

Información Financiera Trimestral

[105000] Comentarios y Análisis de la Administración	2
[110000] Información general sobre estados financieros	20
[210000] Estado de situación financiera, circulante/no circulante.....	24
[310000] Estado de resultados, resultado del periodo, por función de gasto.....	26
[410000] Estado del resultado integral, componentes ORI presentados netos de impuestos.....	27
[520000] Estado de flujos de efectivo, método indirecto	29
[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Actual.....	31
[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Anterior	34
[700000] Datos informativos del Estado de situación financiera	37
[700002] Datos informativos del estado de resultados	38
[700003] Datos informativos- Estado de resultados 12 meses.....	39
[800001] Anexo - Desglose de créditos	40
[800003] Anexo - Posición monetaria en moneda extranjera	42
[800005] Anexo - Distribución de ingresos por producto.....	43
[800007] Anexo - Instrumentos financieros derivados	44
[800100] Notas - Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable.....	64
[800200] Notas - Análisis de ingresos y gastos	68
[800500] Notas - Lista de notas.....	69
[800600] Notas - Lista de políticas contables.....	75
[813000] Notas - Información financiera intermedia de conformidad con la NIC 34	80

[105000] Comentarios y Análisis de la Administración**Comentarios de la gerencia [bloque de texto]**

2019

RESULTADOS SEGUNDO TRIMESTRE**Ticker BMV: IENOVA****24 de julio de 2019**

Somos la primera empresa del sector privado dedicada a la infraestructura energética que cotiza en la Bolsa Mexicana de Valores y en términos de participación de mercado, una de las compañías de energía más grandes de México. Nos dedicamos al desarrollo, construcción y operación de infraestructura energética esencial, incluyendo varios segmentos de negocios a lo largo de la cadena productiva del sector infraestructura energética que se encuentra abierta a la inversión privada

Resumen Ejecutivo

(millones de dólares)	Tres meses terminados el 30 de junio de (no auditados)			Seis meses terminados el 30 de junio de (no auditados)		
	2019	2018	% Var.	2019	2018	% Var.
UAIDA Ajustada	224.6	218.9	3 %	453.6	430.2	5 %
Utilidad neta del periodo	112.6	102.3	10 %	213.2	229.8	(7) %
Ingresos	316.7	307.4	3 %	697.3	614.6	13 %

- En el segundo trimestre de 2019, la UAIDA Ajustada incrementó 3 por ciento a \$224.6 millones, comparado con \$218.9 millones en el mismo periodo de 2018. El incremento de \$5.7 millones se debió principalmente al mayor resultado de operación de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali y al inicio de operaciones de la planta de generación de energía Pima Solar.
- En los seis meses terminados el 30 de junio de 2019, la UAIDA Ajustada incrementó 5 por ciento a \$453.6 millones, comparado con \$430.2 millones en el mismo periodo de 2018. El incremento de \$23.4 millones se debió principalmente al mayor resultado de operación de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali.
- En el segundo trimestre de 2019, la utilidad fue \$112.6 millones, comparado con \$102.3 millones en el mismo periodo de 2018. El incremento de \$10.3 millones se debió principalmente a los efectos de tipo de cambio, que no significan flujo de efectivo, como resultado de la depreciación del peso en el segundo trimestre de 2018, y un mayor resultado de operación de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali.
- En los seis meses terminados el 30 de junio de 2019, la utilidad fue \$213.2 millones, comparado con \$229.8 millones en el mismo periodo de 2018. La disminución de \$16.6 millones se debió principalmente a los efectos de tipo de cambio, que no significan flujo de efectivo, mayor gasto de depreciación y mayor costo financiero, parcialmente compensado por un mayor resultado de operación de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali.
- En el segundo trimestre de 2019, los ingresos fueron \$316.7 millones, comparado con \$307.4 millones en el mismo periodo de 2018. El incremento de \$9.3 millones se debió principalmente al inicio de operaciones de la planta de generación de energía Pima Solar y mayores ingresos en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali por mayor precio, neto de menor volumen.
- En los seis meses terminados el 30 de junio de 2019, los ingresos fueron \$697.3 millones, comparado con \$614.6 millones en el mismo periodo de 2018. El incremento de \$82.7 millones se debió principalmente a mayor volumen y mayor precio del gas natural vendido y mayores ingresos en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali por mayor volumen y mayores precios.
- En abril 2019, la Compañía anunció la firma de dos contratos de largo plazo con BP para utilizar los servicios de recibo, almacenamiento y entrega de productos refinados en terminales que IENova está desarrollando en Manzanillo, Colima y Guadalajara, Jalisco.

En cuanto a la terminal de Guadalajara, IENova firmó con BP un acuerdo que permitirá el almacenamiento de hasta 290 mil barriles de gasolina y diésel, en una nueva terminal que tendrá capacidad de recibo de productos refinados por carro-tanques, almacenamiento y entrega por auto-tanques. La capacidad total se definirá una vez completados los acuerdos comerciales con los clientes adicionales.

Sujeto a la celebración de ciertos acuerdos, BP tendrá además la opción de adquirir hasta el 20% del capital del proyecto en Manzanillo y hasta un 25% del capital del proyecto en Guadalajara. En ambos casos, IENova permanecerá en todo momento con al menos 51% del capital de cada proyecto.

- En junio 2019, la Compañía anunció la firma de un contrato de largo plazo con Marathon por 650 mil barriles, equivalente aproximadamente al 30 por ciento de la nueva capacidad (2.2 millones de barriles) de la terminal marina de recibo, almacenamiento y entrega de gasolinas, diésel y turbosina en Manzanillo, Colima. Con una inversión de aproximadamente \$285 millones, se espera, sujeto a los tiempos de obtención de permisos, que la terminal inicie operaciones comerciales en el primer trimestre de 2021.

Como se anunció previamente, el 70% restante de la nueva capacidad de almacenamiento fue contratada por Trafigura y BP, quienes sujeto a la celebración de ciertos acuerdos, también tendrán la opción de adquirir hasta el 49% del capital del proyecto. IENova permanecerá en todo momento con al menos 51% del capital.

- En junio 2019, la Compañía anunció un plan de expansión para su subsidiaria ECOGAS mediante el cual conectará cerca de 40 mil nuevos usuarios en los próximos años.

- En junio 2019, la Compañía anunció la terminación de la construcción del Gasoducto Sur de Texas –Tuxpan, propiedad de Infraestructura Marina del Golfo, S. de R.L. de C.V. ("IMG"), un negocio conjunto entre TC Energy (antes TransCanada) y IEnova. De acuerdo a los requerimientos contractuales, para poder proveer el servicio de transporte, la Comisión Federal de Electricidad ("CFE") tiene que emitir una constancia de aceptación con la fecha de inicio de operación comercial, la cual CFE aún no ha emitido.

El 24 de junio de 2019, la CFE envió a IMG una solicitud de inicio de arbitraje mediante la cual demanda la nulidad de ciertas cláusulas del contrato de servicios de transporte, que hacen referencia a la responsabilidad de las partes en eventos de caso fortuito y fuerza mayor, así como el reembolso de pagos por capacidad relacionados a dichos eventos que la CFE inicialmente reconoció conforme al contrato y que ahora considera indebidos, entre otros. Al respecto, la propia CFE ha convocado a IMG para continuar con el diálogo.

- En julio 2019, la Compañía anunció que su subsidiaria Gasoducto de Aguaprieta, S. de R.L. de C.V. ("GAP"), fue emplazada a proceso de arbitraje por la Comisión Federal de Electricidad ("CFE") para demandar la nulidad de ciertas cláusulas del contrato de servicios de transporte del gasoducto Guaymas - El Oro, que hacen referencia a la responsabilidad de las partes en eventos de caso fortuito y fuerza mayor, así como el reembolso de pagos por capacidad relacionados a dichos eventos.
- En 2019, 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 \$250 millones. Durante el año, IEnova ha recomprado 2.6 millones de acciones.

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.

Resultados de las operaciones y perspectivas [bloque de texto]

Resultados de operación

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.

Los resultados del primer trimestre de 2018 han sido reformulados para presentar Termoeléctrica de Mexicali en las operaciones continuas de los Estados Consolidados de Ganancias, como resultado de la decisión de la administración de la compañía de suspender el proceso de venta en el segundo trimestre de 2018.

Estados Consolidados de Ganancias

(millones de dólares)	Tres meses terminados el 30 de junio de (no auditados)		Seis meses terminados el 30 de junio de (no auditados)	
	2019	2018	2019	2018
Ingresos	\$ 316.7	\$ 307.4	\$ 697.3	\$ 614.6
Costo de ingresos	(68.7)	(68.0)	(196.3)	(142.3)
Gastos de operación, administración y otros	(51.4)	(49.1)	(103.5)	(97.8)
Depreciación y amortización	(38.8)	(33.8)	(76.4)	(67.4)
Costos financieros, neto	(25.3)	(21.9)	(50.0)	(46.5)
Otras ganancias (pérdidas), neto	7.1	(57.0)	13.6	(5.2)
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos	139.6	77.6	284.7	255.4
Gasto por impuestos a la utilidad	(32.2)	(19.8)	(80.2)	(58.0)
Participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	5.2	44.5	8.7	32.4
Utilidad del periodo	\$ 112.6	\$ 102.3	\$ 213.2	\$ 229.8

Información por segmentos

La información por segmento se presenta después de la eliminación de operaciones intercompañías.

Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos

(millones de dólares)	Tres meses terminados el 30 de junio de (no auditados)		Seis meses terminados el 30 de junio de (no auditados)	
	2019	2018	2019	2018
Segmento Gas	\$ 124.4	\$ 124.8	\$ 250.9	\$ 264.7
Segmento Electricidad	27.9	16.1	54.3	29.3
Corporativo	(12.7)	(63.3)	(20.5)	(38.6)
	\$ 139.6	\$ 77.6	\$ 284.7	\$ 255.4

Segmento Gas

En el segundo trimestre de 2019, el Segmento de Gas mantuvo estable la utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades de negocios conjuntos comparado con el mismo periodo de 2018.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2019, el Segmento Gas registró una utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades de negocios conjuntos por \$250.9 millones, comparado con \$264.7 millones durante el mismo periodo de 2018. La disminución de \$13.8 millones se debió principalmente a los efectos por la fluctuación de tipo de cambio, que no significan flujo de efectivo y mayor gasto de depreciación.

Segmento Electricidad

En el segundo trimestre de 2019, el Segmento de Electricidad registró una utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades de negocios conjuntos por \$27.9 millones, comparado con \$16.1 millones durante el mismo periodo de 2018. El incremento de \$11.8 millones se debió principalmente al mayor resultado de operación de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali y al inicio de operaciones de la planta de generación de energía Pima Solar.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2019, el Segmento Electricidad registró una utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades de negocios conjuntos por \$54.3 millones, comparado con \$29.3 millones durante el mismo periodo de 2018. El incremento de \$25.0 millones se debió principalmente al mayor resultado de operación de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali.

Corporativo

En el segundo trimestre de 2019, el Segmento de Corporativo registró una pérdida antes de impuestos y de participación en las utilidades de negocios conjuntos por \$12.7 millones, comparado con una pérdida de \$63.3 millones durante el mismo periodo de 2018. La disminución en pérdidas de \$50.6 millones se debió principalmente 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.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2019, el Segmento Corporativo registró una pérdida antes de impuestos y de participación en las utilidades de negocios conjuntos por \$20.5 millones, comparado con una pérdida de \$38.6 millones durante el mismo periodo de 2018. La disminución de la pérdida de \$18.1 millones se debió principalmente 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, parcialmente compensado por mayor costo financiero.

Ingresos

	Tres meses terminados el 30 de junio de (no auditados)		Seis meses terminados el 30 de junio de (no auditados)	
	2019	2018	2019	2018
(millones de dólares, excepto precio por MMBtu ¹⁾)				
Segmento Gas	\$ 246.7	\$ 245.2	\$ 542.1	\$ 490.6
Segmento Electricidad	69.5	61.6	154.3	123.2
Corporativo	0.5	0.6	0.9	0.8
	\$ 316.7	\$ 307.4	\$ 697.3	\$ 614.6
Gas natural precio promedio ponderado ²⁾	\$ 2.29	\$ 2.44	\$ 3.26	\$ 2.71

¹⁾ MMBtu: Un millón de unidades térmicas británicas de gas natural

²⁾ Precio de Gas natural en dólares por MMBtu

Segmento Gas

En el segundo trimestre de 2019, los ingresos del Segmento Gas se mantuvieron estables comparados con el mismo periodo de 2018.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2019, el Segmento Gas registró ingresos por \$542.1 millones, comparado con \$490.6 millones en el mismo periodo de 2018. El incremento de \$51.5 millones se debió principalmente a:

- \$41.9 millones por el mayor volumen y mayor precio del gas natural vendido, y
- \$5.0 millones por el ajuste extraordinario de tarifas de distribución de años anteriores en Ecogas Chihuahua.

Segmento Electricidad

En el segundo trimestre de 2019, el Segmento de Electricidad registró ingresos por \$69.5 millones, comparado con \$61.6 millones en el mismo periodo de 2018. El incremento de \$7.9 millones se debió principalmente a:

- \$5.0 millones por el inicio de operaciones de la planta de generación de energía Pima Solar.
- \$3.6 millones por el mayor precio, neto de menor volumen en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2019, el Segmento de Electricidad registró ingresos por \$154.3 millones, comparado con \$123.2 millones en el mismo periodo de 2018. El incremento de \$31.1 millones se debió principalmente a mayor volumen y mayores precios en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali.

Costo de Ingresos

(millones de dólares, excepto costo por MMBtu ¹⁾)	Tres meses terminados el 30 de junio de (no auditados)		Seis meses terminados el 30 de junio de (no auditados)	
	2019	2018	2019	2018
Segmento Gas	\$ 50.2	\$ 45.8	\$ 141.4	\$ 93.3
Segmento Electricidad	18.5	22.2	54.9	49.0
	\$ 68.7	\$ 68.0	\$ 196.3	\$ 142.3
Gas natural costo promedio ponderado ²	\$ 2.14	\$ 2.29	\$ 3.04	\$ 2.50

⁽¹⁾ MMBtu: Un millón de unidades térmicas británicas de gas natural

⁽²⁾ Precio de Gas natural en dólares por MMBtu

Segmento Gas

En el segundo trimestre de 2019, el costo de ingresos en el Segmento de Gas fue \$50.2 millones, comparado con \$45.8 millones durante el mismo periodo de 2018. El incremento de \$4.4 millones se debió principalmente al mayor volumen, neto de menor costo del gas natural.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2019, el costo de ingresos en el Segmento Gas fue \$141.4 millones, comparado con \$93.3 millones durante el mismo periodo de 2018. El incremento de \$48.1 millones se debió principalmente a mayor volumen y mayor costo del gas natural.

