TAG Pipelines Norte (i)	68,049	39,368
SEI NV	38,461	38,460
	<u>\$ 272,857</u>	<u>\$ 233,597</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 \$64.0 millones con TAG Pipelines Norte, 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.

**d.Compensación al personal clave de la administración**

La compensación pagada al personal clave de la administración de la Compañía fue de \$20.0 y \$13.5 millones por los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, respectivamente, y \$3.8 y \$2.5 millón y por el período de tres meses terminado al 31 de diciembre de 2020 y 2019, respectivamente.

No hay préstamos otorgados por la Compañía a su personal clave de la administración.

#### 4. Inversión en negocios conjuntos

##### 4.1. ESJ

El negocio conjunto (“JV” por sus siglas en inglés) conformado entre IEnova y IG Sierra Juárez, S. de R. L. de C. V. (“Saavi Energía”), inició operaciones en junio de 2015. Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la Compañía registra el 50 por ciento de la participación en ESJ mediante método de participación.

	Año terminado al	
	31/12/20	31/12/19
Total capital contable	\$ 30,022	\$ 42,496
Participación en el capital contable	\$ 15,011	\$ 21,248
Crédito mercantil	12,121	12,121
Importe registrado como inversión en ESJ	\$ 27,132	\$ 33,369

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 \$8,656.0 del cual 50 por ciento le corresponde 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 \$6,160.0 del cual 50 por ciento le corresponde a IEnova.

Los Estados Consolidados de Ganancias Intermedios Condensados de ESJ se muestran a continuación:

	Por los años terminados al		Por el período de tres meses terminados al	
	31/12/20	31/12/19	31/12/20	31/12/19
Ingresos	\$ 45,138	\$ 49,921	\$ 10,753	\$ 9,500
Gastos de operación, administración y otros	(17,472)	(25,227)	(1,886)	(5,579)
Costos financieros	(13,707)	(14,108)	(3,296)	(3,498)
Otras ganancias, neto	94	75	926	46
Impuestos a la utilidad	(5,004)	(2,688)	(3,450)	812
Utilidad del año / período	\$ 9,049	\$ 7,973	\$ 3,047	\$ 1,281
Participación en las utilidades de ESJ	\$ 4,524	\$ 3,987	\$ 1,523	\$ 641

**a. Contrato de financiamiento para el proyecto ESJ.** El 12 de junio de 2014, ESJ firmó un convenio por \$239.8 millones 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.

El 30 de junio de 2015, ESJ convirtió los préstamos de construcción en préstamos a largo plazo con vencimiento a 18 años. El período de amortización del crédito termina el 30 de junio de 2033, con pagos semestrales (cada 30 de junio y 30 de diciembre hasta la fecha de vencimiento), comenzando el 30 de diciembre de 2015.

El crédito devenga intereses LIBOR más el margen aplicable como se muestra a continuación:

Años	LIBOR margen aplicable
junio 2019 - junio 2023	2.625 %
junio 2023 - junio 2027	2.875 %
junio 2027 - junio 2031	3.125 %
junio 2031 - junio 2033	3.375 %

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 \$239.8 millones de la línea de crédito. La deuda pendiente de pago al 31 de diciembre de 2020 se presenta a continuación:

	Saldo de la deuda
Mizuho	\$ 41,914
SMBC	41,914
NORD/LB	41,914
NAFINSA	30,484
NADB	30,484
	<u>\$ 186,710</u>

**b. 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.

**c.Otras revelaciones.** El acuerdo entre los socios prevé ciertas restricciones y beneficios para la venta de la participación en ESJ. El acuerdo establece que los incrementos deben ser aportados a prorrata por los accionistas.

#### 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 la entrada en operación comercial del Gasoducto Marino South of Texas - Tuxpan.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la Compañía registra el 40 por ciento de participación en IMG mediante método de participación.

	Año terminado al	
	31/12/20	31/12/19
Total capital contable	\$ 945,873	\$ 673,012
Participación en el capital contable	\$ 378,349	\$ 269,205
Garantías (b)	5,018	5,018
Remediación en tasas de interés y otros (c)	(65,693)	(70,390)
Participación en el capital contable e importe registrado como inversión en IMG	\$ 317,674	\$ 203,833

Los Estados Consolidados de Ganancias (Pérdidas) Intermedios Condensados de IMG se muestran a continuación:

	Por los años terminados al		Por el periodo de tres meses terminados al	
	31/12/20	31/12/19	31/12/20	31/12/19
Ingresos	\$ 488,658	\$ 140,166	\$ 123,462	\$ 121,366
Gastos de operación, administración y otros	(111,843)	(24,411)	(27,262)	(21,728)
(Costo) ingreso financiero, neto	(143,328)	(54,980)	(31,556)	(56,460)
Otras ganancias (pérdidas), neto*	98,639	(73,299)	(193,298)	(71,529)
Gasto por impuestos a la utilidad	(52,530)	10,105	95,841	21,604

	Por los años terminados al		Por el período de tres meses terminados al	
	31/12/20	31/12/19	31/12/20	31/12/19
Utilidad (pérdida) año / período	\$ 279,596	\$ (2,419)	\$ (32,813)	\$ (6,747)
Participación en las utilidades (pérdidas) de IMG	111,838	(967)	(13,125)	(2,700)
Otros ajustes	2,003	575	502	501
Participación en las utilidades (pérdidas) de IMG	\$ 113,841	\$ (393)	\$ (12,623)	\$ (2,199)

\* Incluye el impacto de tipo de cambio derivado de un préstamo intercompañía denominado en pesos otorgado por la Compañía y TC Energy a IMG por cada participación accionaria correspondiente a financiar. En los Estados Consolidados de Ganancias 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 \$39.45 millones).

**a. Financiamiento del proyecto IMG.** Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, 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 revolviente con IEnova y TC Energy, por \$9,041.9 millones de pesos mexicanos y \$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 \$14,167.9 y \$21,252.1 millones de pesos mexicanos, respectivamente. Las líneas de crédito devengan intereses a una tasa TIIE más 220 PBS. Al 31 de diciembre de 2020, el saldo pendiente del préstamo que se muestra en el balance de IEnova es por un monto de \$13,919.1 millones de pesos mexicanos.

El 23 de marzo de 2018, IMG suscribió una línea de crédito por \$300.0 millones 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 \$420.0 millones. 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 TIIE más 135 PBS para los pesos mexicanos por año.

**b. Garantías.** IEnova y TC Energy han proporcionado garantías a terceros asociados con la construcción del gasoducto marino de gas natural del South of Texas-Tuxpan de IMG. El monto de las garantías otorgadas por IEnova de acuerdo a su participación en el proyecto es de aproximadamente \$5.0 millones y terminó al cumplirse todas las obligaciones garantizadas. Las garantías concluyeron en distintos periodos y hasta julio 2019.

**c. Remedición de la tasa de interés capitalizable.** Al 30 de septiembre de 2019, el importe ajustado en este período por el préstamo entre IEnova e IMG fue de \$7.3 millones, derivado de la diferencia en las tasas de intereses capitalizadas de los proyectos en construcción, la tasa pactada en el préstamo es TIIE más 220 PBS, resultando un promedio del 10.6 por ciento al 30 de septiembre de 2019; mientras que la tasa de financiamiento de los recursos utilizados por IEnova al 30 de septiembre de 2019 fue en promedio de 4.1 por ciento. La fecha de COD fue el 17 de septiembre de 2019 y misma fecha que termino la capitalización de intereses.

## 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 2020 y 2019, la Compañía reconoció la inversión en TAG mediante método de participación:

	Año terminado al	
	31/12/20	31/12/19
Total capital contable	\$ 546,330	\$ 500,160
Importe registrado como inversión en TAG	\$ 273,165	\$ 250,080
Crédito Mercantil	99,020	99,020
Importe registrado como inversión en TAG	\$ 372,185	\$ 349,100

Los Estados Consolidados de Ganancias Intermedios Condensados de TAG se muestran a continuación:

	Por los años terminados al		Por el período de tres meses terminados al	
	31/12/20	31/12/19	31/12/20	31/12/19
Ingresos	\$ 209,769	\$ 210,638	\$ 51,716	\$ 49,560
Gastos de operación, administración y otros	(31,858)	(32,668)	(8,028)	(6,893)
Costos financieros	(43,459)	(73,745)	(10,557)	(31,875)
Otras ganancias, netas	(668)	4,336	3,890	6,011
Gasto por impuestos a la utilidad	(43,269)	(33,942)	(2,461)	(3,688)
Utilidad del año / período	\$ 90,515	\$ 74,619	\$ 34,560	\$ 13,115
Participación en las utilidades de TAG	\$ 45,257	\$ 37,309	\$ 17,279	\$ 6,557

**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 \$1,274.5 millones, dividido en las siguientes disposiciones:

- i. Disposición a largo plazo hasta \$701.0 millones,
- ii. Disposición a corto plazo hasta \$513.3 millones y
- iii. La carta de crédito por el importe de reserva para el servicio de la deuda de cobertura hasta \$60.2 millones.

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 2020, el saldo pendiente del préstamo es de \$979.1 millones, con sus respectivos vencimientos.

Las líneas de crédito tienen vencimiento en diciembre de 2031 y diciembre de 2039 para la disposición 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 \$332.0 millones 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.

Los préstamos mencionados anteriormente contienen cláusulas restrictivas de cumplimiento, 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 2020.

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

Años	Monto
------	-------

Años	Monto
2021	39
2022	45
2023	48
Subsecuentes	847
Total	\$ 979

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

Años	Monto
2021	8
2022	9
2023	9
Subsecuentes	296
Total	\$ 322

**b. 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.

**c. 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 2020; con vencimiento en marzo de 2021 hasta febrero de 2022.

En febrero de 2019, ECAL y ECAM, (anteriormente subsidiaria de IEnova), fueron desconsolidadas. Su nueva controladora ECA LNG Holdings es una inversión entre IEnova y SLNGEL (41.7 por ciento cada uno) y Total (16.6 por ciento). (Ver Nota 1.9).

Al 31 de diciembre de 2020, 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:

	Año terminado al	
	31/12/20	31/12/19
Total capital contable	\$ 159,079	\$ 78,999
Importe registrado como inversión en ECA LNG Holdings	\$ 66,365	\$ 39,500

El 18 de febrero y 3 de junio de 2020, la Compañía hizo una aportación de capital por \$3.5 y \$5.0 millones respectivamente.

Los Estados Consolidados de Pérdidas Intermedios Condensados de ECA LNG Holdings se muestran a continuación:

	Por los años terminados al		Por el período de tres meses terminados al	
	31/12/20	31/12/19	31/12/20	31/12/19
Gastos de operación, administración y otros	\$ (15,052)	\$ (3,600)	\$ (4,549)	\$ (2,777)
Otras (pérdidas) ganancias	158	49	3	54
Ingreso (costo) por intereses, neto	68	72	8	75
Beneficio por impuestos a la utilidad	3,115	1,211	1,204	965
Perdida del período	\$ (11,711)	\$ (2,268)	\$ (3,334)	\$ (1,683)
Participación en las pérdidas de ECA LNG Holdings	\$ (5,757)	\$ (1,134)	\$ (1,639)	\$ (842)

**a. Contrato de construcción.** ECA LNG Holdings B.V. a través de su subsidiaria ECAL celebró un contrato de EPC 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 aproximadamente \$1.5 miles de millones de dólares. En noviembre de 2020 se firmó el FID 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 \$1,585.5 millones de dólares. 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 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 millones de dólares 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 y Sumitomo Mitsui Banking Corporation 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.

El 9 de diciembre de 2020, la disposición del préstamo fue de \$17,144 para pago de los costos iniciales de emisión del financiamiento, de dicho monto \$640 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 millones de dólares del total del financiamiento.

#### 4.5. Otros

La Compañía tiene otras inversiones en proyectos en desarrollo de LNG como se muestra a continuación:

<b>Compañía</b>	<b>31/12/20</b>
ECAOp	\$ 22
Vista Pacifico LNG B.V.	25
ECA LNG II Holding B.V.	25
	<hr/>
	\$ 72
	<hr/> <hr/>

**5. 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	
	31/12/20	31/12/19
Terminales líquidos (i)	\$ 644,028	\$ 365,045
Proyectos solares (ii)	148,252	169,972
Proyectos de Gasoductos y Estación de compresión (iii)	151,059	139,923
Otros proyectos	42,469	26,451
	<u>\$ 985,808</u>	<u>\$ 701,391</u>

Las adiciones de propiedad, planta y equipo durante el 2020 y 2019 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 abril de 2019, la administración declaró el término de construcción y fecha de COD del proyecto Pima Solar.

El 1 de junio de 2019, la administración declaró el término de construcción y COD del proyecto Rumorosa Solar.

El 6 de octubre de 2019, la administración declaró el término de construcción y COD del proyecto Tepezalá Solar.

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

**Costos de préstamos.** Durante los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la Compañía capitalizó intereses atribuibles a la construcción de sus proyectos por un monto de \$26.9 y \$22.5 millones, respectivamente.

El promedio ponderado de la tasa utilizada para determinar los costos de intereses capitalizables fue de 3.4 y 3.7 para los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, respectivamente.

**6. Deuda a corto plazo**

La deuda a corto plazo se integra como sigue:

	Año terminado al	
	31/12/20	31/12/19
Líneas de crédito (a)	\$ 772,000	\$ 1,174,068
Deuda a corto plazo de IEnova Pipelines S. de R. L. de C. V. ("IEnova Pipelines"), crédito bancario (Ver Nota 7.d.)	43,823	41,186



	Año terminado al	
	31/12/20	31/12/19
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 7.b.)	27,098	25,665
Línea de crédito multilateral (Ver nota 7.h. j.)	610	588
Trina Solar Holdings, B. V. ("Trina Solar") (Ver nota 7.f.)	—	231
	\$ 843,531	\$ 1,241,738
Costos de financiamiento	(4,244)	(6,359)
	\$ 839,287	\$ 1,235,379

#### 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 \$1.5 billones. La Compañía reconoció, costos de emisión de esta transacción por \$5.8 millones.

Al 31 de diciembre 2020, la Compañía ha dispuesto de \$392.0 millones.

Al 31 de diciembre de 2019, la Compañía ha hecho disposiciones por \$990.0 millones y pagos por \$904.0 millones.

Al 31 de diciembre 2020 y 2019, el monto disponible del crédito fue de \$1,108.0 y \$606.0 millones, respectivamente.

La tasa de intereses promedio ponderada de corto plazo con SMBC fue de 1.90 por ciento, durante el año terminado al 31 de diciembre 2020.

**BNS.** El 23 de septiembre de 2019, la Compañía firmó un contrato de crédito revolvente de dos años por \$280.0 millones de dólares con BNS. Al 30 de junio de 2020, la línea de crédito se ha utilizado completamente.

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

**Scotiabank.** El 9 de marzo de 2020, la Compañía dispuso \$100.0 millones de su fondo de capital de trabajo con Scotiabank con un vencimiento al 8 de junio de 2020, con una tasa de interés aplicable de LIBOR mensual más 30 PBS. El vencimiento de este financiamiento se extendió al 8 de julio de 2020. El financiamiento fue pagado anticipadamente el 24 de junio de 2020. El 9 de octubre de 2020, se decidió darlo por terminado

El 15 de octubre de 2020, la Compañía retiró \$ 100.0 millones de su línea de crédito de capital de trabajo no comprometida, el vencimiento en tres años después de la fecha de desembolso.