Segmento Electricidad

En el segundo trimestre de 2019, el Segmento de Electricidad registró costo de ingresos por \$18.5 millones, comparado con \$22.2 millones durante el mismo periodo de 2018. La disminución de \$3.7 millones se debió principalmente al menor precio de gas natural utilizado en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2019, el Segmento de Electricidad registró costo de ingresos por \$54.9 millones comparado con \$49.0 millones durante el mismo periodo de 2018. El incremento de \$5.9 millones se debió principalmente a mayores precios y mayor volumen en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali.

Resultados Consolidados**Gastos de Operación, Administración y Otros**

En el segundo trimestre de 2019, los gastos de operación, administración y otros gastos fueron \$51.4 millones, comparado con \$49.1 millones en 2018. En los seis meses terminados el 30 de junio de 2019, los gastos de operación, administración y otros gastos fueron \$103.5 millones, comparado con \$97.8 millones durante el mismo periodo de

2018. Los incrementos de \$2.3 millones en el periodo de tres meses y \$5.7 millones en el periodo de seis meses se debieron principalmente a mayores gastos de mantenimiento y otros gastos generales corporativos.

Depreciación y Amortización

En el segundo trimestre de 2019, la depreciación y amortización fue \$38.8 millones, comparado con \$33.8 millones durante el mismo periodo de 2018. El incremento de \$5.0 millones se debió principalmente a la adopción del nuevo principio contable de arrendamientos *IFRS 16* en 2019 y al inicio de operaciones de la planta de generación de energía Pima Solar.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2019, la depreciación y amortización fue \$76.4 millones, comparado con \$67.4 millones durante el mismo periodo de 2018. El incremento de \$9.0 millones se debió principalmente a la adopción del nuevo principio contable de arrendamientos *IFRS 16* en 2019, a la depreciación de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, la cual se reanudó en el segundo trimestre de 2018, después de que la gerencia formalizara la decisión de suspender la venta y al inicio de operaciones de la planta de generación de energía Pima Solar.

Costos Financieros, Neto

En el segundo trimestre de 2019, el costo financiero neto fue \$25.3 millones, comparado con \$21.9 millones durante el mismo periodo de 2018. El incremento de \$3.4 millones se debió principalmente a mayor saldo de deuda corporativa.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2019, el costo financiero fue \$50.0 millones, comparado con \$46.5 millones durante el mismo periodo de 2018. El incremento de \$3.5 millones se debió principalmente a mayor saldo de deuda corporativa, parcialmente compensado por mayor capitalización de intereses.

Otras Ganancias (Pérdidas), Neto

En el segundo trimestre de 2019, otras ganancias fueron \$7.1 millones, comparado con otras pérdidas \$57.0 millones durante el mismo periodo de 2018. El incremento de \$64.1 millones se debe 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.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2019, otras ganancias fueron \$13.6 millones, comparado con otras pérdidas \$5.2 millones durante el mismo periodo de 2018. El incremento de \$18.8 millones se debe 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 segundo trimestre de 2019, el gasto por impuestos a la utilidad fue \$32.2 millones, comparado con \$19.8 millones en el mismo periodo de 2018. El incremento de \$12.4 millones es principalmente debido a mayor utilidad antes de impuestos y 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 y el efecto de estímulos fiscales.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2019, el gasto por impuesto a la utilidad fue \$80.2 millones, comparado con \$58.0 millones en el mismo periodo de 2018. El incremento de \$22.2 millones es principalmente debido

a mayor utilidad antes de impuestos, al efecto de tipo de cambio sobre activos y pasivos monetarios y al efecto del tipo de cambio sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo que son valuados en pesos para fines de impuestos, parcialmente compensado por el efecto de estímulos fiscales y los efectos de inflación sobre activos y pasivos monetarios.

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

(millones de dólares)	Negocio Conjunto con	Tres meses terminados el 30 de junio de (no auditados)		Seis meses terminados el 30 de junio de (no auditados)	
		2019	2018	2019	2018
Gasoducto Los Ramones Norte	BlackRock	\$ 9.1	\$ 6.4	\$ 20.0	\$ 18.2
Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan	TC Energy	(5.2)	35.1	(13.5)	10.5
Energía Sierra Juárez, parque eólico	Actis	1.4	3.0	2.5	3.7
ECA Licuefacción ¹	Sempra Energy	(0.1)	—	(0.3)	—
		\$ 5.2	\$ 44.5	\$ 8.7	\$ 32.4

¹ En febrero 2019, IEnova y Sempra Energy formaron un nuevo negocio conjunto para el proyecto de ECA Licuefacción, con una participación de 50% cada uno.

En el segundo trimestre de 2019, la participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad, fue \$5.2 millones comparado con \$44.5 millones durante el mismo periodo de 2018. La disminución de \$39.3 millones se debió principalmente al Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan debido al efecto por 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 los seis meses terminados el 30 de junio de 2019, la participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad, fue \$8.7 millones comparado con \$32.4 millones durante el mismo periodo de 2018. La disminución de \$23.7 millones se debió principalmente al Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan debido al efecto por 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, neto.

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

Estados de Posición Financiera Consolidados Condensados

(miles de dólares)	30 de junio de 2019 (no auditados)	31 de diciembre de 2018 (auditados)
Activos		
Activos Circulantes		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 100,867	\$ 51,764
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	128,061	153,649
Impuestos por recuperar	166,539	151,713
Otros activos circulantes ⁽¹⁾	107,435	106,815
Total de activos circulantes	502,902	463,941
Activos no circulantes		
Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidables	713,066	646,297
Arrendamientos financieros por cobrar	927,839	932,375
Impuestos a la utilidad diferidos	85,035	80,853
Inversión en negocios conjuntos	570,782	608,708
Propiedades, planta y equipo, neto	4,329,207	4,086,914
Crédito mercantil	1,638,091	1,638,091
Otros activos no circulantes ⁽²⁾	421,162	311,418
Total de activos no circulantes	8,685,182	8,304,656
Total de activos	\$ 9,188,084	\$ 8,768,597
Pasivos y Capital contable		
Deuda a corto plazo	\$ 991,401	\$ 870,174
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	277,280	310,696
Otros pasivos circulantes ⁽³⁾	319,645	264,761
Total de pasivos circulantes	1,588,326	1,445,631
Pasivos a largo plazo		
Deuda a largo plazo	1,656,219	1,675,192
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	76,779	75,161
Impuestos a la utilidad diferidos	584,653	566,892
Otros pasivos a largo plazo ⁽⁴⁾	354,135	251,971
Total de pasivos a largo plazo	2,671,786	2,569,216
Total de pasivos	4,260,112	4,014,847
Capital contable		
Capital social	963,272	963,272
Aportación adicional de capital	2,351,801	2,351,801
Acciones en tesorería	(15,403)	(7,190)
Otras partidas de (pérdida) integral	(134,821)	(104,105)
Utilidades retenidas	1,749,839	1,536,662

Total de capital contable participación controladora	4,914,688	4,740,440
Participación no controladora	13,284	13,310
Total de capital contable	\$ 4,927,972	\$ 4,753,750
Total de pasivo y capital contable	\$ 9,188,084	\$ 8,768,597

⁽¹⁾ 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.

⁽²⁾ 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.

⁽³⁾ 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.

⁽⁴⁾ 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 al mercado de capitales.

Fuente de Efectivo y Destino de Recursos

	Tres meses terminados el 30 de junio de (no auditados)		Seis meses terminados el 30 de junio de (no auditados)	
	2019	2018	2019	2018
(millones de dólares)				
Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido al principio del periodo	\$ 79.3	\$ 121.2	\$ 78.0	\$ 94.1
Efectivo neto generado en actividades de operación	218.3	152.2	362.7	245.3
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(191.5)	(88.3)	(269.0)	(280.6)
Efectivo neto (utilizado) generado por actividades de financiamiento	87.8	(74.5)	3.6	32.5
Efectos por cambios en el valor del efectivo en moneda extranjera	(53.7)	19.1	(35.1)	38.4
Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido al final del periodo	\$ 140.2	\$ 129.7	\$ 140.2	\$ 129.7

En el segundo trimestre de 2019, el efectivo neto proveniente de las actividades de operación fue \$218.3 millones, comparado con \$152.2 millones durante el mismo periodo de 2018. En los seis meses terminados el 30 de junio de 2019, el efectivo neto proveniente de las actividades de operación fue \$362.7 millones, comparado con \$245.3 millones durante el mismo periodo de 2018. Para ambos periodos, las variaciones se debieron principalmente a cambios en el capital de trabajo, parcialmente compensados por mayor monto de impuestos pagados.

Actividades de inversión

En el segundo trimestre de 2019, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$191.5 millones, debido principalmente a \$172.7 millones en inversiones de capital principalmente relacionados a los proyectos solares y terminales de líquidos y \$15.8 millones para fondear al Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan.

En el segundo trimestre de 2018, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$88.3 millones, debido principalmente a inversiones de capital en relación a los proyectos solares y terminales de líquidos.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2019, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$269.0 millones, debido principalmente a \$253.2 millones en inversiones de capital principalmente relacionados a los proyectos solares y terminales de líquidos y \$15.8 millones para fondear al Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2018, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$280.6 millones, debido principalmente a inversiones de capital por \$173.1 millones en relación a los proyectos solares y terminales de líquidos y la inversión de \$108.9 millones en el Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan.

Actividades de financiamiento

En el segundo trimestre de 2019, el efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento fue \$87.8 millones, debido principalmente a \$112.8 millones por la disposición de financiamientos bancarios, parcialmente compensados por \$21.1 millones de intereses pagados y \$2.3 millones de recompra de acciones.

En el segundo trimestre de 2018, el efectivo neto generado en las actividades de financiamiento fue \$74.5 millones, debido a \$56.8 millones del repago neto de financiamientos bancarios e intereses pagados de \$17.7 millones.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2019, el efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento fue \$3.6 millones, debido principalmente a \$100.1 millones por la disposición de financiamientos bancario, parcialmente compensado por \$67.2 millones de intereses pagados, \$21.2 millones de pago de arrendamientos y \$8.2 millones de recompra de acciones.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2018, el efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento fue \$32.5 millones, debido a \$70.0 millones de disposiciones netas de préstamos provenientes de afiliadas no consolidables y \$104.5 millones de disposiciones netas de préstamos bancarios, parcialmente compensado por el pago a vencimiento de los CEBURES a 5 años por \$102.1 millones e intereses pagados de \$39.9 millones.

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]

UAIDA y UAIDA Ajustada

(millones de dólares)	Tres meses terminados el 30 de junio de (no auditados)		Seis meses terminados el 30 de junio de (no auditados)	
	2019	2018	2019	2018
Segmento Gas	\$ 153.6	\$ 158.0	\$ 314.4	\$ 315.9
Segmento Electricidad	43.6	32.1	83.6	58.7
Corporativo	(0.6)	0.2	(0.5)	(0.1)
UAIDA ⁽¹⁾	\$ 196.6	\$ 190.3	\$ 397.5	\$ 374.5
Ajuste para UAIDA de negocios conjuntos ⁽¹⁾	28.0	28.6	56.1	55.7
UAIDA Ajustada ⁽¹⁾	\$ 224.6	\$ 218.9	\$ 453.6	\$ 430.2

Segmento Gas

En el segundo trimestre de 2019, el Segmento de Gas registró una UAIDA por \$153.6 millones, comparado con \$158.0 millones durante el mismo periodo de 2018. La disminución de \$4.4 millones se debió principalmente a mayores gastos de mantenimiento y otros gastos generales corporativos.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2019, la UAIDA del Segmento Gas se mantuvo estable comparado con el mismo periodo de 2018.

Segmento Electricidad

En el segundo trimestre de 2019, el Segmento de Electricidad registró una UAIDA por \$43.6 millones, comparado con \$32.1 millones durante el mismo periodo de 2018. El incremento de \$11.5 millones se debió principalmente al mayor resultado de operación de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali y al inicio de operaciones de la planta de generación de energía Pima Solar.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2019, el Segmento Electricidad registró una UAIDA por \$83.6 millones, comparado con \$58.7 millones durante el mismo periodo de 2018. El incremento de \$24.9 millones se debió principalmente al mayor resultado de operación de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali.

Negocios Conjuntos

En el segundo trimestre de 2019 y en los seis meses terminados el 30 de junio de 2019, la UAIDA de negocios conjuntos se mantuvo estable, comparado con los mismos periodos de 2018.

⁽¹⁾ Se presenta la "UAIDA" y el "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 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 UAIDA Ajustada es 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.

Reconciliación de utilidad del periodo a UAIDA y UAIDA Ajustada

(millones de dólares)	Tres meses terminados el 30 de junio de (no auditados)		Seis meses terminados el 30 de junio de (no auditados)	
	2019	2018	2019	2018
Reconciliación a UAIDA				
Utilidad del periodo	\$ 112.6	\$ 102.3	\$ 213.2	\$ 229.8
Depreciación y amortización	38.8	33.8	76.4	67.4
Costos financieros, neto	25.3	21.9	50.0	46.5
Otras (ganancias) pérdidas, neto	(7.1)	57.0	(13.6)	5.2
Gasto por impuestos a la utilidad	32.2	19.8	80.2	58.0
Participación en las (utilidades) de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	(5.2)	(44.5)	(8.7)	(32.4)
(1) UAIDA	196.6	190.3	397.5	374.5
Reconciliación de Ajuste para UAIDA de negocios Conjuntos				
Utilidad del periodo	5.2	44.5	8.7	32.4
Depreciación y amortización	2.3	1.6	4.5	3.1
Costos financieros, neto	8.8	5.9	17.2	16.3
Otras pérdidas (ganancias), neto	7.0	(40.8)	15.8	(6.7)
Gasto por impuestos a la utilidad	4.7	17.4	9.9	10.6
(2) Ajuste para UAIDA de Negocios Conjuntos	28.0	28.6	56.1	55.7
(1+2) UAIDA Ajustada	\$ 224.6	\$ 218.9	\$ 453.6	\$ 430.2

[110000] Información general sobre estados financieros

Clave de cotización:	IENOVA
Periodo cubierto por los estados financieros:	2019-01-01 AL 2019-06-30
Fecha de cierre del periodo sobre el que se informa:	2019-06-30
Nombre de la entidad que informa u otras formas de identificación:	INFRAESTRUCTURA ENERGETICA NOVA, S.A.B. DE C.V.
Descripción de la moneda de presentación:	USD
Grado de redondeo utilizado en los estados financieros:	MILES DE DOLARES
Consolidado:	Si
Número De Trimestre:	2
Tipo de emisora:	ICS
Explicación del cambio en el nombre de la entidad que informa u otras formas de identificación desde el final del periodo sobre el que se informa precedente:	
Descripción de la naturaleza de los estados financieros:	

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

Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias (en su conjunto, "IEnova ó la Compañía") han sido constituidas y tienen domicilio 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 los lugares principales en donde opera se encuentran descritos en la Nota 20.

La Compañía opera en el sector energético y está organizada en dos segmentos operativos separados, Gas y Electricidad. Los importes identificados como Corporativo corresponden a IEnova como compañía controladora. (Ver Nota 12).

El segmento de Gas desarrolla, posee y opera, o tiene participación en, ductos de gas natural, gas licuado de petróleo ("GLP"), un etanoducto, almacenamiento de gas natural licuado ("GNL") y GLP, 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 terminal de GNL en Baja California, México para la importación, almacenamiento y regasificación de GNL.

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, además posee y opera una planta termoeléctrica de gas natural que incluye dos turbinas de gas y una turbina de vapor en Baja California, México, también posee un parque eólico localizado en el estado de Nuevo León, México, y tiene participación en un proyecto de energía renovable, un negocio conjunto en Baja California, México, ambos proyectos de energía renovable utilizan los recursos eólicos para suministrar energía a clientes en México y en los Estados Unidos, respectivamente.

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]

Firma	Analista
Actinver	Alejandro Chavelas
Bank of America Merrill Lynch	Frank McGann
Banorte	Marissa Garza
Barclays	Pablo Monsivais

BBVA	Jean-Baptiste Bruny
BTG Pactual	Alvaro Garcia
Citi	Pedro Medeiros
	Andrés Cardona
Credit Suisse	Vanessa Quiroga
Invex	Areli Villeda
Itaú	Pablo Ordóñez
J.P. Morgan	Jeremy Tonet
Morgan Stanley	Nikolaj Lippmann
	Alejandra Obregon
Santander	Christian Audi
	Gustavo Allevato
Scotiabank	Christian Landi
UBS	Mauricio Serna
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 2019-06-30	Cierre Ejercicio Anterior 2018-12-31
Estado de situación financiera [sinopsis]		
Activos [sinopsis]		
Activos circulantes[sinopsis]		
Efectivo y equivalentes de efectivo	100,867,000	51,764,000
Clientes y otras cuentas por cobrar	176,939,000	214,673,000
Impuestos por recuperar	166,539,000	151,713,000
Otros activos financieros	43,212,000	32,816,000
Inventarios	9,325,000	3,516,000
Activos biológicos	0	0
Otros activos no financieros	6,020,000	9,459,000
Total activos circulantes distintos de los activos no circulantes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	502,902,000	463,941,000
Activos mantenidos para la venta	0	0
Total de activos circulantes	502,902,000	463,941,000
Activos no circulantes [sinopsis]		
Clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes	1,640,905,000	1,578,672,000
Impuestos por recuperar no circulantes	0	0
Inventarios no circulantes	0	0
Activos biológicos no circulantes	0	0
Otros activos financieros no circulantes	4,977,000	11,087,000
Inversiones registradas por método de participación	0	0
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	570,782,000	608,708,000
Propiedades, planta y equipo	4,329,207,000	4,086,914,000
Propiedades de inversión	0	0
Activos por derechos de uso	172,272,000	0
Crédito mercantil	1,638,091,000	1,638,091,000
Activos intangibles distintos al crédito mercantil	185,819,000	190,772,000
Activos por impuestos diferidos	85,035,000	80,853,000
Otros activos no financieros no circulantes	58,094,000	109,559,000
Total de activos no circulantes	8,685,182,000	8,304,656,000
Total de activos	9,188,084,000	8,768,597,000
Capital Contable y Pasivos [sinopsis]		
Pasivos [sinopsis]		
Pasivos Circulantes [sinopsis]		
Proveedores y otras cuentas por pagar a corto plazo	199,259,000	149,744,000
Impuestos por pagar a corto plazo	68,573,000	94,663,000
Otros pasivos financieros a corto plazo	1,291,871,000	1,173,605,000
Pasivos por arrendamientos a corto plazo	3,029,000	0
Otros pasivos no financieros a corto plazo	6,069,000	6,605,000
Provisiones circulantes [sinopsis]		
Provisiones por beneficios a los empleados a corto plazo	19,525,000	21,014,000
Otras provisiones a corto plazo	0	0
Total provisiones circulantes	19,525,000	21,014,000
Total de pasivos circulantes distintos de los pasivos atribuibles a activos mantenidos para la venta	1,588,326,000	1,445,631,000
Pasivos atribuibles a activos mantenidos para la venta	0	0
Total de pasivos circulantes	1,588,326,000	1,445,631,000
Pasivos a largo plazo [sinopsis]		
Proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo	0	0
Impuestos por pagar a largo plazo	0	0

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2019-06-30	Cierre Ejercicio Anterior 2018-12-31
Otros pasivos financieros a largo plazo	1,897,426,000	1,917,952,000
Pasivos por arrendamientos a largo plazo	91,481,000	0
Otros pasivos no financieros a largo plazo	24,273,000	14,826,000
Provisiones a largo plazo [sinopsis]		
Provisiones por beneficios a los empleados a Largo plazo	8,352,000	7,643,000
Otras provisiones a largo plazo	65,601,000	61,903,000
Total provisiones a largo plazo	73,953,000	69,546,000
Pasivo por impuestos diferidos	584,653,000	566,892,000
Total de pasivos a Largo plazo	2,671,786,000	2,569,216,000
Total pasivos	4,260,112,000	4,014,847,000
Capital Contable [sinopsis]		
Capital social	963,272,000	963,272,000
Prima en emisión de acciones	2,351,801,000	2,351,801,000
Acciones en tesorería	15,403,000	7,190,000
Utilidades acumuladas	1,749,839,000	1,536,662,000
Otros resultados integrales acumulados	(134,821,000)	(104,105,000)
Total de la participación controladora	4,914,688,000	4,740,440,000
Participación no controladora	13,284,000	13,310,000
Total de capital contable	4,927,972,000	4,753,750,000
Total de capital contable y pasivos	9,188,084,000	8,768,597,000

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

Concepto	Acumulado Año Actual 2019-01-01 - 2019-06-30	Acumulado Año Anterior 2018-01-01 - 2018-06-30	Trimestre Año Actual 2019-04-01 - 2019-06-30	Trimestre Año Anterior 2018-04-01 - 2018-06-30
Resultado de periodo [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) [sinopsis]				
Ingresos	697,293,000	614,620,000	316,663,000	307,374,000
Costo de ventas	196,282,000	142,366,000	68,732,000	67,994,000
Utilidad bruta	501,011,000	472,254,000	247,931,000	239,380,000
Gastos de venta	0	0	0	0
Gastos de administración	179,954,000	165,162,000	90,161,000	82,931,000
Otros ingresos	1,915,000	6,929,000	1,040,000	1,022,000
Otros gastos	3,167,000	855,000	20,000	635,000
Utilidad (pérdida) de operación	319,805,000	313,166,000	158,790,000	156,836,000
Ingresos financieros	80,634,000	24,272,000	69,361,000	15,039,000
Gastos financieros	115,748,000	81,988,000	88,641,000	94,305,000
Participación en la utilidad (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos	8,651,000	32,410,000	5,228,000	44,482,000
Utilidad (pérdida) antes de impuestos	293,342,000	287,860,000	144,738,000	122,052,000
Impuestos a la utilidad	80,191,000	58,043,000	32,177,000	19,740,000
Utilidad (pérdida) de operaciones continuas	213,151,000	229,817,000	112,561,000	102,312,000
Utilidad (pérdida) de operaciones discontinuadas	0	0	0	0
Utilidad (pérdida) neta	213,151,000	229,817,000	112,561,000	102,312,000
Utilidad (pérdida), atribuible a [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación controladora	213,177,000	229,817,000	112,572,000	102,312,000
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación no controladora	(26,000)	0	(11,000)	0
Utilidad por acción [bloque de texto]				
Utilidad por acción [sinopsis]				
Utilidad por acción [partidas]				
Utilidad por acción básica [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) básica por acción en operaciones continuas	0.14	0.15	0.07	0.07
Utilidad (pérdida) básica por acción en operaciones discontinuadas	0	0	0	0
Total utilidad (pérdida) básica por acción	0.14	0.15	0.07	0.07
Utilidad por acción diluida [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) básica por acción diluida en operaciones continuas	0.14	0.15	0.07	0.07
Utilidad (pérdida) básica por acción diluida en operaciones discontinuadas	0	0	0	0
Total utilidad (pérdida) básica por acción diluida	0.14	0.15	0.07	0.07

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

Concepto	Acumulado Año Actual 2019-01-01 - 2019-06-30	Acumulado Año Anterior 2018-01-01 - 2018-06-30	Trimestre Año Actual 2019-04-01 - 2019-06-30	Trimestre Año Anterior 2018-04-01 - 2018-06-30
Estado del resultado integral [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) neta	213,151,000	229,817,000	112,561,000	102,312,000
Otro resultado integral [sinopsis]				
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultados, neto de impuestos [sinopsis]				
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) de inversiones en instrumentos de capital	0	0	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) por revaluación	0	0	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	0	0	0	0
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	0	0	0	0
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán a resultados, neto de impuestos [sinopsis]				
Efecto por conversión [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) de efecto por conversión, neta de impuestos	5,723,000	(1,507,000)	2,864,000	(14,434,000)
Reclasificación de efecto por conversión, neto de impuestos	0	0	0	0
Efecto por conversión, neto de impuestos	5,723,000	(1,507,000)	2,864,000	(14,434,000)
Activos financieros disponibles para la venta [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neta de impuestos	0	0	0	0
Reclasificación de la utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neta de impuestos	0	0	0	0
Cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neto de impuestos	0	0	0	0
Coberturas de flujos de efectivo [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) por coberturas de flujos de efectivo, neta de impuestos	(36,439,000)	29,111,000	(22,808,000)	12,912,000
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	(36,439,000)	29,111,000	(22,808,000)	12,912,000
Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) por coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	0	0	0	0
Reclasificación por coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	0	0	0	0
Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	0	0	0	0
Cambios en el valor temporal de las opciones [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) por cambios en el valor temporal de las opciones, neta de impuestos	0	0	0	0
Reclasificación de cambios en el valor temporal de las opciones, neto de impuestos	0	0	0	0
Cambios en el valor temporal de las opciones, neto de impuestos	0	0	0	0
Cambios en el valor de contratos a futuro [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) por cambios en el valor de contratos a futuro, neta de impuestos	0	0	0	0
Reclasificación de cambios en el valor de contratos a futuro, neto de impuestos	0	0	0	0

Concepto	Acumulado Año Actual 2019-01-01 - 2019-06-30	Acumulado Año Anterior 2018-01-01 - 2018-06-30	Trimestre Año Actual 2019-04-01 - 2019-06-30	Trimestre Año Anterior 2018-04-01 - 2018-06-30
Cambios en el valor de contratos a futuro, neto de impuestos	0	0	0	0
Cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) por cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neta de impuestos	0	0	0	0
Reclasificación de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neto de impuestos	0	0	0	0
Cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neto de impuestos	0	0	0	0
Activos financieros a valor razonable a través del ORI [sinopsis]				
Utilidad (pérdida) en activos financieros a valor razonable a través del ORI, neto de impuestos	0	0	0	0
Ajustes por reclasificación de activos financieros a valor razonable a través del ORI, neto de impuestos	0	0	0	0
Monto del capital eliminado o ajustado contra el valor razonable de activos financieros reclasificados a través del ORI, neto de impuestos	0	0	0	0
ORI, neto de impuestos, de activos financieros a valor razonable a través del ORI	0	0	0	0
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos que se reclasificará a resultados, neto de impuestos	0	0	0	0
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo, neto de impuestos	(30,716,000)	27,604,000	(19,944,000)	(1,522,000)
Total otro resultado integral	(30,716,000)	27,604,000	(19,944,000)	(1,522,000)
Resultado integral total	182,435,000	257,421,000	92,617,000	100,790,000
Resultado integral atribuible a [sinopsis]				
Resultado integral atribuible a la participación controladora	182,461,000	257,421,000	92,628,000	100,790,000
Resultado integral atribuible a la participación no controladora	(26,000)	0	(11,000)	0

[520000] Estado de flujos de efectivo, método indirecto

Concepto	Acumulado Año Actual 2019-01-01 - 2019-06-30	Acumulado Año Anterior 2018-01-01 - 2018-06-30
Estado de flujos de efectivo [sinopsis]		
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación [sinopsis]		
Utilidad (pérdida) neta	213,151,000	229,817,000
Ajustes para conciliar la utilidad (pérdida) [sinopsis]		
+ Operaciones discontinuas	0	0
+ Impuestos a la utilidad	80,191,000	58,043,000
+ (-) Ingresos y gastos financieros, neto	50,034,000	46,467,000
+ Gastos de depreciación y amortización	76,411,000	67,388,000
+ Deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo	28,000	34,000
+ Provisiones	(6,478,000)	(6,951,000)
+ (-) Pérdida (utilidad) de moneda extranjera no realizadas	(14,922,000)	11,249,000
+ Pagos basados en acciones	0	0
+ (-) Pérdida (utilidad) del valor razonable	(3,718,000)	(3,210,000)
- Utilidades no distribuidas de asociadas	0	0
+ (-) Pérdida (utilidad) por la disposición de activos no circulantes	4,260,000	716,000
+ Participación en asociadas y negocios conjuntos	(8,651,000)	(32,410,000)
+ (-) Disminuciones (incrementos) en los inventarios	(5,809,000)	(2,224,000)
+ (-) Disminución (incremento) de clientes	52,383,000	(10,184,000)
+ (-) Disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación	(2,666,000)	(28,748,000)
+ (-) Incremento (disminución) de proveedores	(8,024,000)	(20,326,000)
+ (-) Incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación	11,110,000	(26,362,000)
+ Otras partidas distintas al efectivo	(95,000)	0
+ Otros ajustes para los que los efectos sobre el efectivo son flujos de efectivo de inversión o financiamiento	(13,092,000)	(1,490,000)
+ 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)	210,962,000	51,992,000
Flujos de efectivo netos procedentes (utilizados en) operaciones	424,113,000	281,809,000
- Dividendos pagados	0	0
+ Dividendos recibidos	0	0
- Intereses pagados	0	0
+ Intereses recibidos	0	0
+ (-) Impuestos a las utilidades reembolsados (pagados)	74,460,000	38,035,000
+ (-) Otras entradas (salidas) de efectivo	0	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	349,653,000	243,774,000
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión [sinopsis]		
+ Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otros negocios	0	0
- Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios	0	2,989,000
+ 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	2,295,000	24,773,000
+ Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo	0	0
- Compras de propiedades, planta y equipo	253,211,000	147,114,000
+ 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	25,984,000