El 6 de noviembre de 2020, la Compañía dispuso \$100.0 millones de su fondo de capital de trabajo con BNS con un vencimiento al 6 de mayo de 2021, con una tasa de interés aplicable de LIBOR mensual más 65 PBS.

## 7. Deuda a largo plazo

La deuda a largo plazo se integra como sigue:

	Año terminado al	
	31/12/20	31/12/19
Senior Notes (a)	\$ 1,640,000	\$ 840,000
Santander – Ventika (b, c)	375,626	401,764
Certificados Bursátiles (“CEBURES”) a tasa fija (e, g)	195,501	206,949
Línea de crédito multilateral (h, j)	541,000	200,000
BBVA Bancomer S. A. (“BBVA”) – IEnova Pipelines (d)	155,166	198,759
Trina Solar (f)	—	11,190
	<u>\$ 2,907,293</u>	<u>\$ 1,858,662</u>
Costos de emisión de deuda	<u>(68,582)</u>	<u>(40,331)</u>
	<u><u>\$ 2,838,711</u></u>	<u><u>\$ 1,818,331</u></u>

a. **Senior Notes.** El 14 de diciembre de 2017, la Compañía obtuvo \$840.0 millones relacionados con una oferta internacional de deuda como sigue:

i. La primera colocación fue por \$300.0 millones 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 \$540.0 millones 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 \$800.0 millones 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 por la oferta de Senior Notes fue de \$30.2 millones, 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 del parque eólico 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 (“BANOBRES”), Banco Nacional de Comercio Exterior, S. N. C. Institución de Banca de Desarrollo (“BANCOMEXT”) y NAFINSA actúan como prestamistas.

Los vencimientos de las líneas de crédito se muestran en la siguiente tabla, los pagos son trimestrales cada 15 de marzo, 15 de junio, 15 de septiembre y 15 de diciembre hasta la fecha de vencimiento, de la siguiente manera:

Banco	Fecha de vencimiento
Santander	15/03/2024
BANOBRAS	15/03/2032
NADB	15/03/2032
BANCOMEXT	15/03/2032
NAFINSA	15/03/2032

El desglose del crédito (incluye corto y largo plazo) se muestra a continuación:

Banco	Al 31/12/20
NADB	\$ 129,922
BANOBRAS	83,407
NAFINSA	64,961
BANCOMEXT	64,961
SANTANDER	59,473
	\$ 402,724

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 BANOBRAS por hasta el 92.0 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 \$475.4 millones, el cual será 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 50.0 por ciento, The Bank of Tokyo Mitsubishi (“Bank of Tokio”) con el 20.0 por ciento, Mizuho con el 15.0 por ciento y NORD/LB con el 15.0 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 2.0 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 2020, los vencimientos de la deuda (incluyendo corto y largo plazo) son como sigue:

Año	Monto
2021	68,281
2022	50,450
Posteriores	79,541
	\$ 198,272

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.

A la fecha de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados, 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 flujo de efectivo, en términos de lo permitido por la normatividad contable. 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 \$306.2 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.

**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 \$12.4 millones, 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 realizó el pago del 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 notional de los swaps al 31 de diciembre de 2020, es de \$306.2 millones (\$3,900.0 millones de Pesos históricos). Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.

**h. 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 \$200.0 millones, el cual será utilizado para financiar cuatro plantas de energía solar con una capacidad total de 376 Megawatts en México.

IFC y NADB tienen el 50 por ciento de contribución cada uno. El préstamo contempla 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 de 2020, la Compañía firmó el Primer Acuerdo de Términos Comunes Modificado y Reexpresado por y entre el Prestatario IFC, NADBank, JICA y DFC.

El 10 de junio, la Compañía firmó un financiamiento por 15 años con DFC hasta por \$ 241.0 millones de dólares. 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.

**i. Swap de tasa de interés de crédito multilateral.** Para mitigar parcialmente 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.

**j. JICA Crédito a largo plazo.** El 26 de marzo de 2020, la Compañía suscribió una línea de crédito a 15 años por \$100.0 millones de Dólares 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.

**k. Swap de tasa de interés de JICA Crédito a largo plazo.** Para mitigar parcialmente 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.

**l. Scotiabank.** El 9 de octubre de 2020, la Compañía retiró \$ 20.0 millones de su línea de crédito de capital de trabajo no comprometida con Scotiabank, el vencimiento era el 9 de octubre de 2023.

## 8. Instrumentos financieros

### a. Tipos de cambio

Los tipos de cambio vigentes al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y 18 de febrero de 2021, son los siguientes:

	Pesos mexicanos		
	31/12/20	31/12/19	18/02/21
Un dólar estadounidense	\$ 19.9487	\$ 18.8452	\$ 20.2257

### b. Valor razonable ("FV" por sus siglas en inglés) de instrumentos financieros

#### 8.1. 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 se aproximan a sus valores razonables.

	Año terminado al			
	31/12/20		31/12/19	
	Valor en libros	FV	Valor en libros	FV
<b>Activos financieros</b>				
Arrendamiento financiero por cobrar	\$ 940,608	\$ 1,362,000	\$ 932,624	\$ 1,308,000
Cuentas por cobrar partes relacionadas no consolidables	818,159	849,002	781,003	823,757
<b>Pasivos financieros</b>				
Deuda a largo plazo (cotizados en la bolsa de valores)	1,776,967	2,000,569	1,016,697	1,010,330

	Año terminado al			
	31/12/20		31/12/19	
	Valor en libros	FV	Valor en libros	FV
<i>Deuda bancaria a largo plazo</i>	1,061,744	672,983	790,444	756,411
<i>Préstamos de partes relacionadas no consolidables (largo plazo)</i>	272,857	282,109	233,597	228,578
<i>Préstamos asociada (largo plazo)</i>	—	—	11,190	10,848

### 8.2. 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 afiliadas no consolidables, 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).

### 8.3. 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	
	31/12/20	31/12/19
<i>Activos financieros a valor razonable a través de resultados</i>		
<i>Activos financieros derivados (Nivel 2)</i>	\$ 1,402	\$ 17,241
<i>Pasivos financieros a valor razonable a través de resultados</i>		
<i>Pasivos financieros derivados (Nivel 2) (i)</i>	\$ 185,035	\$ 155,931

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.

## 9. Impuestos a la utilidad

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 2020 y 2019 se concilian con la utilidad del año / período como sigue:

	Por los años terminados al		Por el período de tres meses terminados al	
	31/12/20	31/12/19	31/12/20	31/12/19
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos	\$ 449,170	\$ 560,474	\$ 177,625	\$ 158,978
Impuestos a la utilidad calculados a la tasa legal (30%)	(134,751)	(168,140)	(53,287)	(47,691)
Efectos de fluctuación cambiaria (i)	36,291	(35,830)	(96,606)	(30,435)
Efectos de ajuste por inflación (iii)	(28,028)	(19,169)	(12,005)	(15,085)
Efecto de pérdidas fiscales no utilizadas como impuesto diferido activo	(338)	(3,157)	(6,008)	(1,849)
Efecto de tipo de cambio e inflación sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo, neto y pérdidas fiscales (ii)	(27,166)	77,499	126,408	73,750
Estímulos fiscales (iv)	23,302	23,948	10,939	6,615
Otros	(15,246)	(7,709)	(10,058)	(4,699)
Gasto por impuestos a la utilidad reconocidos en los Estados Consolidados de Ganancias Intermedios Condensados	\$ (145,936)	\$ (132,558)	\$ (40,617)	\$ (19,394)