Concepto	Acumulado Año Actual	Acumulado Año Anterior
	2019-01-01 - 2019-06-30	2018-01-01 - 2018-06-30
+ Importes procedentes de subvenciones del gobierno	0	0
- Anticipos de efectivo y préstamos concedidos a terceros	20,085,000	84,125,000
+ Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros	6,402,000	4,075,000
- 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	152,000	262,000
+ (-) 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	(269,037,000)	(280,648,000)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiamiento[sinopsis]		
+ Importes procedentes por cambios en las participaciones en la propiedad en subsidiarias que no dan lugar a la pérdida de control	0	0
- Pagos por cambios en las participaciones en la propiedad en subsidiarias que no dan lugar a la pérdida de control	0	0
+ Importes procedentes de la emisión de acciones	0	0
+ Importes procedentes de la emisión de otros instrumentos de capital	0	0
- Pagos por adquirir o rescatar las acciones de la entidad	8,213,000	0
- Pagos por otras aportaciones en el capital	0	0
+ Importes procedentes de préstamos	0	70,000,000
- Reembolsos de préstamos	330,760,000	237,608,000
- Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	0	0
- Pagos de pasivos por arrendamientos	21,168,000	0
+ Importes procedentes de subvenciones del gobierno	0	0
- Dividendos pagados	0	0
- Intereses pagados	67,189,000	39,905,000
+ (-) Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	0	0
+ (-) Otras entradas (salidas) de efectivo	430,883,000	240,000,000
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiamiento	3,553,000	32,487,000
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	84,169,000	(4,387,000)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo [sinopsis]		
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(35,066,000)	38,447,000
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes de efectivo	49,103,000	34,060,000
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	100,867,000	72,349,000
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	51,764,000	38,289,000

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

Hoja 1 de 3	Componentes del capital contable [eje]								
	Capital social [miembro]	Prima en emisión de acciones [miembro]	Acciones en tesorería [miembro]	Utilidades acumuladas [miembro]	Superávit de revaluación [miembro]	Efecto por conversión [miembro]	Coberturas de flujos de efectivo [miembro]	Utilidad (pérdida) en instrumentos de cobertura que cubren inversiones en instrumentos de capital [miembro]	Variación en el valor temporal de las opciones [miembro]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]									
Capital contable al comienzo del periodo	963,272,000	2,351,801,000	7,190,000	1,536,662,000	0	(86,790,000)	(18,898,000)	0	0
Cambios en el capital contable [sinopsis]									
Resultado integral [sinopsis]									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	213,177,000	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	5,723,000	(36,439,000)	0	0
Resultado integral total	0	0	0	213,177,000	0	5,723,000	(36,439,000)	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	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	8,213,000	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	0	0	8,213,000	213,177,000	0	5,723,000	(36,439,000)	0	0
Capital contable al final del periodo	963,272,000	2,351,801,000	15,403,000	1,749,839,000	0	(81,067,000)	(55,337,000)	0	0

Hoja 2 de 3	Componentes del capital contable [eje]								
	Variación en el valor de contratos a futuro [miembro]	Variación en el valor de márgenes con base en moneda extranjera [miembro]	Ganancias y pérdidas en activos financieros a valor razonable a través del ORI [miembro]	Utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta [miembro]	Pagos basados en acciones [miembro]	Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos [miembro]	Importes reconocidos en otro resultado integral y acumulados en el capital contable relativos a activos no corrientes o grupos de activos para su disposición mantenidos para la venta [miembro]	Utilidad (pérdida) por inversiones en instrumentos de capital	Reserva para cambios en el valor razonable de pasivos financieros atribuibles a cambios en el riesgo de crédito del pasivo [miembro]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]									
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	0	1,583,000	0	0	0
Cambios en el capital contable [sinopsis]									
Resultado integral [sinopsis]									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Resultado integral total	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0
Capital contable al final del periodo	0	0	0	0	0	1,583,000	0	0	0

Hoja 3 de 3	Componentes del capital contable [eje]							
	Reserva para catástrofes [miembro]	Reserva para estabilización [miembro]	Reserva de componentes de participación discrecional [miembro]	Otros resultados integrales [miembro]	Otros resultados integrales acumulados [miembro]	Capital contable de la participación controladora [miembro]	Participación no controladora [miembro]	Capital contable [miembro]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]								
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	(104,105,000)	4,740,440,000	13,310,000	4,753,750,000
Cambios en el capital contable [sinopsis]								
Resultado integral [sinopsis]								
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	213,177,000	(26,000)	213,151,000
Otro resultado integral	0	0	0	0	(30,716,000)	(30,716,000)	0	(30,716,000)
Resultado integral total	0	0	0	0	(30,716,000)	182,461,000	(26,000)	182,435,000
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	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	(8,213,000)	0	(8,213,000)
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	(30,716,000)	174,248,000	(26,000)	174,222,000
Capital contable al final del periodo	0	0	0	0	(134,821,000)	4,914,688,000	13,284,000	4,927,972,000

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

Hoja 1 de 3	Componentes del capital contable [eje]								
	Capital social [miembro]	Prima en emisión de acciones [miembro]	Acciones en tesorería [miembro]	Utilidades acumuladas [miembro]	Superávit de revaluación [miembro]	Efecto por conversión [miembro]	Coberturas de flujos de efectivo [miembro]	Utilidad (pérdida) en instrumentos de cobertura que cubren inversiones en instrumentos de capital [miembro]	Variación en el valor temporal de las opciones [miembro]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]									
Capital contable al comienzo del periodo	963,272,000	2,351,801,000	0	1,316,070,000	0	(97,538,000)	(18,238,000)	0	0
Cambios en el capital contable [sinopsis]									
Resultado integral [sinopsis]									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	229,817,000	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	(1,507,000)	29,111,000	0	0
Resultado integral total	0	0	0	229,817,000	0	(1,507,000)	29,111,000	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	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	229,817,000	0	(1,507,000)	29,111,000	0	0
Capital contable al final del periodo	963,272,000	2,351,801,000	0	1,545,887,000	0	(99,045,000)	10,873,000	0	0

Hoja 2 de 3	Componentes del capital contable [eje]								
	Variación en el valor de contratos a futuro [miembro]	Variación en el valor de márgenes con base en moneda extranjera [miembro]	Ganancias y pérdidas en activos financieros a valor razonable a través del ORI [miembro]	Utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta [miembro]	Pagos basados en acciones [miembro]	Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos [miembro]	Importes reconocidos en otro resultado integral y acumulados en el capital contable relativos a activos no corrientes o grupos de activos para su disposición mantenidos para la venta [miembro]	Utilidad (pérdida) por inversiones en instrumentos de capital	Reserva para cambios en el valor razonable de pasivos financieros atribuibles a cambios en el riesgo de crédito del pasivo [miembro]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]									
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	0	1,220,000	0	0	0
Cambios en el capital contable [sinopsis]									
Resultado integral [sinopsis]									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Resultado integral total	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0
Capital contable al final del periodo	0	0	0	0	0	1,220,000	0	0	0

Hoja 3 de 3	Componentes del capital contable [eje]							
	Reserva para catástrofes [miembro]	Reserva para estabilización [miembro]	Reserva de componentes de participación discrecional [miembro]	Otros resultados integrales [miembro]	Otros resultados integrales acumulados [miembro]	Capital contable de la participación controladora [miembro]	Participación no controladora [miembro]	Capital contable [miembro]
Estado de cambios en el capital contable [partidas]								
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	(114,556,000)	4,516,587,000	0	4,516,587,000
Cambios en el capital contable [sinopsis]								
Resultado integral [sinopsis]								
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	229,817,000	0	229,817,000
Otro resultado integral	0	0	0	0	27,604,000	27,604,000	0	27,604,000
Resultado integral total	0	0	0	0	27,604,000	257,421,000	0	257,421,000
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	0	4,000	4,000
Incrementos (disminuciones) por transacciones con acciones propias	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	0	0	0	0	0	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	27,604,000	257,421,000	4,000	257,425,000
Capital contable al final del periodo	0	0	0	0	(86,952,000)	4,774,008,000	4,000	4,774,012,000

[700000] Datos informativos del Estado de situación financiera

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2019-06-30	Cierre Ejercicio Anterior 2018-12-31
Datos informativos del estado de situación financiera [sinopsis]		
Capital social nominal	963,272,000	963,272,000
Capital social por actualización	0	0
Fondos para pensiones y prima de antigüedad	8,352,000	7,643,000
Numero de funcionarios	39	38
Numero de empleados	1,098	963
Numero de obreros	35	34
Numero de acciones en circulación	1,534,023,812	1,534,023,812
Numero de acciones recompradas	4,200,000	2,000,000
Efectivo restringido	39,375,000	26,283,000
Deuda de asociadas garantizada	0	0

[700002] Datos informativos del estado de resultados

Concepto	Acumulado Año Actual 2019-01-01 - 2019-06-30	Acumulado Año Anterior 2018-01-01 - 2018-06-30	Trimestre Año Actual 2019-04-01 - 2019-06-30	Trimestre Año Anterior 2018-04-01 - 2018-06-30
Datos informativos del estado de resultados [sinopsis]				
Depreciación y amortización operativa	76,411,000	67,388,000	38,848,000	33,816,000

[700003] Datos informativos- Estado de resultados 12 meses

Concepto	Año Actual 2018-07-01 - 2019-06-30	Año Anterior 2017-07-01 - 2018-06-30
Datos informativos - Estado de resultados 12 meses [sinopsis]		
Ingresos	1,451,228,000	1,269,638,000
Utilidad (pérdida) de operación	643,837,000	607,838,000
Utilidad (pérdida) neta	413,920,000	393,288,000
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación controladora	413,952,000	393,288,000
Depreciación y amortización operativa	(146,180,000)	(130,505,000)

[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]
Bancarios [sinopsis]																
Comercio exterior (bancarios)																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Con garantía (bancarios)																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Banca comercial																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	33,937,000	964,514,000	68,960,000	72,701,000	78,228,000	414,448,000
BBVA BANCOMER SA	NO	2013-12-05	2026-12-15	LIBOR3M + 225 pbs hasta 2021, LIBOR3M + 250 pbs hasta 2025, LIBOR3m + 275 pbs hasta 2026							20,021,000	19,716,000	43,625,000	46,148,000	50,450,000	79,293,000
SANTANDER SA	NO	2014-04-08	2032-03-16	Tasa Variable: LIBOR3M + el margen apliable. Tasa Fija de 363 pbs, 364 pbs y 365 pbs + el margen aplicable. Margen aplicable: 303 pbs hasta 2019, 323 pbs hasta 2022, 343 pbs hasta 2026, 393 pbs hasta 2032.							13,916,000	11,539,000	25,335,000	26,553,000	27,778,000	335,155,000
SUMITOMO MITSUI BANK CORP	SI	2015-08-21	2024-02-11	LIBOR 3M + 80PBS							0	933,259,000	0	0	0	0
Otros bancarios																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total bancarios																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	33,937,000	964,514,000	68,960,000	72,701,000	78,228,000	414,448,000
Bursátiles y colocaciones privadas [sinopsis]																
Bursátiles listadas en bolsa (quiropgrafarios)																
TOTAL					0	0	0	0	0	203,459,000	0	0	0	0	0	840,000,000
CEBURES A TASA FIJA	NO	2013-02-14	2023-02-02	630 PBS						203,459,000	0	0				
SENIOR NOTES 3.75%	NO	2017-12-14	2028-01-14	375 PBS												300,000,000
SENIOR NOTES 4.875%	NO	2017-12-14	2048-01-14	487.5 PBS										0		540,000,000
Bursátiles listadas en bolsa (con garantía)																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Colocaciones privadas (quiropgrafarios)																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Colocaciones privadas (con garantía)																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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]
Total bursátiles listados en bolsa y colocaciones privadas																
TOTAL					0	0	0	0	0	203,459,000	0	0	0	0	840,000,000	
Otros pasivos circulantes y no circulantes con costo [sinopsis]																
Otros pasivos circulantes y no circulantes con costo																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	267,984,000	0	0	38,319,000	48,100,000	
INVERSIONES SEMPRA LIMITADA	SI	2015-02-03	2019-12-15							0	165,768,000	0			0	
PERUVIAN OPPORTUNITY COMPANY	SI	2017-01-01	2019-12-15								102,000,000					
TRINA SOLAR HOLDINGS, B. V.	SI	2018-07-31	2028-07-31								216,000				9,640,000	
SEMPRA ENERGY INTERNATIONAL HOLDINGS, N. V.	SI	2018-11-09	2024-03-17												38,460,000	
TAG PIPELINES NORTE S. DE R. L. DE C. V.	NO	2017-12-19	2021-12-20										38,319,000			
Total otros pasivos circulantes y no circulantes con costo																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	267,984,000	0	0	38,319,000	48,100,000	
Proveedores [sinopsis]																
Proveedores																
TOTAL					26,764,000	0	0	0	0	0	152,008,000	0	0	0	0	
PROVEEDORES VARIOS	NO	2019-01-01	2019-12-31		26,764,000						152,008,000					
Total proveedores																
TOTAL					26,764,000	0	0	0	0	0	152,008,000	0	0	0	0	
Otros pasivos circulantes y no circulantes sin costo [sinopsis]																
Otros pasivos circulantes y no circulantes sin costo																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Total otros pasivos circulantes y no circulantes sin costo																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Total de créditos																
TOTAL					26,764,000	0	0	0	0	203,459,000	453,929,000	964,514,000	68,960,000	111,020,000	78,228,000	1,302,548,000

[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 8 d) de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados al 30 de junio de 2019.

	Monedas [eje]				Total de pesos [miembro]
	Dólares [miembro]	Dólares contravalor pesos [miembro]	Otras monedas contravalor dólares [miembro]	Otras monedas contravalor pesos [miembro]	
Posición en moneda extranjera [sinopsis]					
Activo monetario [sinopsis]					
Activo monetario circulante	0	0	238,870,000	4,578,786,000	4,578,786,000
Activo monetario no circulante	0	0	794,889,000	15,236,825,000	15,236,825,000
Total activo monetario	0	0	1,033,759,000	19,815,611,000	19,815,611,000
Pasivo monetario [sinopsis]					
Pasivo monetario circulante	0	0	111,245,000	2,132,389,000	2,132,389,000
Pasivo monetario no circulante	0	0	855,463,000	16,397,930,000	16,397,930,000
Total pasivo monetario	0	0	966,708,000	18,530,319,000	18,530,319,000
Monetario activo (pasivo) neto	0	0	67,051,000	1,285,292,000	1,285,292,000

[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]	
TODAS				
TODOS	544,255,000	153,038,000	0	697,293,000
NUEVA MARCA				
VENTA DE GAS NATURAL	127,258,000	9,835,000	0	137,093,000
ALMACENAMIENTO Y REGASIFICACION	56,191,000	0	0	56,191,000
DISTRIBUCION DE GAS NATURAL	38,521,000	0	0	38,521,000
TRANSPORTE	247,839,000	0	0	247,839,000
OTROS INGRESOS OPERACIONALES	18,262,000	49,792,000	0	68,054,000
GENERACION DE ENERGIA	56,184,000	93,411,000	0	149,595,000
TOTAL				

[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.

Cuestionario de Instrumentos Financieros Derivados

Por los periodos de seis meses que terminaron el 30 de junio de 2019 y 2018

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 y es consecuente con los lineamientos de Sempra Energy (última controladora en Estados Unidos) para el uso de derivados para fines de cobertura. Si la transacción de derivados que llegase a contratarse fuera de negociación se requerirá la autorización de la Vicepresidencia Ejecutiva de Finanzas de la Compañía para el caso de coberturas de tasa de interés y cambiarias.

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, 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 30 de junio de 2019 y 2018 la Compañía mantuvo los siguientes IFDs, con fines de cobertura o de negociación:

- a. Swaps de tipo de cambio y tasa de interés.
- b. Swaps de tasa de interés.
- c. Forward de tipo de cambio.
- d. Swap de precios de energía eléctrica y gas natural.
- 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 30 de junio de 2019 y 2018, 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) basados en mercados observables para estimar el valor razonable de ciertos tipos de instrumentos financieros. La Nota 9.2 de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados por los periodos de seis meses que terminaron al 30 de junio de 2019 y 2018 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 a los Estados Financieros Consolidados anuales al 31 de diciembre de 2018.

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

Al 30 de junio de 2019, 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 en general como materias primas, 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 los lineamientos para el establecimiento de las políticas, supervisan las actividades de administración de riesgos de mercado y monitorean los resultados de las negociaciones y otras actividades para asegurar el cumplimiento de las políticas de administración y negociación de los riesgos de mercado. Estas actividades incluyen, pero no están limitadas a: el monitoreo diario de las posiciones de derivados que crean riesgo de crédito, liquidez y mercado. Los órganos de vigilancia son independientes del departamento de riesgos.

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

- Swaps de tipo de cambio y tasa de interés para cubrir su exposición al pago de sus obligaciones denominadas en pesos mexicanos y a tasas variables.
- 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 y energía eléctrica.
- 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 a las áreas de administración de riesgos de la Compañía y de Sempra Energy, quienes han establecido un marco de administración del riesgo de liquidez para cubrir los requerimientos de financiamiento y liquidez de la Compañía.

Para mayor detalle, referirse a la Nota 24.10 de los Estados Financieros Consolidados anuales al 31 de diciembre de 2018.

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 seis meses que terminaron el 30 de junio de 2019 y 2018, 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 y de Sempra Energy; adicionalmente, dichas cifras, posturas y conclusiones han sido revisadas por Deloitte México – Galaz, Yamazaki, Ruiz Urquiza, S. C., 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 de las áreas de administración de riesgos de la Compañía y Sempra Energy, supervisan 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 sería recibido por vender un activo o pagado para transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en una fecha específica.

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 la posición crediticia 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 no observables.

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 9.3 de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados por los periodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2019 y 2018 respectivamente y referirse a la Nota 24.11.3 de los Estados Financieros Consolidados Anuales al 31 de diciembre de 2018.

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 ingles) y garantías. Al 30 de junio de 2019 la Compañía no cuenta con ninguno de estos mecanismos de compensación.

Aunque la Compañía ha determinado que la mayoría de los insumos utilizados para valuar sus derivados caen dentro del Nivel 2 de la jerarquía del valor razonable, ha determinado que sus valuaciones derivadas en su totalidad se clasifican en el Nivel 2 de 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 30 de junio de 2019 y 2018, ya que se encuentran dentro del rango establecido por la normatividad (80 por ciento -125 por ciento).

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 ganancia de \$3,718 y de \$3,210 (miles de dólares estadounidenses) por los periodos de seis meses que terminaron el 30 de junio de 2019 y 2018 respectivamente, una ganancia de \$4,642 y una pérdida \$3,494 (miles de dólares estadounidenses) por los periodos de tres meses terminados el 30 de junio de 2019 y 2018, 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 30 de junio de 2019 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	Montos de vencimiento por año/(ingreso) gasto
VI	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jun-19	30-Jun-19	50 MW	Se recibe USD 39.50/MWh	(135,790)
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jun-19	30-Jun-19	5,000 MMBTU	Se paga USD 2.729/MMBtu	(1,771)
VI	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jun-19	30-Jun-19	50 MW	Se recibe USD 43.00/MWh	(66,911)
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jun-19	30-Jun-19	5,000 MMBTU	Se paga USD 2.677/MMBtu	5,904
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jun-19	30-Jun-19	2,500 MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread - 0.5500	13,837
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jun-19	30-Jun-19	2,500 MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de	(4,981)

						futuros y spread - 0.3000	
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jun-19	30-Jun-19	5,000MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread - 0.3050	(9,225)
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jun-19	30-Jun-19	2,500MMBTU	Se paga USD 2.753/MMBTU	-
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jun-19	30-Jun-19	2,500MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread - 0.3500	-
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jun-19	30-Jun-19	2,500MMBTU	Se paga USD2.846/MMBTU	-
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jun-19	30-Jun-19	2,500MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread - 0.3500	-
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jun-19	30-Jun-19	2,500MMBTU	Se paga USD 2.858/MMBTU	-
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jun-19	30-Jun-19	2,500MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread - 0.4500	-
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jun-19	30-Jun-19	5,000MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread - 0.3800	-

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	Montos de vencimiento por año/(ingreso) gasto
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jun-19	30-Jun-19	5,000MMBTU	Se paga USD 2.913/MMBTU	-
VI	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jun-19	30-Jun-19	25MW	Se recibe USD 42.5/MWh	-
VI	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jun-19	30-Jun-19	25MW	Se recibe USD 42/MWh	-
VI	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jun-19	30-Jun-19	25MW	Se recibe USD 42.75/MWh	-
VI	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jun-19	30-Jun-19	50MW	Se recibe USD	-

						43.25/MWh	
VIII	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	31-Ago-18	1-Abr-19	USD 6,910,891	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	115,036
VIII	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	31-Ago-18	2-May-19	USD 7,712,948	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	318,557
VIII	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	31-Ago-18	3-Jun-19	USD 7,445,596	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	319,581
II	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	29-Oct-18	1-Apr-19	USD 640,675	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.894 MXN/USD	36,308
II	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	29-Oct-18	2-May-19	USD 673,243	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.894 MXN/USD	55,577
II	Forward de tipo de cambio	Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX	29-Oct-18	3-Jun-19	USD 716,355	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.894 MXN/USD	60,263

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 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. Para la deuda con vencimiento en 2023, se intercambió 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. Para la deuda con vencimiento en 2018, se intercambiò la tasa variable en pesos a una tasa fija en dólares, intercambiando pagos de capital e intereses. La tasa de interés promedio ponderada, en dólares a través de este swap fue de 2.66 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.

El 8 de febrero de 2018, la Compañía realizó un pago de principal por un monto de \$1.3 billones de pesos históricos, relacionados con la segunda colocación pública de CEBURES.

Para esta deuda con vencimiento en 2018, la Compañía intercambiò la tasa variable en pesos a una tasa fija en dólares, intercambiando pagos de capital e intereses, lo cual ocurriò en esta fecha, la Compañía recibió \$1.3 billones de pesos, pagando con esto, \$102.1 millones de dólares. Este pago dio por terminado el instrumento de cobertura contratado así como el pasivo por CEBURES.

- II. **Forward de tipo de cambio.** El 29 de octubre de 2018 TdN, celebrò contratos forward con Scotiabank Inverlat 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 fijando los flujos futuros de efectivo en 20.8940 MXP/USD. La suma del valor del notional de los forwards es de USD \$6.3 millones (\$132.6 millones de pesos) con vencimientos mensuales hasta febrero de 2020. Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.
- III. **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" antes Gasoductos de Chihuahua, S. de R. L. de C. V. ("GdC"), celebrò contratos swap de tasa de interés para cubrir su exposición de tasa de interés de su deuda sobre el total del monto del crédito con vencimiento en 2026, intercambiando 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 \$269.7 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, 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 su exposición de tasa de interés de 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 30 de junio de 2019 es de USD \$77.7 millones. Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.
- V. **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 su 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 30 de junio de 2019 es de USD \$76.5 millones. Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.
- VI. **Swaps de precios:** Swap de negociación de precios de energía eléctrica, y gas natural 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.
- VII. **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 por un monto notional aproximado de 197.5 mil MMBTUS al 30 de junio de 2019, 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. Al 30 de junio de 2018 IMK estaba en proceso de negociación de los contratos Back to Back.

VIII. **Forward de tipo de cambio.** El 30 de agosto de 2018 la compañía subsidiaria GdN celebró contratos forward con Institución de Banca Múltiple Grupo Financiero Scotiabank Inverlat (“Scotiabank Inverlat”) 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 de los Ramones I, fijando los flujos futuros de efectivo en 20.06672 MXP/USD. La suma del valor del nocional de los forwards es de USD \$53.4 millones (\$1.1 billones de pesos) con vencimientos mensuales hasta febrero de 2020. 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 30 de junio de 2019 y 2018 (No auditados):