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

- i. 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 en dólares estadounidenses.
- ii. 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.
- iii. El efecto inflacionario de ciertos activos y pasivos monetarios.
- iv. Reconocimiento 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.

v. La Reforma Tributaria se publicó en el Diario Oficial de la Federación el 25 de noviembre y el 9 de diciembre de 2019. La mayor parte de la Reforma entro en vigor el 1 de enero de 2020. Las modificaciones a la Ley Tributaria mexicana más relevantes se resumen a continuación:

**a. ISR**

- La Reforma establece para los contribuyentes con gastos por intereses superiores a \$ 20 millones de pesos una limitación de deducción de gastos por intereses netos igual al 30 por ciento del “utilidad fiscal ajustada”. Los gastos por intereses no deducibles de cada año se pueden transferir por 10 años.
- La Reforma limita la deducción de los pagos realizados, directa o indirectamente, a partes relacionadas cuyos ingresos se consideren sujetos a un régimen fiscal preferente (“REFIPRE”). La Reforma establece que no serán deducibles los pagos realizados directa, indirectamente o mediante un “acuerdo estructurado” a entidades cuyos ingresos se consideren sujetos a REFIPRE, incluido el costo de ventas y servicios.

**b. IVA**

- La prestación de servicios independientes por un tercero es un tema que también se aborda en esta reforma fiscal. Cuando un tercero que pone personal a disposición del cliente o contribuyente, independientemente de la forma legal del contrato, el lugar donde se presta el servicio o quien dirige al personal, se deberá efectuar una retención de IVA del 6 por ciento sobre la contraprestación pagada por estos servicios. Los contribuyentes que estando obligados a efectuar la retención no la efectúen, no podrán tomar la deducción para efectos del ISR, asimismo, el IVA que les haya sido trasladado por los pagos realizados por los servicios de subcontratación no será acreditable.
- Se establece que el IVA a favor solo se puede recuperar mediante acreditamiento o devolución.

**c. Código de impuestos federales.**

- Se establece una regla general contra la evasión que dará a las autoridades fiscales mexicanas la facultad de recharacterizar una transacción a efectos fiscales si la transacción no tuviera una razón de negocios. Las autoridades fiscales pueden recharacterizar la transacción a una que represente el beneficio económico razonablemente esperado para el contribuyente.
- La Reforma Tributaria (“La Reforma”) establece medidas con base al reporte de la Acción Base Erosion and Profit Shifting (“BEPS” por sus siglas en inglés) 12 al introducir requisitos obligatorios de presentación de informes o “esquemas reportables” para asesores fiscales y contribuyentes. Los contribuyentes estarán obligados a informar sobre transacciones que su asesor no informe. Las transacciones que se realicen en 2020 serán reportables a partir de 2021. Para los beneficios fiscales obtenidos en 2020 o años posteriores, los contribuyentes pueden estar obligados a informar ciertas transacciones realizadas antes de 2020.

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, no se tuvieron impactos significativos a dicha fecha. No obstante, la Compañía 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 de éstas últimas sobre la aplicación de la Reforma Fiscal 2020.

**10. 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 \$250.0 millones. Este fondo de recompras fue restablecido en la Asamblea General de Accionistas del 30 de abril de 2020 por un monto de \$500.0 millones.

Al 31 de octubre de 2020 la Compañía compró 78,142,780 por un total de \$231.0 millones. 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	Total		
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	
				14,522,810,320		
	1,452,281,032	\$ 50,000	\$ 14,522,760,320	\$	\$ 743,501	

**Al 31 de diciembre de 2019****(Pesos mexicanos)**

Accionistas de la Compañía	Número de Acciones	Acciones			Total	Total de Acciones en dólares
		Fijas	Acciones Variables	Total		
SEMCO	1,019,038,312	\$ 50,000	\$ 10,190,333,120	\$ 10,190,383,120	\$ 751,825	
Inversionistas privados	510,365,500	—	5,103,655,000	5,103,655,000	203,414	
				15,294,038,120		
	1,529,403,812	\$ 50,000	\$ 15,293,988,120	\$	\$ 955,239	

**10.1. Dividendos decretados**

De conformidad con una resolución de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2019, el Consejo de Administración, en su reunión celebrada el 22 de octubre de 2019, resolvió pagar un dividendo en efectivo de \$ 220.0 millones el 14 noviembre de 2019.

## 11. Información por segmentos

### 11.1. 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.

#### *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.

#### *Energía:*

El segmento de Energía incluye tres tipos de tecnología: solar, eólica y de ciclo combinado en base a gas natural. Asimismo, participan en dos mercados, México y California en 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 energía 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 energía eléctrica 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 tiene en desarrollo proyectos para la construcción de terminales marinas y terrestres para el recibo, almacenamiento y entrega de hidrocarburos, dichas terminales 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 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.

A continuación, se resumen los cambios realizados en los segmentos de informe:

1. Los proyectos ECA, Transportadora del Norte SH, S. de R. L. de C. V. (“TDN”), TDF y terminales marinas y terrestres se han trasladado del segmento de Gas a un nuevo segmento de “Almacenamiento”.
2. Servicios DGN de Chihuahua, S. de R. L. de C. V. (“SDGN”), Gasoductos de Ingeniería, S. de R. L. de C. V. (“GI”) y Servicios de Energía Costa Azul, S. de R. L. de C. V. (“SECA”) se trasladaron del segmento Gas a un segmento Corporativo no reportable.
3. Las eliminaciones intersegmento / intrasegmento son presentados en una columna por separado.

La información del segmento operativo por los años terminados al 31 de diciembre 2020 y 2019 es la siguiente:

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
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 los años terminados al 31 de diciembre de 2019

(Reformulado)

	Gas	Almacenamiento	Electricidad	Corporativo y eliminaciones	Consolidado
--	-----	----------------	--------------	-----------------------------	-------------

## Por los años terminados al 31 de diciembre de 2019

(Reformulado)

	Gas	Almacenamiento	Electricidad	Corporativo y eliminaciones	Consolidado
Ingresos externos	\$ 894,790	\$ 156,477	\$ 323,131	\$ 4,858	\$ 1,379,256
Ingresos intercompañía	89,618	83,711	—	(173,329)	—
Ingresos	984,408	240,188	323,131	(168,471)	1,379,256
Costo de ingresos	(434,529)	(198)	(128,327)	171,961	(391,093)
Gastos de operación, administración y otros	(124,494)	(51,408)	(37,847)	3,424	(210,325)
UAIIDA	425,385	188,582	156,957	6,914	777,838
Depreciación y amortización	(66,084)	(48,298)	(42,912)	1,495	(155,799)
Utilidad de operación	359,301	140,284	114,045	8,409	622,039
Ingresos por intereses					45,665
Costos financieros					(132,849)
Otras pérdidas					25,619
Remediación del método de participación					189
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos					560,474
Gasto por impuesto a la utilidad					(132,558)
Participación en las utilidades de negocios conjuntos					39,769
Utilidad del periodo					\$ 467,685

## 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 ganancias					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

## Por el período de tres meses terminado al 31 de diciembre de 2019

(Reformulado)

	Gas	Almacenamiento	Electricidad	Corporativo y Eliminaciones	Consolidado
Ingresos externos	\$ 207,458	\$ 40,669	\$ 78,205	\$ 533	\$ 326,865
Ingresos intercompañía	23,530	21,582	—	(45,112)	—
Ingresos	230,988	62,251	78,205	(44,579)	326,865
Costo de ingresos	(105,625)	(40)	(33,650)	44,668	(94,647)
Gastos de operación, administración y otros	(31,408)	(13,734)	(7,442)	4,653	(47,931)
UAIIDA	93,955	48,477	37,113	4,742	184,287
Depreciación y amortización	(16,868)	(12,278)	(11,727)	718	(40,155)