Información Cuantitativa Comparativa al 30 de junio de 2019 y 2018 (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 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 30 de junio de		Al 30 de junio de		Al 30 de junio de		Al 30 de junio de		
					2018 (no auditados)	2019 (no auditados)	2018 (no auditados)	2019 (no auditados)	2018 (no auditados)	2019 (no auditados)	2018 (no auditados)	2019 (no auditados)	
IA	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%	(90,457,009)	(88,738,507)	-	-	n/a
IB	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%	(43,780,130)	(42,827,875)	-	-	n/a
III	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22-Ene-14	15-Dic-26	USD 154,777,916	USD 134,841,513	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%	1,073,512	(3,729,721)	(2,678,456)	(882,627)	n/a
III	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22-Ene-14	15-Dic-26	USD 61,911,166	USD 53,936,605	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%	444,403	(1,491,608)	(1,071,382)	(350,594)	n/a
III	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22-Ene-14	15-Dic-26	USD 46,433,375	USD 40,452,454	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%	331,771	(1,119,102)	(803,537)	(263,283)	n/a
III	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22-Ene-14	15-Dic-26	USD 46,433,375	USD 40,452,454	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%	326,489	(1,119,877)	(803,537)	(268,011)	n/a
V	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	15-Abr-14	15-Mar-24	USD 43,191,404	USD 36,451,636	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%	(163,185)	(1,057,496)	(12,884)	(106,871)	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 nominal/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 30 de junio de		Al 30 de junio de		Al 30 de junio de		Al 30 de junio de		
					2018 (no auditados)	2019 (no auditados)	2018 (no auditados)	2019 (no auditados)	2018 (no auditados)	2019 (no auditados)	2018 (no auditados)	2019 (no auditados)	
IV	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	15-Abr-14	16-Mar-32	USD 39,667,320	USD 38,849,158	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%	(2,339,412)	(5,058,600)	593,653	285,624	n/a
V	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable"	15-Abr-14	15-Mar-24	USD 47,395,535	USD 39,999,736	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%	(179,069)	(1,160,429)	(13,911)	(116,985)	n/a
IV	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable"	15-Abr-14	16-Mar-32	USD 39,667,320	USD 38,849,158	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%	(2,339,412)	(5,058,600)	593,653	285,624	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-19	30-Sep-19	-	15,000 MMBTU	-	Se paga USD2.64/MMBtu	-	(158,414)	-	206,872	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-19	30-Sep-19	-	15,000 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread - 0.1000	-	183,325	-	54,496	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-19	30-Sep-19	-	150 MW	-	Se recibe USD 51.5/MWh	-	(67,652)	-	(1,148,124)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Sep-19	30-Sep-19	-	25 MW	-	Se recibe USD 60.75/MWh	-	130,098	-	(130,098)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Sep-19	30-Sep-19	-	2,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.704/MMBtu	-	(31,422)	-	32,960	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Sep-19	30-Sep-19	-	2,500 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread 0.08000	-	1,303	-	15,170	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-19	30-Sep-19	-	150 MW	-	Se recibe USD 68.00/MWh	-	943,425	-	(1,164,144)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-19	30-Sep-19	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.73/MMBtu	-	(99,798)	-	103,763	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-19	30-Sep-19	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.735/MMBtu	-	(100,942)	-	103,781	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-19	30-Sep-19	-	15,000 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread 0.4550	-	(70,631)	-	70,631	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-19	30-Sep-19	-	15,000 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de	-	59,779	-	(59,779)	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 30 de junio de		Al 30 de junio de		Al 30 de junio de		Al 30 de junio de		
					2018 (no - auditados)	2019 (no auditados)	2018(no auditados)	2019 (no auditados)	2018 (no auditados)	2019 (no auditados)	2018 (no auditados)	2019 (no auditados)	
								contratos de futuros y spread 0.1700					
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-19	30-Sep-19	-	15,000 MMBTU	-	Se paga USD 2.817/MMBTU	-	(239,405)	-	239,405	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Oct-19	31-Oct-19	-	2,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.759/MMBTU	-	(34,410)	-	34,410	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Oct-19	31-Oct-19	-	2,500 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread - 0.5200	-	18,050	-	(18,050)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Oct-19	31-Oct-19	-	2,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.783/MMBTU	-	(36,254)	-	36,254	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Oct-19	31-Oct-19	-	2,500 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread - 0.5125	-	17,474	-	(17,474)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-19	31-Jul-19	-	2,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.825/MMBTU	-	(41,247)	-	41,247	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-19	31-Jul-19	-	2,500 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread 0.4000	-	(7,531)	-	7,531	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Ago-19	31-Ago-19	-	2,500 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread 0.4700	-	1,927	-	(1,927)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Ago-19	31-Ago-19	-	2,500 MMBTU	-	Se paga USD2.941/MMBTU	-	(48,796)	-	48,796	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-19	30-Sep-19	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD2.931/MMBTU	-	(145,785)	-	145,785	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-19	30-Sep-19	-	7,500 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread 0.2800	-	4,722	-	(4,722)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Oct-19	31-Oct-19	-	2,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.934/MMBTU	-	(47,852)	-	47,852	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Oct-19	31-Oct-19	-	2,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.935/MMBTU	-	(47,929)	-	47,929	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 30 de junio de		Al 30 de junio de		Al 30 de junio de		Al 30 de junio de		
					2018 (no - auditados)	2019 (no auditados)	2018(no auditados)	2019 (no auditados)	2018 (no auditados)	2019 (no auditados)	2018 (no auditados)	2019 (no auditados)	
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Oct-19	31-Oct-19	-	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 - 0.4800	-	29,956	-	(29,956)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Oct-19	31-Dic-19	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 3.014/MMBTU	-	(131,701)	-	131,701	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Oct-19	31-Dic-19	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 3.015/MMBTU	-	(131,928)	-	131,928	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Oct-19	31-Dic-19	-	15,000 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread 0.0125	-	62,424	-	(62,424)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-20	30-Sep-20	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD2.64/MMBTU	-	(36,484)	-	36,484	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-19	30-Sep-19	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.9280/MMBTU	-	(145,098)	-	145,098	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-19	30-Sep-19	-	7,500 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread 0.3100	-	(2,141)	-	2,141	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-19	30-Sep-19	-	150MW	-	Se recibe USD 58.95/MWh	-	388,865	-	(388,865)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Oct-19	31-Oct-19	-	25MW	-	Se recibe USD 41.5/MWh	-	11,774	-	(11,774)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Oct-19	31-Oct-19	-	25MW	-	Se recibe USD 43/MWh	-	27,830	-	(27,830)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-19	31-Jul-19	-	25MW	-	Se recibe USD 62.75/MWh	-	132,158	-	(132,158)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Aug-19	31-Aug-19	-	25MW	-	Se recibe USD 81/MWh	-	225,590	-	(225,590)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-19	30-Sep-19	-	75MW	-	Se recibe USD 68.25/MWh	-	479,372	-	(479,372)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"			-	50MW	-	Se recibe USD 44.5/MWh	-	87,770	-	(87,770)	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 30 de junio de		Al 30 de junio de		Al 30 de junio de		Al 30 de junio de		
					2018 (no - auditados)	2019 (no auditados)	2018(no auditados)	2019 (no auditados)	2018 (no auditados)	2019 (no auditados)	2018 (no auditados)	2019 (no auditados)	
			1-Oct-19	31-Oct-19									
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Oct-19	31-Dec-19	-	150MW	-	Se recibe USD 46.75/MWh	-	228,112	-	(228,112)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-20	30-Sep-20	-	75MW	-	Se recibe USD 57/MWh	-	119,439	-	(119,439)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-19	30-Sep-19	-	75MW	-	Se recibe USD 76/MWh	-	716,822	-	(716,822)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Ene-20	31-Mar-20	-	25MW	-	Se recibe USD 44/MWh	-	91,320	-	(91,320)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Ene-20	31-Mar-20	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.968/MMBtu	-	(68,564)	-	68,564	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Ene-20	31-Mar-20	-	25MW	-	Se recibe USD 43.25/MWh	-	68,588	-	(68,588)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Ene-20	31-Mar-20	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.908/MMBtu	-	(55,132)	-	55,132	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-19	30-Sep-19	-	25MW	-	Se recibe USD 70/MWh	-	532,990	-	(532,990)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-19	30-Sep-19	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.61/MMBtu	-	(72,343)	-	72,343	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-19	30-Sep-19	-	7,500 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.3750	-	(17,012)	-	17,012	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-19	30-Sep-19	-	50MW	-	Se recibe USD 72/MWh	-	1,188,535	-	(1,188,535)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-19	30-Sep-19	-	15,000 MMBTU	-	Se paga USD 2.656/MMBtu	-	(165,735)	-	165,735	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-19	30-Sep-19	-	7,500 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas	-	449	-	(449)	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 30 de junio de		Al 30 de junio de		Al 30 de junio de		Al 30 de junio de		
					2018 (no - auditados)	2019 (no auditados)	2018(no auditados)	2019 (no auditados)	2018 (no auditados)	2019 (no auditados)	2018 (no auditados)	2019 (no auditados)	
							Natural de contratos de futuros y spread +0.2300						
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-19	30-Sep-19	-	15,000MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.4000	-	(45,464)	-	45,464	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Oct-19	31-Dec-19	-	50MW	-	Se recibe USD 45.5/MWh	-	151,929	-	(151,929)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Oct-19	31-Dec-19	-	50MW	-	Se recibe USD 38.5/MWh	-	247,280	-	(247,280)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Oct-19	31-Dec-19	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.78/MMBtu	-	(78,454)	-	78,454	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Oct-19	31-Dec-19	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.782/MMBtu	-	(78,909)	-	78,909	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Oct-19	31-Dec-19	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.783/MMBtu	-	(79,137)	-	79,137	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Oct-19	31-Dec-19	-	15,000 MMBTU	-	Se paga USD 2.784/MMBtu	-	(158,729)	-	158,729	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Oct-19	31-Dec-19	-	37,500 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.07500	-	84,952	-	(84,952)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Ene-20	31-Mar-20	-	15,000 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.14250	-	9,086	-	(9,086)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Ene-20	31-Mar-20	-	50MW	-	Se recibe USD 44.75/MWh	-	228,103	-	(228,103)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Ene-20	31-Mar-20	-	15,000 MMBTU	-	Se paga USD 2.935/MMBtu	-	(122,352)	-	122,352	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Ene-20	31-Mar-20	-	15,000 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread	-	10,205	-	(10,205)	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 30 de junio de		Al 30 de junio de		Al 30 de junio de		Al 30 de junio de		
					2018 (no - auditados)	2019 (no auditados)	2018(no auditados)	2019 (no auditados)	2018 (no auditados)	2019 (no auditados)	2018 (no auditados)	2019 (no auditados)	
							+0.1400						
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-20	30-Sep-20	-	25MW	-	Se recibe USD 57.00/MWh	-	119,439	-	(119,439)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-20	30-Sep-20	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.607/MMBtu	-	(29,097)	-	29,097	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Jul-20	30-Sep-20	-	7,500 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.2700	-	(8,506)	-	8,506	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Ene-20	31-Mar-20	-	75MW	-	Se recibe USD 39.75/MWh	-	157,172	-	(157,172)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Ene-20	31-Mar-20	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.969/MMBtu	-	(68,788)	-	68,788	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Ene-20	31-Mar-20	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.97/MMBtu	-	(69,012)	-	69,012	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Ene-20	31-Mar-20	-	15,000 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.1200	-	19,160	-	(19,160)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Oct-19	31-Oct-19	-	75MW	-	Se recibe USD 40.75/MWh	-	11,239	-	(11,239)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Oct-19	31-Oct-19	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.28/MMBtu	-	7,143	-	(7,143)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Oct-19	31-Oct-19	-	7,500 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread - 0.25500	-	(6,913)	-	6,913	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Sep-19	30-Sep-19	-	75MW	-	Se recibe USD 34.75/MWh	-	(1,251)	-	1,251	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Sep-19	30-Sep-19	-	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 +0.10000	-	29,412	-	(29,412)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga"	1-Sep-19	30-Sep-19	-	5,000 MMBTU	-	Se paga USD 2.287/MMBtu	-	(745)	-	745	n/a
VII	Contratos de venta de gas natural	Posición: corta	2018	2022	Aprox.11.3M MMBTUS	197.5 mil MMBTUS	Índice referenciado en cada contrato.USD/ MMBTus	Índice referenciado en cada contrato.USD/ MMBTus	1,240,311	1,505,289	(289,907)	(1,304,975)	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 30 de junio de		Al 30 de junio de		Al 30 de junio de		Al 30 de junio de		
					2018 (no auditados)	2019 (no auditados)	2018(no auditados)	2019 (no auditados)	2018 (no auditados)	2019 (no auditados)	2018 (no auditados)	2019 (no auditados)	
VIII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	31- Ago-18	1-Jul-19	-	USD 7,712,948	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	-	(362,770)	-	321,467	n/a
VIII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	31- Ago-18	1-Ago-19	-	USD 6,249,586	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	-	(260,388)	-	(118,010)	n/a
VIII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	31- Ago-18	3-Sep-19	-	USD 6,516,938	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	-	(233,546)	-	-	n/a
VIII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	31- Ago-18	1-Oct-19	-	USD 6,516,938	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	-	(202,005)	-	-	n/a
VIII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	31- Ago-18	1-Nov-19	-	USD 6,249,586	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	-	(160,540)	-	-	n/a
VIII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	31- Ago-18	2-Dic-19	-	USD 6,516,938	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	-	(133,296)	-	-	n/a
VIII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	31- Ago-18	2-Ene-20	-	USD 6,698,090	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	-	(102,426)	-	-	n/a
VIII	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	31- Ago-18	4-Feb-20	-	USD 6,965,442	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	-	(69,052)	-	-	n/a
II	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Oct-18	1-Jul-19	-	USD 851,139	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.894 MXN/USD	-	(76,771)	-	70,421	n/a
II	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Oct-18	1-Ago-19	-	USD 757,834	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.894 MXN/USD	-	(64,049)	-	(1,835)	n/a
II	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Oct-18	3-Sep-19	-	USD 800,989	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.894 MXN/USD	-	(62,762)	-	-	n/a
II	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Oct-18	1-Oct-19	-	USD 798,730	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.894 MXN/USD	-	(58,502)	-	-	n/a
II	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Oct-18	1-Nov-19	-	USD 863,151	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.894 MXN/USD	-	(58,384)	-	-	n/a
II	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Oct-18	2-Dic-19	-	USD 805,260	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.894 MXN/USD	-	(50,022)	-	-	n/a
II	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Oct-18	2-Ene-20	-	USD 721,479	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.894 MXN/USD	-	(40,891)	-	-	n/a
II	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Oct-18	4-Feb-20	-	USD 745,957	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.894 MXN/USD	-	(38,049)	-	-	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 38 de los Estados Financieros Consolidados Anuales al 31 de diciembre de 2018.

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 seis meses terminados al 30 de junio de 2019 y 2018

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 2018.

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.

No aplica. Los instrumentos de cobertura de la Compañía han sido evaluados como efectivos.

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 2019-06-30	Cierre Ejercicio Anterior 2018-12-31
Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable [sinopsis]		
Efectivo y equivalentes de efectivo [sinopsis]		
Efectivo [sinopsis]		
Efectivo en caja	91,000	85,000
Saldos en bancos	62,992,000	51,596,000
Total efectivo	63,083,000	51,681,000
Equivalentes de efectivo [sinopsis]		
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes de efectivo	0	0
Inversiones a corto plazo, clasificados como equivalentes de efectivo	37,784,000	83,000
Otros acuerdos bancarios, clasificados como equivalentes de efectivo	0	0
Total equivalentes de efectivo	37,784,000	83,000
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	0	0
Total de efectivo y equivalentes de efectivo	100,867,000	51,764,000
Clientes y otras cuentas por cobrar [sinopsis]		
Clientes	113,384,000	146,234,000
Cuentas por cobrar circulantes a partes relacionadas	22,655,000	45,043,000
Anticipos circulantes [sinopsis]		
Anticipos circulantes a proveedores	2,772,000	676,000
Gastos anticipados circulantes	12,549,000	4,806,000
Total anticipos circulantes	15,321,000	5,482,000
Cuentas por cobrar circulantes procedentes de impuestos distintos a los impuestos a las ganancias	0	0
Impuesto al valor agregado por cobrar circulante	115,523,000	76,907,000
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	25,579,000	17,914,000
Total de clientes y otras cuentas por cobrar	176,939,000	214,673,000
Clases de inventarios circulantes [sinopsis]		
Materias primas circulantes y suministros de producción circulantes [sinopsis]		
Materias primas	0	0
Suministros de producción circulantes	0	0
Total de las materias primas y suministros de producción	0	0
Mercancía circulante	9,325,000	3,516,000
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	9,325,000	3,516,000
Activos mantenidos para la venta [sinopsis]		
Activos no circulantes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	0	0
Activos no circulantes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para distribuir a los propietarios	0	0
Total de activos mantenidos para la venta	0	0
Clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes [sinopsis]		
Clientes no circulantes	0	0
Cuentas por cobrar no circulantes debidas por partes relacionadas	713,066,000	646,297,000
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 2019-06-30	Cierre Ejercicio Anterior 2018-12-31
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	927,839,000	932,375,000
Total clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes	1,640,905,000	1,578,672,000
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas [sinopsis]		
Inversiones en subsidiarias	0	0
Inversiones en negocios conjuntos	570,782,000	608,708,000
Inversiones en asociadas	0	0
Total de inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	570,782,000	608,708,000
Propiedades, planta y equipo [sinopsis]		
Terrenos y construcciones [sinopsis]		
Terrenos	131,399,000	124,908,000
Edificios	45,821,000	46,676,000
Total terrenos y edificios	177,220,000	171,584,000
Maquinaria	1,658,000	1,702,000
Vehículos [sinopsis]		
Buques	0	0
Aeronave	0	0
Equipos de Transporte	1,091,000	1,398,000
Total vehículos	1,091,000	1,398,000
Enseres y accesorios	0	0
Equipo de oficina	5,103,000	5,584,000
Activos tangibles para exploración y evaluación	0	0
Activos de minería	0	0
Activos de petróleo y gas	3,448,670,000	3,314,644,000
Construcciones en proceso	477,387,000	372,464,000
Anticipos para construcciones	0	0
Otras propiedades, planta y equipo	218,078,000	219,538,000
Total de propiedades, planta y equipo	4,329,207,000	4,086,914,000
Propiedades de inversión [sinopsis]		
Propiedades de inversión	0	0
Propiedades de inversión en construcción o desarrollo	0	0
Anticipos para la adquisición de propiedades de inversión	0	0
Total de Propiedades de inversión	0	0
Activos intangibles y crédito mercantil [sinopsis]		
Activos intangibles distintos de crédito mercantil [sinopsis]		
Marcas comerciales	0	0
Activos intangibles para exploración y evaluación	0	0
Cabeceras de periódicos o revistas y títulos de publicaciones	0	0
Programas de computador	0	0
Licencias y franquicias	0	0
Derechos de propiedad intelectual, patentes y otros derechos de propiedad industrial, servicio y derechos de explotación	0	0
Recetas, fórmulas, modelos, diseños y prototipos	0	0
Activos intangibles en desarrollo	0	0
Otros activos intangibles	185,819,000	190,772,000
Total de activos intangibles distintos al crédito mercantil	185,819,000	190,772,000
Crédito mercantil	1,638,091,000	1,638,091,000
Total activos intangibles y crédito mercantil	1,823,910,000	1,828,863,000
Proveedores y otras cuentas por pagar [sinopsis]		
Proveedores circulantes	178,772,000	99,712,000
Cuentas por pagar circulantes a partes relacionadas	9,511,000	42,928,000
Pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como circulantes [sinopsis]		

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2019-06-30	Cierre Ejercicio Anterior 2018-12-31
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)	19,525,000	21,014,000
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	28,127,000	31,570,000
Retenciones por pagar circulantes	10,582,000	6,835,000
Otras cuentas por pagar circulantes	394,000	269,000
Total proveedores y otras cuentas por pagar a corto plazo	199,259,000	149,744,000
Otros pasivos financieros a corto plazo [sinopsis]		
Créditos Bancarios a corto plazo	998,451,000	872,286,000
Créditos Bursátiles a corto plazo	0	0
Otros créditos con costo a corto plazo	267,984,000	267,796,000
Otros créditos sin costo a corto plazo	0	0
Otros pasivos financieros a corto plazo	25,436,000	33,523,000
Total de otros pasivos financieros a corto plazo	1,291,871,000	1,173,605,000
Proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo [sinopsis]		
Proveedores no circulantes	0	0
Cuentas por pagar no circulantes con partes relacionadas	0	0
Pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como no circulantes [sinopsis]		
Ingresos diferidos clasificados como no circulantes	0	0
Ingreso diferido por alquileres clasificado como no circulante	0	0
Pasivos acumulados (devengados) clasificados como no corrientes	0	0
Total de pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como no circulantes	0	0
Cuentas por pagar no circulantes a la seguridad social e impuestos distintos de los impuestos a las ganancias	0	0
Impuesto al valor agregado por pagar no circulante	0	0
Retenciones por pagar no circulantes	0	0
Otras cuentas por pagar no circulantes	0	0
Total de proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo	0	0
Otros pasivos financieros a largo plazo [sinopsis]		
Créditos Bancarios a largo plazo	634,337,000	665,872,000
Créditos Bursátiles a largo plazo	1,043,459,000	1,037,680,000
Otros créditos con costo a largo plazo	86,419,000	78,918,000
Otros créditos sin costo a largo plazo	0	0
Otros pasivos financieros a largo plazo	133,211,000	135,482,000
Total de otros pasivos financieros a largo plazo	1,897,426,000	1,917,952,000
Otras provisiones [sinopsis]		
Otras provisiones a largo plazo	65,601,000	61,903,000
Otras provisiones a corto plazo	0	0
Total de otras provisiones	65,601,000	61,903,000
Otros resultados integrales acumulados [sinopsis]		
Superávit de revaluación	0	0
Reserva de diferencias de cambio por conversión	0	0
Reserva de coberturas del flujo de efectivo	0	0
Reserva de ganancias y pérdidas por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta	0	0
Reserva de la variación del valor temporal de las opciones	0	0
Reserva de la variación en el valor de contratos a futuro	0	0
Reserva de la variación en el valor de márgenes con base en moneda extranjera	0	0
Reserva de ganancias y pérdidas en activos financieros a valor razonable a través del ORI	0	0
Reserva por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta	0	0
Reserva de pagos basados en acciones	0	0
Reserva de nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	0	0

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2019-06-30	Cierre Ejercicio Anterior 2018-12-31
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	(134,821,000)	(104,105,000)
Total otros resultados integrales acumulados	(134,821,000)	(104,105,000)
Activos (pasivos) netos [sinopsis]		
Activos	9,188,084,000	8,768,597,000
Pasivos	4,260,112,000	4,014,847,000
Activos (pasivos) netos	4,927,972,000	4,753,750,000
Activos (pasivos) circulantes netos [sinopsis]		
Activos circulantes	502,902,000	463,941,000
Pasivos circulantes	1,588,326,000	1,445,631,000
Activos (pasivos) circulantes netos	(1,085,424,000)	(981,690,000)

[800200] Notas - Análisis de ingresos y gastos

Concepto	Acumulado Año Actual 2019-01-01 - 2019-06-30	Acumulado Año Anterior 2018-01-01 - 2018-06-30	Trimestre Año Actual 2019-04-01 - 2019-06-30	Trimestre Año Anterior 2018-04-01 - 2018-06-30
Análisis de ingresos y gastos [sinopsis]				
Ingresos [sinopsis]				
Servicios	460,778,000	462,077,000	212,349,000	221,786,000
Venta de bienes	140,333,000	87,490,000	49,064,000	53,922,000
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	96,182,000	65,053,000	55,250,000	31,666,000
Total de ingresos	697,293,000	614,620,000	316,663,000	307,374,000
Ingresos financieros [sinopsis]				
Intereses ganados	15,799,000	13,395,000	7,763,000	7,162,000
Utilidad por fluctuación cambiaria	64,835,000	10,877,000	61,598,000	7,877,000
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	80,634,000	24,272,000	69,361,000	15,039,000
Gastos financieros [sinopsis]				
Intereses devengados a cargo	65,688,000	59,738,000	32,967,000	30,173,000
Pérdida por fluctuación cambiaria	49,912,000	22,126,000	55,600,000	64,058,000
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	148,000	124,000	74,000	74,000
Total de gastos financieros	115,748,000	81,988,000	88,641,000	94,305,000
Impuestos a la utilidad [sinopsis]				
Impuesto causado	62,418,000	58,899,000	23,994,000	24,115,000
Impuesto diferido	17,773,000	(856,000)	8,183,000	(4,375,000)
Total de Impuestos a la utilidad	80,191,000	58,043,000	32,177,000	19,740,000

[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 2018, 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 ó la Compañía”) han sido constituidas y tienen domicilio 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 los lugares principales en donde opera se encuentran descritos en la Nota 20.

La Compañía opera en el sector energético y está organizada en dos segmentos operativos separados, Gas y Electricidad. Los importes identificados como Corporativo corresponden a IEnova como compañía controladora. (Ver Nota 12).

El segmento de Gas desarrolla, posee y opera, o tiene participación en, ductos de gas natural, gas licuado de petróleo (“GLP”), un etanoducto, almacenamiento de gas natural licuado (“GNL”) y GLP, 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 terminal de GNL en Baja California, México para la importación, almacenamiento y regasificación de GNL.

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, además posee y opera una planta termoeléctrica de gas natural que incluye dos turbinas de gas y una turbina de vapor en Baja California, México, también posee un parque eólico localizado en el estado de Nuevo León, México, y tiene participación en un proyecto de energía renovable, un negocio conjunto en Baja California, México, ambos proyectos de energía renovable utilizan los recursos eólicos para suministrar energía a clientes en México y en los Estados Unidos, respectivamente.

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 2018, 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 políticas contables, bases de presentación y estimaciones aplicadas en la preparación de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados de la Compañía, fueron las mismas que se aplicaron en la preparación de los

Estados Financieros Consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2018, excepto por la adopción de la IFRS 16 *Arrendamientos* y Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera ("IFRIC" por sus siglas en inglés) 23 *La Incertidumbre Frente a los Tratamientos de Impuestos a las Ganancias*, cuyos efectos se describen en la Nota 2.d. y Nota 17, respectivamente.

Información comparativa

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados proveen información comparativa respecto al periodo anterior. La Compañía presenta información adicional al inicio del periodo anterior cuando hay una aplicación retrospectiva de una política contable, una reestructura retrospectiva o una reclasificación de elementos en los estados financieros consolidados. En estos Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados se revela información adicional de los Segmentos por el año terminado y por los seis periodos terminados al 30 de junio de 2018, debido a la reclasificación retrospectiva. (Ver Nota 12.). Los anteriores Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados (Estados de Ganancias) por el periodo de seis meses terminados el 30 de junio de 2018, fueron reformulados para efectos comparativos como se describe en la Nota 12 de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados.

Para efectos de presentación del flujo de efectivo, los saldos de efectivo restringido ahora forman parte del efectivo y equivalentes de efectivo. En consecuencia, los cambios en efectivo restringido en 2018 ya no se reportan como flujos de efectivo de actividades de inversión.

c. Activos intangibles

Cuando se adquiere un activo intangible en una combinación de negocios y/o adquisición de activos, se reconocen separadamente del crédito mercantil y se reconocen inicialmente a su valor razonable en la fecha de adquisición (considerado como su costo).

Con posterioridad a su reconocimiento inicial, un activo intangible adquirido en una combinación de negocios y/o adquisición de activos se reconocerá por su costo menos la amortización acumulada y el importe acumulado de las pérdidas por deterioro, sobre la misma base que los activos intangibles que se adquieren de forma separada.

d. Arrendamientos

A continuación se detallan las nuevas políticas contables de la Compañía tras la adopción de la IFRS 16, que se han aplicado desde la fecha de la adopción inicial, la cual fue el 1 de enero de 2019:

Activos de derecho de uso

La Compañía reconoce los activos con derecho de uso en la fecha de inicio del arrendamiento (es decir, la fecha en que el activo subyacente está disponible para su uso). Los activos por derecho de uso se miden al costo, menos la depreciación acumulada y pérdidas por deterioro, y se ajustan para cualquier nueva medición de los pasivos por arrendamiento. El costo de los activos por derecho de uso incluye el monto de los pasivos de arrendamiento reconocidos, los costos directos iniciales incurridos y los pagos de arrendamiento realizados en la fecha de inicio o anteriormente, menos los incentivos de arrendamiento recibidos. A menos que la Compañía esté razonablemente segura de obtener la propiedad del activo arrendado al final del plazo del arrendamiento, los activos reconocidos por el derecho de uso se deprecian en línea recta durante el periodo más corto de su vida útil estimada y el plazo del arrendamiento. Los activos por derecho de uso están sujetos a deterioro.

Pasivos de arrendamiento

En la fecha de inicio del arrendamiento, la Compañía reconoce los pasivos de arrendamiento medidos al valor presente de los pagos de arrendamiento que se realizarán durante el plazo del arrendamiento. Los pagos de arrendamiento incluyen pagos fijos (incluidos los pagos fijos en sustancia) menos los incentivos de arrendamiento por cobrar, los pagos de arrendamiento variables que dependen de un índice o una tasa, y los montos que se espera pagar bajo garantías de valor residual. Los pagos del arrendamiento también incluyen el precio de ejercicio de una opción de compra que la Compañía razonablemente ejerza y los pagos de penalidades por rescindir un contrato de arrendamiento, si el plazo del mismo refleja que la Compañía ejercerá la opción de rescindir. Los pagos de arrendamiento variables que no dependen de un índice o una tasa se reconocen como gasto en el período en el que se produce el evento o condición que genera el pago.

Al calcular el valor presente de los pagos de arrendamiento, la Compañía utiliza la tasa incremental por préstamo en la fecha de inicio del arrendamiento si la tasa de interés implícita en el arrendamiento no se puede determinar fácilmente. Después de la fecha de inicio, la cantidad de pasivos por arrendamiento se incrementa para reflejar la acumulación de intereses y se reduce por los pagos de arrendamiento realizados. Además, el valor en libros de los pasivos por arrendamiento se vuelve a medir si hay una modificación, un cambio en el plazo del arrendamiento, un cambio en los pagos del arrendamiento fijo en la sustancia o un cambio en la evaluación para comprar el activo subyacente.

Arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor.

La Compañía aplica la exención de reconocimiento de arrendamiento a corto plazo (es decir, aquellos arrendamientos que tienen un plazo de 12 meses o menos desde la fecha de inicio y no contienen una opción de compra). También aplica el arrendamiento de exenciones de reconocimiento de activos de bajo valor a los arrendamientos que se consideran de bajo valor (es decir, por debajo de \$250.0). Los pagos de arrendamiento a menos de 12 meses y arrendamientos de activos de bajo valor se reconocen como gastos de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

Juicio significativo en la determinación del plazo de arrendamiento de los contratos con opciones de renovación

La Compañía determina el plazo del arrendamiento como el término no cancelable del arrendamiento, junto con cualquier período cubierto por una opción para extender el contrato de arrendamiento si es razonablemente seguro que se ejerza, o cualquier período cubierto por una opción para rescindir el contrato, si es razonablemente cierto que no se ejerza.

e. Ingresos

La Compañía reconoce el ingreso por contratos con clientes en el momento en que los servicios son prestados o cuando los bienes son entregados y aceptados por el cliente, conforme a los términos y condiciones establecidos en los contratos. Consecuentemente, la asignación de estos ingresos se realiza en función de los precios independientes de venta establecidos en los contratos y con base a lo incurrido.

La Compañía ha evaluado el reconocimiento y la medición de los ingresos en función del modelo de cinco pasos en la IFRS 15 *Ingresos de Contratos con Clientes*. La Compañía eligió adoptar la nueva norma a partir del 1 de enero de 2018 aplicando el método de adopción retrospectivo modificado.

Los ingresos por contratos con clientes están clasificados por tipo de producto o servicios:

- i. Generación de energía
- ii. Transporte de gas natural
- iii. Almacenamiento y regasificación
- iv. Servicios administrativos

v. Distribución de gas natural

Una descripción detallada de las principales características por tipo de producto o servicios se presenta a continuación:

i. Ingresos por generación de energía

La Compañía genera ingresos por energías renovables generada por Ventika, S. A. P. I. de C. V. y Ventika II, S. A. P. I. de C. V., (colectivamente “Ventika”), una planta de generación de energía eólica.

Estos ingresos se reconocen bajo Contratos de Compra Venta de Energía a largo plazo (por sus siglas en inglés "PPA") denominados en dólares estadounidenses mediante la venta de electricidad a medida que la energía se entrega en el punto de interconexión. Se factura a los clientes según el volumen de energía entregado a las tarifas establecidas de acuerdo con una fórmula establecida en el contrato.

El cliente tendrá un período de tiempo contractual (comúnmente, hasta el último de (i) 10 días después de la emisión de la factura y (ii) el día 30 del mes calendario) para pagar el importe de la factura en su totalidad. En algunos contratos, si Ventika no proporciona al cliente el mínimo de producción acordado durante un año de operación, debe pagar al cliente una multa en un monto calculado como la diferencia de (i) lo que el cliente tuvo que pagar a la CFE para obtener esa energía en el mercado y (ii) la cantidad que el cliente hubiera pagado a Ventika para comprar la energía mínima al precio del contrato. La Compañía determinó que el precio de la transacción no contiene un componente de financiamiento significativo.

La Compañía, a través de ESJ Renovable II, S. de R. L. de C.V. ("ESJ II" o "Proyecto Solar Pima") y Energía Sierra Juarez Holding, S. de R. L. de C. V. ("ESJH" o "Proyecto Solar Rumorosa") genera ingresos de energía solar, a través de paneles solares.

Estos ingresos se reconocen bajo PPA a largo plazo denominados en dólares estadounidenses mediante la venta de electricidad a medida que la energía se entrega en el punto de interconexión. Se factura a los clientes según el volumen de energía entregado a las tarifas establecidas de acuerdo con una fórmula establecida en el contrato.

La Compañía genera ingresos de su subsidiaria Termoeléctrica de Mexicali, S. de R. L. de C. V. (“TDM”) a través de la planta de energía de gas natural que vende directamente a TDM U. S., LLC. (“TDM U. S.”) la cual es entregada en los puntos de interconexión. La administración consideró el expediente práctico que permite a las entidades el reconocer ingresos basados en los montos facturados al cliente.

ii. Ingresos por transporte de gas

Los servicios de transporte se proporcionan a través de acuerdos a largo plazo basados en una tarifa establecida al inicio del contrato y la Compañía está obligada a transportar y entregar gas natural y otros productos al cliente desde el punto de recepción hasta el punto de entrega, sujeto a volúmenes, mínimo/ máximo.