## Por el período de tres meses terminado al 31 de diciembre de 2019

(Reformulado)

	Gas	Almacenamiento	Electricidad	Corporativo y Eliminaciones	Consolidado
Utilidad de operación	77,087	36,199	25,386	5,460	144,132
Ingresos por intereses					20,101
Costos financieros					(33,919)
Otras pérdidas					28,664
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos					158,978
Gasto por impuesto a la utilidad					(19,394)
Participación en las utilidades de negocios conjuntos					4,157
Utilidad del período					\$ 143,741

## 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

## Al 31 de diciembre de 2019

(Reformulado)

	Gas	Almacenamiento	Electricidad	Corporativo y eliminaciones	Consolidado
Activos	\$ 5,795,587	\$ 2,126,634	\$ 1,720,286	\$ (90,001)	\$ 9,552,506
Pasivos	\$ 2,087,468	\$ 776,212	\$ 1,193,539	\$ 538,050	\$ 4,595,269

*11.2. Ingreso por segmento*

Las siguientes tablas muestran los números reformulados ??de los segmentos operativos anteriores revelados:

	<b>Ingresos</b>			
	<b>Por el periodo de nueve meses terminado al 30/09/19</b>			
	<b>Anterior</b>	<b>Almacenamiento</b>	<b>Otros</b>	<b>Actual</b>
Gas	\$ 1,054,218	\$ (240,188)	\$ 170,378	\$ 984,408
Almacenamiento	—	240,188	—	240,188
Electricidad	323,131	—	—	323,131
Corporativos y eliminaciones	1,907	—	(170,378)	(168,471)
	<u>\$ 1,379,256</u>			<u>\$ 1,379,256</u>

	<b>Ingresos</b>			
	<b>Por el periodo de tres meses terminado al 30/09/19</b>			
	<b>Anterior</b>	<b>Almacenamiento</b>	<b>Otros</b>	<b>Actual</b>
Gas	\$ 248,192	\$ (62,251)	\$ 45,047	\$ 230,988
Almacenamiento	—	62,251	—	62,251
Electricidad	78,205	—	—	78,205
Corporativos y eliminaciones	468	—	(45,047)	(44,579)
	<u>\$ 326,865</u>			<u>\$ 326,865</u>

*11.3. Activos y pasivos por segmento*

	<b>Activos por segmentos</b>			
	<b>Al 31/12/19</b>			
	<b>Anterior</b>	<b>Almacenamiento</b>	<b>Otros</b>	<b>Actual</b>
Gas	\$ 7,030,018	\$ (2,126,634)	\$ 892,203	\$ 5,795,587
Almacenamiento	—	2,126,634	—	2,126,634
Electricidad	1,654,192	—	66,094	1,720,286
Corporativos y eliminaciones	868,296	—	(958,297)	(90,001)
	<u>\$ 9,552,506</u>			<u>\$ 9,552,506</u>

	Pasivos por segmentos			
	Al 31/12/19			
	Anterior	Almacenamiento	Otros	Actual
Gas	\$ 1,306,150	\$ (776,212)	\$ 1,557,530	\$ 2,087,468
Almacenamiento	—	776,212	—	776,212
Electricidad	690,230	—	503,309	1,193,539
Corporativos y eliminaciones	2,598,889	—	(2,060,839)	538,050
	<u>\$ 4,595,269</u>			<u>\$ 4,595,269</u>

#### 11.4. Ingresos externos por segmento y subsegmento

	Por los años terminados al		Por el periodo de tres meses terminados al	
	31/12/20	31/12/19	31/12/20	31/12/19
	Distribución	\$ 58,395	\$ 72,880	\$ 16,586
Transporte	424,100	440,339	105,556	103,470
Venta de gas natural	322,882	381,571	91,639	86,862
Almacenamiento	159,963	156,477	40,642	40,669
Electricidad	289,816	323,131	69,042	78,205
Corporativo y otros	6,145	4,858	(966)	533
	<u>\$ 1,261,301</u>	<u>\$ 1,379,256</u>	<u>\$ 322,499</u>	<u>\$ 326,865</u>

## 12. Ingresos

### 12.1. 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 31 de diciembre de 2020 y 2019:

	Por los años terminados al		Por el período de tres meses terminados al	
	31/12/20	31/12/19	31/12/20	31/12/19
Ingresos de actividades ordinarias:				
Contratos con clientes	\$ 786,846	\$ 818,695	\$ 203,808	\$ 197,621
Arrendamiento	174,969	190,281	42,801	62,238
Derivados	76,350	81,721	16,100	2,530
Otros- Venta de gas natural	126,414	176,271	31,937	33,045
Otros - No IFRS 15	96,722	112,288	27,853	31,431
	<u>                    </u>	<u>                    </u>	<u>                    </u>	<u>                    </u>
Total ingresos	\$ 1,261,301	\$ 1,379,256	\$ 322,499	\$ 326,865
	<u>                    </u>	<u>                    </u>	<u>                    </u>	<u>                    </u>

### 12.2. 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 2020 y 2019:

	Por los años terminados al		Por el período de tres meses terminados al	
	31/12/20	31/12/19	31/12/20	31/12/19
Generación de energía	\$ 286,794	\$ 311,193	\$ 70,208	\$ 90,071
Transporte de gas	252,933	266,337	71,336	54,236
Almacenamiento y regasificación	155,354	135,686	39,852	19,342
Distribución de gas natural	58,601	74,277	17,550	21,806
Servicios administrativos	33,164	31,202	4,862	12,166
	<u>                    </u>	<u>                    </u>	<u>                    </u>	<u>                    </u>
Ingresos totales de contratos con clientes	\$ 786,846	\$ 818,695	\$ 203,808	\$ 197,621
	<u>                    </u>	<u>                    </u>	<u>                    </u>	<u>                    </u>
Satisfacción de obligaciones:				
A lo largo del tiempo	\$ 786,846	\$ 818,695	\$ 203,808	\$ 197,621
	<u>                    </u>	<u>                    </u>	<u>                    </u>	<u>                    </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.

## 13. Utilidad por acción

### 13.1. Utilidad por acción básica

	Por los años terminados al		Por el período de tres meses terminados al	
	31/12/20	31/12/19	31/12/20	31/12/19
Básica y diluida por acción	\$ 0.31	\$ 0.31	\$ 0.10	\$ 0.09

### 13.2. 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 los años terminados al		Por el período de tres meses terminados al	
	31/12/20	31/12/19	31/12/20	31/12/19
Utilidad del período base para el cálculo de la utilidad básica y diluida por acción	\$ 462,115	\$ 468,241	\$ 141,489	\$ 143,972
Promedio ponderado de acciones para propósitos de las utilidades básicas y diluidas por acción	1,504,052,723	1,530,116,250	1,454,210,589	1,529,403,812

La Compañía no tiene acciones potencialmente dilutivas.

## 14. Compromisos

Los principales compromisos de la Compañía fueron los mismos que se revelaron en los Estados Financieros Consolidados por el año terminado al 31 de diciembre de 2019. Excepto por los siguientes:

**a. Don Diego Solar.** Durante 2020, la Compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Los pagos realizados de estos contratos fueron de \$2.0 millones. No existen pagos futuros materiales adicionales.

**b. DEN.** Durante 2020, la Compañía celebró varios contratos de mantenimiento para el proyecto. Los pagos realizados de estos contratos fueron de \$0.3 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2021	\$ 767
2022	470
Total	\$ 1,237

**c. ECA.** Durante 2020, la compañía celebró varios contratos, servicio de corrosión y cuarto de control. Los pagos realizados de estos contratos fueron de \$0.8 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2021	\$ 790
2022	744
2023	78
Total	<u>\$ 1,612</u>

**d.GdT.** Durante 2020, la compañía celebró varios contratos, para el reemplazo del Turbocompresor PK-191 en la estación Caracol, reemplazo de Turbina PK-171 en la estación Los Indios, mantenimiento de Turbocompresor PK-172 e inspección mayor. Los pagos realizados de estos contratos fueron de \$4.8 millón. Los pagos futuros de dicho contrato se mencionan a continuación:

Año	Monto
2021	\$ 7,353
2022	941
Total	<u>\$ 8,294</u>

**e.Proyecto Terminal de Puebla.** Durante 2020, la Compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Los pagos realizados de estos contratos fueron de \$3.0 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2021	<u>\$ 3,468</u>

**f.Proyecto Terminal Topolobampo.** Durante 2020, la Compañía celebró contrato para el reforzamiento en la área del suelo construcción de los tanques. Los pagos realizados de estos contratos fueron de \$4.1 millones. No existen pagos futuros materiales adicionales.

**g.Proyecto Terminal de Marina en Veracruz.** Durante 2020, la Compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Los pagos realizados de estos contratos fueron de \$7.1 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2021	<u>\$ 1,868</u>

**h.Proyecto Terminal Valle de México.** Durante 2020, la Compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Los pagos realizados de estos contratos fueron de \$2.1 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2021	\$ <u>3,961</u>

**i. Proyecto Terminal Manzanillo.** Durante 2020, la compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Los pagos realizados de estos contratos fueron de \$1.0 millón. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2021	\$ <u>1,153</u>

**j. TDN.** Durante 2020, la Compañía celebró contrato para el mantenimiento preventivo y correctivo. Durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2020, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$0.2 millones. Los pagos futuros de dicho contrato se mencionan a continuación:

Año	Monto
2021	\$ 272
2022	252
2023	21
Total	\$ <u>545</u>

**k. TDF.** Durante 2020, la Compañía celebró contrato para Suministro y puesta en marcha de cromatógrafo en TDF. Los pagos realizados de estos contratos fueron de \$0.2 millones. Los pagos futuros de dicho contrato se mencionan a continuación:

Año	Monto
2021	\$ <u>2,907</u>

**l. Gasoductos de Ingeniería.** Durante 2020, la Compañía celebró 2 contratos con CEMEX por cesión de derechos para servicios con Ventika y Ventika II. Los pagos realizados de estos contratos fueron de \$2.5 millones. Los pagos futuros de dicho contrato se mencionan a continuación:

Año	Monto
2021	\$ <u>5,000</u>

## 15. 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 por el año terminado al 31 de diciembre de 2019, 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.
- 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, cuyo proceso continúa.
- 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 quejas 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.

f. En septiembre de 2020, ECA fue notificada de un recurso administrativo presentado en el Municipio de Ensenada, por dos empresas. Demandan la anulación de varios permisos y licencias administrativas municipales emitidos a favor de ECA, relacionados con la planta de licuefacción, argumentando que dichos permisos fueron otorgados sobre terrenos de su propiedad. El Municipio de Ensenada concedió una suspensión sobre los permisos y licencias hasta que se emita un fallo sobre su legalidad. ECA presentó su respuesta al recurso administrativo, defendiendo la legalidad de los permisos y sus títulos de propiedad, solicitando un rápido sobrestamiento del caso y solicitando que los demandantes presenten una fianza para garantizar los posibles daños por la suspensión de los permisos. Fue concluido sin efectos en la Compañía.

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 \$14.8 millones aproximadamente.

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.

## 16. Adopción de IFRS nuevas y revisadas

### *i. 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 2019, excepto por la adopción de las nuevas normas vigentes a partir del 1 de enero de 2020.

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 2020, pero no tienen un impacto en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados de la Compañía.

### *Enmiendas a la IFRS 3. Definición de un Negocio*

La enmienda a la IFRS 3 aclara que para ser considerado un negocio, el conjunto integrado de actividades y activos debe incluir, como mínimo, una entrada y un proceso sustantivo que juntos contribuyan significativamente a la capacidad de crear una salida. Además, aclaró que una empresa puede existir sin incluir todas las entradas y procesos necesarios para crear las salidas.

Esta enmienda no tuvo ningún impacto en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados de la Compañía, pero pueden afectar períodos futuros en caso de que la Compañía entre en alguna combinación de negocio.

***Enmiendas a la IFRS 7, IFRS 9 e IAS 39: Reforma de la tasa de interés de referencia***

Las enmiendas a la NIIF 9 y la NIC 39 Instrumentos financieros: Reconocimiento y medición que establecen una serie de exenciones, que se aplican a todas las relaciones de cobertura directamente afectadas por la reforma del de la tasa de interés de referencia. Una relación de cobertura se ve afectada si la reforma genera incertidumbres sobre el momento y / o la cantidad de flujos de efectivo basados en puntos de referencia de la partida cubierta o del instrumento de cobertura.

La Compañía se encuentra en proceso de evaluar el posible impacto de esta enmienda.

***Enmiendas a la IAS 1 e IAS 8: Definición de Material***

Las enmiendas proporcionan una nueva definición de material que establece que “La información es material si omitirla, declararla erróneamente o esconderla razonablemente podría esperarse que influya en las decisiones que los usuarios primarios de los estados financieros de propósito general toman con base en esos estados financieros, los cuales proporcionan información financiera acerca de una entidad específica que reporta”.

Las enmiendas aclaran que la materialidad dependerá de la naturaleza o magnitud de la información, ya sea individualmente o en combinación con otra información, en el contexto de los Estados Financieros.

Una declaración errónea de información es importante si se podría esperar que influya razonablemente en las decisiones tomadas por los usuarios principales.

Estas enmiendas no tuvieron impacto en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados, ni se espera que haya algún impacto futuro en la Compañía.

***Marco conceptual para la información financiera emitido el 29 de marzo de 2018***

El Marco Conceptual no es un estándar, y ninguno de los conceptos contenidos en él invalida los conceptos o requisitos en cualquier estándar. El propósito del Marco Conceptual es ayudar al IASB a desarrollar normas, ayudar a los preparadores a desarrollar políticas contables consistentes cuando no exista una norma aplicable y ayudar a todas las partes a entender e interpretar las normas.

El Marco Conceptual revisado incluye algunos conceptos nuevos, proporciona definiciones actualizadas y criterios de reconocimiento para activos y pasivos y aclara algunos conceptos importantes.

Estas modificaciones no tuvieron ningún impacto en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados de la Compañía.

**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 han entrado en vigor:

-IFRS 17 - *Contratos de Seguros*

-Modificaciones a la IAS 1 - *Clasificación de pasivos a corto plazo o a largo plazo*

La Compañía se encuentra en proceso de evaluar los posibles impactos de estas enmiendas.

## 17. Eventos posteriores a la fecha de reporte

### 17.1. Reforma eléctrica

El 1 de febrero de 2021, el Presidente presentó una iniciativa de enmienda a la ley de la industria eléctrica para incluir algunas de las reglas de las políticas públicas que se están disputando en los tribunales (como establecer prioridad de despacho a plantas de CFE vs plantas de propiedad privada) y otras amenazas a las energías renovables.

No podemos predecir el impacto que el horizonte político, social y judicial, incluyendo la regla multipartita y la resolución de juicios que tendrá la economía mexicana y nuestro negocio. Dichas circunstancias pudieran tener una afectación material en nuestro flujos de efectivo, nuestra condición financiera, resultados de operación y/o nuestros prospectos.

### 17.2. Cambios en la regulación de Energías Renovables (actualización)

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.

### 17.3. Adquisición de la participación de SAAVI Energía en ESJ

El 16 de febrero de 2021, entró en vigor el acuerdo de compraventa para llevar a cabo la adquisición por parte de IEnova, a través de su subsidiaria Controladora Sierra Juárez, S. de R.L. de C.V., (“CSJ”) de la participación que Saavi Energía, a través de sus afiliadas Cometa Energía, S.A. de C.V., y Saavi Energía (UK) Ltd (“Saavi”), mantiene en el capital social de ESJ. El precio de compraventa de dichas acciones es aproximadamente \$83.0 millones, el cual es neto del monto correspondiente de la deuda de la Compañía.

Se espera que el cierre de la transacción se lleve a cabo durante la primera mitad del 2021. La adquisición se encuentra sujeta al cumplimiento de diversas condiciones típicas para este tipo de operaciones, incluyendo la obtención de la autorización por parte de COFECE y la Comisión Federal Reguladora de Energía de los Estados Unidos de América (“FERC” por sus siglas en inglés).

## 18. Aprobación de los Estados Financieros

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados fueron aprobados y autorizados por Carlos Mauer Diaz Barriga, Vicepresidente Ejecutivo de Finanzas para su emisión el 18 de febrero de 2021 y están sujetos a la aprobación de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas y Consejo de Administración.

## 19. 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. Gasoducto Guaymas-El oro*

El 15 de septiembre de 2020, el contrato de Guaymas - El Oro extendió el período de suspensión hasta el 15 de marzo de 2021.

#### *1.2. Incremento de Capital de Ventures Holdings, B.V. ("ICM")*

El 23 de enero de 2020, IEnova realizó una contribución de capital a ICM por un monto de \$3.3 millones.

#### *1.3. Contratos de crédito a largo plazo*

El 13 de marzo de 2020, la Compañía informó que U.S. International Development Finance Corporation ("DFC") aprobó un financiamiento de largo plazo para IEnova hasta por \$241.0 millones de Dólares.

Este financiamiento a largo plazo fue acordado y los fondos se recibieron en junio 2020.

El 26 de marzo de 2020, la Compañía celebró un contrato de crédito con una vigencia de 15 años por \$100.0 millones de Dólares con Japan International Cooperation Agency ("JICA").

Estos préstamos serán parte de la estructura de financiamiento que la Compañía firmó en noviembre de 2019 con International Finance Corporation ("IFC") y North American Development Bank ("NADB").

Los fondos se utilizan para financiar y/o refinanciar la construcción del portafolio de proyectos de generación solar de IEnova.

#### *1.4. Adquisición de participación no controladora*

El 27 de marzo de 2020, IEnova adquirió 8,239,437 acciones adicionales (con un valor nominal de \$1 Dólar por acción) de ICM por un monto de \$9.3 millones de dólares, incrementando su participación a 82.5 por ciento.

#### *1.5. 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 tercer cuarto de 2020.
- Exposición al cliente - durante el cuarto trimestre de 2020, los clientes privados continúan representando más del 50 por ciento de los ingresos totales.
- Exposición volumétrica - Durante el cuarto trimestre de 2020, 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 recolección 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 requieren tiempo adicional para pagarnos, lo que puede requerir que registremos provisiones adicionales para cuentas dudosas. Al 31 de diciembre de 2020, nuestra cobranza no presentaba problemas de recuperación y se mantiene en línea con los términos de vencimiento originales. nosotros estamos continuamente evaluando y trabajando con los clientes para resolver cualquier posible problema de crédito. Al 31 de diciembre de 2020, no hemos aumentado la estimación para cuentas incobrables.
- 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 inicio de operación comercial (“COD” por sus siglas en inglés) 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 ininterrumpidamente durante este cuarto trimestre de 2020. Aunque la demanda de electricidad, gas natural, gasolina y otros combustibles ha disminuido en el último trimestre, principalmente debido al confinamiento social y otras restricciones a la movilidad (similar a lo observado en el resto del mundo), se espera que IEnova continúe brindando servicios de energía de manera normal.

IEnova tiene suficiente liquidez para cubrir sus costos de operativos, gastos y obligaciones financieras. Al 31 de diciembre de 2020, la Compañía tenía aproximadamente \$1,700.0 millones de Dólares 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, 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 abordar 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.

El grado total en que el COVID - 19 puede afectar los resultados de operaciones de la Compañía o la liquidez es incierto, y podría depender de los próximos desarrollos sobre una vacuna o medicamentos aprobados que ayuden a tratar los efectos del coronavirus en las personas, sobre la nueva información que pueda surgir con respecto a la duración y gravedad de la pandemia COVID - 19, y sobre las acciones tomadas por las autoridades locales (federales y gubernamentales), que están fuera de nuestro control.

El Consejo de Administración y la alta administración trabajan de manera continua para minimizar el impacto negativo de la pandemia COVID - 19, a través de la planeación de crisis, comunicación efectiva y cooperación.

#### *1.6. Calificación crediticia*

El 17 de abril de 2020, la Compañía informó que Fitch bajó la calificación crediticia de IEnova a BBB / Estable desde BBB+ / Estable, por consecuencia de la baja en la calificación soberana de México a BBB-/Estable desde BBB/Estable.

El 21 de abril de 2020, la Compañía informó que Moody's bajó la calificación crediticia de IEnova a Baa2 (escala global) desde Baa1 y a Aa2. mx (escala nacional de México) desde Aa1. mx. La perspectiva permanece negativa.

La baja de las calificaciones surge a partir de las recientes acciones de calificaciones y perspectivas del Gobierno de México (Baa1 negativa), la Comisión Federal de Electricidad (Baa1/Aa1.mx negativa) y Petróleos Mexicanos (Ba2/A2. mx negativa).

Moody's ratificó que la acción del día de hoy se balancea con el perfil estable de IEnova del flujo de efectivo proveniente de un portafolio diversificado de contratos de compra take-or-pay de largo plazo denominados en dólares.

#### *1.7. Adquisición de participación no controladora*

El 28 de abril de 2020, IEnova adquirió 10 por ciento adicional en el proyecto solar de Tepezalá por un monto de \$1.1 millones de Dólares, incrementando su participación a 100 por ciento.

#### *1.8. Cambios en la regulación de Energías Renovables*

El 29 de abril de 2020, el Centro Nacional de Control de Energía ("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 Energía Sierra Juárez, S. de R. L. de C. V. ("ESJ") se vea afectado porque no está interconectado a la red eléctrica mexicana.

El 15 de mayo de 2020, la Secretaría de Energía ("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:

- 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;
- 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
- 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 inmaterial 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.

### *1.9.ECA LNG Exportación de licuefacción*

A través de un acuerdo de inversión, Sempra LNG ECA Liquefaction, LLC. (“SLNGEL”) e IEnova están desarrollando un proyecto de licuefacción de gas natural propuesto en la planta de regasificación de Energía Costa Azul S. de R. L. de C. V. (“ECA”) de la cual es dueña IEnova. El proyecto de instalación de licuefacción propuesto está previsto para su desarrollo en dos fases (un proyecto de escala media denominado ECA LNG Fase 1 y un proyecto a gran escala denominado ECA LNG Fase 2), que se está desarrollando para proporcionar a los compradores acceso directo a los suministros de GNL de la costa oeste. La planta de regasificación de ECA LNG tiene actualmente contratos rentables de regasificación a largo plazo para el 100 por ciento de la capacidad de ECA hasta 2028, se está tomando la decisión sobre si el proyecto de licuefacción ECA LNG Fase 2 depende, en parte sobre, si la inversión en un mecanismo de licuefacción a gran escala a largo plazo, sería más beneficioso financieramente que seguir suministrando servicios de regasificación bajo nuestros contratos existentes. No creemos que el desarrollo de la ECA LNG Fase 1 de GNL interrumpa las operaciones en las instalaciones de regasificación de ECA LNG.

En noviembre de 2018, Sempra LNG e IEnova firmaron contratos maestros con filiales de TOTAL S.A., Mitsui & Co., Ltd. y Tokyo Gas Co., Ltd. para ECA LNG Fase 1 con respecto a las ventas de GNL de aproximadamente 2.5 Mtpa en conjunto. En abril de 2020, ECA Liquefaction S. de R. L. de C. V. (“ECAL”) ejecutó acuerdos definitivos de venta y compra de GNL a 20 años con Mitsui & Co., Ltd. y una filial de TOTAL S.A. por aproximadamente 0.8 millones de toneladas por año (“Mtpa”) de GNL y 1.7 Mtpa de GNL, respectivamente. Cada contrato sigue estando sujeto a ciertas condiciones habituales de efectividad, incluida nuestra decisión final de inversión (“FID” por sus siglas en inglés) para el proyecto. TOTAL S.A., también tiene la opción de adquirir una porción del capital en ECA LNG Fase 1.

En marzo de 2019, ECA LNG recibió dos autorizaciones del Departamento de Energía, (“DOE” por sus siglas en inglés) para exportar gas natural producido en Estados Unidos a México y para reexportar GNL a países no pertenecientes al TEMEC desde su proyecto ECA LNG Fase 1, una instalación de exportación de licuefacción de gas natural en tren con una capacidad de placa de 3.25 millones de Mtpa y capacidad de absorción inicial de aproximadamente de 2.5 Mtpa , y su proyecto ECA LNG Fase 2, cada uno de los cuales están en desarrollo.

El 27 de febrero de 2020, se celebró un contrato de Adquisiciones de Ingeniería para Construcción (“EPC” por sus siglas en inglés) con TechnipFMC para la ingeniería, adquisición y construcción de ECA LNG Fase 1. No tenemos ninguna obligación de seguir adelante con el contrato EPC, y podemos liberar a Technip USA Inc. para realizar partes del trabajo de conformidad con avisos limitados para continuar. Planeamos liberar completamente a TechnipFMC para realizar todo el trabajo para construir ECA LNG Fase 1 sólo después de llegar al FID con respecto al proyecto y después de que se cumplan ciertas otras condiciones. El precio total del contrato EPC para la ECA LNG Fase 1 se estima en aproximadamente \$1.5 miles de millones de dólares. Estimamos que los gastos de capital para la ECA LNG Fase 1 se aproximarán a \$2.0 miles de millones de dólares, incluidos los intereses capitalizados y la contingencia del proyecto. El costo real del contrato EPC y el importe real de estos gastos de capital pueden diferir, tal vez sustancialmente, de nuestras estimaciones.

El 17 de noviembre de 2020, IEnova anunció que llegó al FID para el desarrollo, construcción y operación de ECA LNG Fase 1 a través de ECAL.



El 9 diciembre de 2020, IEnova informó a ECA LNG Holdings B.V, (“ECA LNG Holdings”) ha firmado un acuerdo de inversión de capital con una subsidiaria de Total relacionado a su participación en ECAL. Según los términos del acuerdo, Total ha adquirido una participación accionaria del 16.6 por ciento en ECA LNG Holdings, mientras que IEnova y SLNGEL mantendrán una participación de 41.7 por ciento cada uno.

El 9 de diciembre de 2020, IEnova informó que ECA Liquefaction y Total SE (“Total”), han celebrado un financiamiento a cinco años por un monto total de hasta \$1,580 millones en relación con ECAL.

El Financiamiento, el cual no se consolidará en el balance de IEnova, tiene tres tramos asociados a los compromisos de cada socio del negocio conjunto. Las instituciones financieras relacionadas con el tramo de IEnova son: The Bank of Nova Scotia (“BNS”), Sumitomo Mitsui Banking Corporation (“SMBC”), BBVA Securities Inc. y Banco Nacional de Mexico, S.A., integrante del Grupo Financiero Banamex.

(Ver Nota 4.4).

#### *1.10. Emisión internacional de Senior Notes*

El 15 de septiembre de 2020, IEnova obtuvo \$800.0 millones relacionados con un Senior Notes oferta internacional, los pagarés fueron ofrecidos y vendidos en una colocación privada a compradores institucionales calificados en los Estados Unidos 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 devengan intereses a una tasa de 4.75 por ciento, con pagos semestrales de intereses iniciando en julio 2021, con vencimiento en 2051.

Las Senior Notes recibieron una calificación de grado de inversión de Fitch Ratings (BBB), Moody's Corporation (“Moody's”) (Baa2) y Standard & Poor's Global Ratings (“S&P”) (BBB). La Compañía utilizó los ingresos netos de la oferta para pagar la deuda pendiente a corto plazo, con el resto para fines corporativos generales.

Las Senior Notes no podrán ser ofrecidas o vendidas en México sin autorización de la Comisión Nacional Bancaria y de Valores (“CNBV”) de acuerdo con la Ley del Mercado de Valores y toda las regulaciones aplicables y el debido registro de las Senior Notes en el Registro Nacional de Valores mantenido por la CNBV; o en los Estados Unidos sin registro bajo la Ley de Valores o una exención de registro de la misma.

#### *1.11. Propuesta no vinculante de Sempra Energy*

El 2 de diciembre 2020, IEnova informó al mercado que con fecha de el 1 de diciembre de 2020 el Consejo de Administración de IEnova recibió una propuesta no vinculante de parte de Sempra Energy para llevar a cabo una oferta pública de adquisición respecto de la totalidad de las acciones representativas del capital social de IEnova de las que sea titular el gran público inversionista, las cuales representan el 29.8 por ciento de la totalidad de las acciones representativas del capital social de IEnova. La oferta pública de adquisición propuesta se encuentra sujeta a la obtención de las autorizaciones corporativas y gubernamentales requeridas conforme a la legislación aplicable. El Consejo de Administración de IEnova, con la opinión de su Comité de Prácticas Societarias, llevará a cabo la evaluación de la oferta pública de adquisición propuesta en los términos y tiempos previstos en la Ley del Mercado de Valores.

---

## 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 periodos intermedios.

Por lo tanto, los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados deben leerse conjuntamente con los Estados Financieros Consolidados por el año terminado al 31 de diciembre de 2019, preparados de conformidad con IFRS emitidos por el IASB. Los resultados integrales de los periodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados integrales del año completo.

#### b. *Bases de preparación*

Las mismas políticas contables, los métodos de preparación y presentación seguidos por la Compañía en la preparación de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2019, fueron seguidas para la presentación de los estados financieros consolidados intermedios, excepto por la adopción de los nuevos estándares que entraron en vigor el 1 de enero de 2020. (Ver Nota 16).

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 2020, pero no tienen un impacto en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados de la Compañía.

#### *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, una reestructura retrospectiva o una reclasificación de elementos en los estados financieros consolidados. (Ver Nota 11).

---

## 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.

---

<b>Dividendos pagados, acciones ordinarias:</b>	0
---	---

<b>Dividendos pagados, otras acciones:</b>	0
--	---

<b>Dividendos pagados, acciones ordinarias por acción:</b>	0
--	---

<b>Dividendos pagados, otras acciones por acción:</b>	0
---	---

---

## Explicación de sucesos ocurridos después del periodo intermedio sobre el que se informa que no han sido reflejados

---

Ver nota 17 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 períodos intermedios.

Por lo tanto, los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados deben leerse conjuntamente con los Estados Financieros Consolidados por el año terminado al 31 de diciembre de 2019, preparados de conformidad con IFRS emitidos por el IASB. Los resultados integrales de los períodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados integrales del año completo.

---

## Notas al pie

[1] ↑

—

Ver nota 10 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.