La tarifa de uso variable depende del volumen entregado. El precio de venta independiente se establece al inicio de cada contrato y según el acuerdo, podría basarse en una tarifa regulada o una tarifa convencional.

iii. Ingresos por servicios de almacenamiento y regasificación

El gas natural siempre permanece como propiedad de los clientes del servicio de almacenamiento, quienes pagan una tarifa global, que incluye dos componentes:

1. Una tarifa fija, que reserva el derecho a almacenar gas natural en las instalaciones de la Compañía.

2. Una tarifa por unidad, para los volúmenes inyectados o retirados del almacenamiento.

El componente de tarifa fija de la tasa global se reconoce como ingresos en el período en que se presta el servicio. El cargo por unidad se reconoce como ingreso cuando los volúmenes se inyectan o se retiran de las instalaciones de almacenamiento.

iv. Ingresos por servicios administrativos

Los ingresos de los servicios prestados bajo los acuerdos de administración generalmente se obtienen a medida que los servicios se prestan y se reconocen a lo largo del tiempo a medida que los clientes reciben y consumen los beneficios de dichos servicios.

A los clientes se les factura por los servicios con base a una tarifa anual fija y los pagos generalmente tienen un vencimiento de un mes. Ciertos acuerdos permiten el reembolso de gastos cuando la Compañía actúa como agentes de los afiliados, tal es el caso en la gestión de facturación y subcontratación de personal de otros afiliados. En tales casos, registramos los ingresos netos de los gastos relacionados incurridos.

v. Ingresos por distribución de gas natural

Los ingresos se generan a través de los cargos por el servicio de distribución facturados mensualmente a sus clientes. El precio de compra del gas natural para la Compañía se basa en los índices de precios internacionales y se traslada directamente a los clientes. Los cargos por el servicio de distribución del sistema ECO están regulados por la CRE, que revisa las tarifas cada cinco años y vigila los precios cobrados a los consumidores finales.

La estructura de tarifas actual del gas natural minimiza el riesgo de mercado al que está expuesta la Compañía, ya que las tarifas se ajustan regularmente con base en la inflación y la fluctuación en los tipos de cambio. Los ajustes en razón de la inflación toman en consideración los componentes del costo incurridos tanto en México como en los Estados Unidos, de manera que los costos incurridos en este último país puedan incluirse en las tarifas finales.

[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 2018, 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 políticas contables, bases de presentación y estimaciones aplicadas en la preparación de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados de la Compañía, fueron las mismas que se aplicaron en la preparación de los Estados Financieros Consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2018, excepto por la adopción de la IFRS 16 *Arrendamientos* y Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera (“IFRIC” por sus siglas en inglés) 23 *La Incertidumbre Frente a los Tratamientos de Impuestos a las Ganancias*, cuyos efectos se describen en la Nota 2.d. y Nota 17, respectivamente.

Información comparativa

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados proveen información comparativa respecto al periodo anterior. La Compañía presenta información adicional al inicio del periodo anterior cuando hay una aplicación retrospectiva de una política contable, una reestructura retrospectiva o una reclasificación de elementos en los estados financieros consolidados. En estos Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados se revela información adicional de los Segmentos por el año terminado y por los seis periodos terminados al 30 de junio de 2018, debido a la reclasificación retrospectiva. (Ver Nota 12.). Los anteriores Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados (Estados de Ganancias) por el periodo de seis meses terminados el 30 de junio de 2018, fueron reformulados para efectos comparativos como se describe en la Nota 12 de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados.

Para efectos de presentación del flujo de efectivo, los saldos de efectivo restringido ahora forman parte del efectivo y equivalentes de efectivo. En consecuencia, los cambios en efectivo restringido en 2018 ya no se reportan como flujos de efectivo de actividades de inversión.

c. *Activos intangibles*

Cuando se adquiere un activo intangible en una combinación de negocios y/o adquisición de activos, se reconocen separadamente del crédito mercantil y se reconocen inicialmente a su valor razonable en la fecha de adquisición (considerado como su costo).

Con posterioridad a su reconocimiento inicial, un activo intangible adquirido en una combinación de negocios y/o adquisición de activos se reconocerá por su costo menos la amortización acumulada y el importe acumulado de las pérdidas por deterioro, sobre la misma base que los activos intangibles que se adquieren de forma separada.

d. *Arrendamientos*

A continuación se detallan las nuevas políticas contables de la Compañía tras la adopción de la IFRS 16, que se han aplicado desde la fecha de la adopción inicial, la cual fue el 1 de enero de 2019:

Activos de derecho de uso

La Compañía reconoce los activos con derecho de uso en la fecha de inicio del arrendamiento (es decir, la fecha en que el activo subyacente está disponible para su uso). Los activos por derecho de uso se miden al costo, menos la depreciación acumulada y pérdidas por deterioro, y se ajustan para cualquier nueva medición de los pasivos por arrendamiento. El costo de los activos por derecho de uso incluye el monto de los pasivos de arrendamiento reconocidos, los costos directos iniciales incurridos y los pagos de arrendamiento realizados en la fecha de inicio o anteriormente, menos los incentivos de arrendamiento recibidos. A menos que la Compañía esté razonablemente segura de obtener la propiedad del activo arrendado al final del plazo del arrendamiento, los activos reconocidos por el derecho de uso se deprecian en línea recta durante el período más corto de su vida útil estimada y el plazo del arrendamiento. Los activos por derecho de uso están sujetos a deterioro.

Pasivos de arrendamiento

En la fecha de inicio del arrendamiento, la Compañía reconoce los pasivos de arrendamiento medidos al valor presente de los pagos de arrendamiento que se realizarán durante el plazo del arrendamiento. Los pagos de arrendamiento incluyen pagos fijos (incluidos los pagos fijos en sustancia) menos los incentivos de arrendamiento por cobrar, los pagos de arrendamiento variables que dependen de un índice o una tasa, y los montos que se espera pagar bajo garantías de valor residual. Los pagos del arrendamiento también incluyen el precio de ejercicio de una opción de compra que la Compañía razonablemente ejerza y los pagos de penalidades por rescindir un contrato de arrendamiento, si el plazo del mismo refleja que la Compañía ejercerá la opción de rescindir. Los pagos de arrendamiento variables que no dependen de un índice o una tasa se reconocen como gasto en el período en el que se produce el evento o condición que genera el pago.

Al calcular el valor presente de los pagos de arrendamiento, la Compañía utiliza la tasa incremental por préstamo en la fecha de inicio del arrendamiento si la tasa de interés implícita en el arrendamiento no se puede determinar fácilmente. Después de la fecha de inicio, la cantidad de pasivos por arrendamiento se incrementa para reflejar la acumulación de intereses y se reduce por los pagos de arrendamiento realizados. Además, el valor en libros de los pasivos por arrendamiento se vuelve a medir si hay una modificación, un cambio en el plazo del arrendamiento, un cambio en los pagos del arrendamiento fijo en la sustancia o un cambio en la evaluación para comprar el activo subyacente.

Arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor.

La Compañía aplica la exención de reconocimiento de arrendamiento a corto plazo (es decir, aquellos arrendamientos que tienen un plazo de 12 meses o menos desde la fecha de inicio y no contienen una opción de compra). También aplica el arrendamiento de exenciones de reconocimiento de activos de bajo valor a los arrendamientos que se consideran de bajo valor (es decir, por debajo de \$250.0). Los pagos de arrendamiento a menos de 12 meses y arrendamientos de activos de bajo valor se reconocen como gastos de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

Juicio significativo en la determinación del plazo de arrendamiento de los contratos con opciones de renovación

La Compañía determina el plazo del arrendamiento como el término no cancelable del arrendamiento, junto con cualquier período cubierto por una opción para extender el contrato de arrendamiento si es razonablemente seguro que se ejerza, o cualquier período cubierto por una opción para rescindir el contrato, si es razonablemente cierto que no se ejerza.

e. Ingresos

La Compañía reconoce el ingreso por contratos con clientes en el momento en que los servicios son prestados o cuando los bienes son entregados y aceptados por el cliente, conforme a los términos y condiciones establecidos en los contratos. Consecuentemente, la asignación de estos ingresos se realiza en función de los precios independientes de venta establecidos en los contratos y con base a lo incurrido.

La Compañía ha evaluado el reconocimiento y la medición de los ingresos en función del modelo de cinco pasos en la IFRS 15 *Ingresos de Contratos con Clientes*. La Compañía eligió adoptar la nueva norma a partir del 1 de enero de 2018 aplicando el método de adopción retrospectivo modificado.

Los ingresos por contratos con clientes están clasificados por tipo de producto o servicios:

- i. Generación de energía
- ii. Transporte de gas natural
- iii. Almacenamiento y regasificación
- iv. Servicios administrativos
- v. Distribución de gas natural

Una descripción detallada de las principales características por tipo de producto o servicios se presenta a continuación:

i. Ingresos por generación de energía

La Compañía genera ingresos por energías renovables generada por Ventika, S. A. P. I. de C. V. y Ventika II, S. A. P. I. de C. V., (colectivamente “Ventika”), una planta de generación de energía eólica.

Estos ingresos se reconocen bajo Contratos de Compra Venta de Energía a largo plazo (por sus siglas en inglés "PPA") denominados en dólares estadounidenses mediante la venta de electricidad a medida que la energía se entrega en el punto de interconexión. Se factura a los clientes según el volumen de energía entregado a las tarifas establecidas de acuerdo con una fórmula establecida en el contrato.

El cliente tendrá un período de tiempo contractual (comúnmente, hasta el último de (i) 10 días después de la emisión de la factura y (ii) el día 30 del mes calendario) para pagar el importe de la factura en su totalidad. En algunos contratos, si Ventika no proporciona al cliente el mínimo de producción acordado durante un año de

operación, debe pagar al cliente una multa en un monto calculado como la diferencia de (i) lo que el cliente tuvo que pagar a la CFE para obtener esa energía en el mercado y (ii) la cantidad que el cliente hubiera pagado a Ventika para comprar la energía mínima al precio del contrato. La Compañía determinó que el precio de la transacción no contiene un componente de financiamiento significativo.

La Compañía, a través de ESJ Renovable II, S. de R. L. de C.V. ("ESJ II" o "Proyecto Solar Pima") y Energía Sierra Juarez Holding, S. de R. L. de C. V. ("ESJH" o "Proyecto Solar Rumorosa") genera ingresos de energía solar, a través de paneles solares.

Estos ingresos se reconocen bajo PPA a largo plazo denominados en dólares estadounidenses mediante la venta de electricidad a medida que la energía se entrega en el punto de interconexión. Se factura a los clientes según el volumen de energía entregado a las tarifas establecidas de acuerdo con una fórmula establecida en el contrato.

La Compañía genera ingresos de su subsidiaria Termoeléctrica de Mexicali, S. de R. L. de C. V. ("TDM") a través de la planta de energía de gas natural que vende directamente a TDM U. S., LLC. ("TDM U. S.") la cual es entregada en los puntos de interconexión. La administración consideró el expediente práctico que permite a las entidades el reconocer ingresos basados en los montos facturados al cliente.

ii. Ingresos por transporte de gas

Los servicios de transporte se proporcionan a través de acuerdos a largo plazo basados en una tarifa establecida al inicio del contrato y la Compañía está obligada a transportar y entregar gas natural y otros productos al cliente desde el punto de recepción hasta el punto de entrega, sujeto a volúmenes, mínimo/ máximo.

La tarifa de uso variable depende del volumen entregado. El precio de venta independiente se establece al inicio de cada contrato y según el acuerdo, podría basarse en una tarifa regulada o una tarifa convencional.

iii. Ingresos por servicios de almacenamiento y regasificación

El gas natural siempre permanece como propiedad de los clientes del servicio de almacenamiento, quienes pagan una tarifa global, que incluye dos componentes:

1. Una tarifa fija, que reserva el derecho a almacenar gas natural en las instalaciones de la Compañía.
2. Una tarifa por unidad, para los volúmenes inyectados o retirados del almacenamiento.

El componente de tarifa fija de la tasa global se reconoce como ingresos en el período en que se presta el servicio. El cargo por unidad se reconoce como ingreso cuando los volúmenes se inyectan o se retiran de las instalaciones de almacenamiento.

iv. Ingresos por servicios administrativos

Los ingresos de los servicios prestados bajo los acuerdos de administración generalmente se obtienen a medida que los servicios se prestan y se reconocen a lo largo del tiempo a medida que los clientes reciben y consumen los beneficios de dichos servicios.

A los clientes se les factura por los servicios con base a una tarifa anual fija y los pagos generalmente tienen un vencimiento de un mes. Ciertos acuerdos permiten el reembolso de gastos cuando la Compañía actúa como agentes de los afiliados, tal es el caso en la gestión de facturación y subcontratación de personal de otros afiliados. En tales casos, registramos los ingresos netos de los gastos relacionados incurridos.

v. *Ingresos por distribución de gas natural*

Los ingresos se generan a través de los cargos por el servicio de distribución facturados mensualmente a sus clientes. El precio de compra del gas natural para la Compañía se basa en los índices de precios internacionales y se traslada directamente a los clientes. Los cargos por el servicio de distribución del sistema ECO están regulados por la CRE, que revisa las tarifas cada cinco años y vigila los precios cobrados a los consumidores finales.

La estructura de tarifas actual del gas natural minimiza el riesgo de mercado al que está expuesta la Compañía, ya que las tarifas se ajustan regularmente con base en la inflación y la fluctuación en los tipos de cambio. Los ajustes en razón de la inflación toman en consideración los componentes del costo incurridos tanto en México como en los Estados Unidos, de manera que los costos incurridos en este último país puedan incluirse en las tarifas finales.

[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 30 de junio de 2019 y por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2019 y 2018 (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 ó la Compañía”) han sido constituidas y tienen domicilio 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 los lugares principales en donde opera se encuentran descritos en la Nota 20.

La Compañía opera en el sector energético y está organizada en dos segmentos operativos separados, Gas y Electricidad. Los importes identificados como Corporativo corresponden a IEnova como compañía controladora. (Ver Nota 12).

El segmento de Gas desarrolla, posee y opera, o tiene participación en, ductos de gas natural, gas licuado de petróleo (“GLP”), un etanoducto, almacenamiento de gas natural licuado (“GNL”) y GLP, 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 terminal de GNL en Baja California, México para la importación, almacenamiento y regasificación de GNL.

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, además posee y opera una planta termoeléctrica de gas natural que incluye dos turbinas de gas y una turbina de vapor en Baja California, México, también posee un parque eólico localizado en el estado de Nuevo León, México, y tiene participación en un proyecto de energía renovable, un negocio conjunto en Baja California, México, ambos proyectos de energía renovable utilizan los recursos eólicos para suministrar energía a clientes en México y en los Estados Unidos, respectivamente.

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.

b. Eventos relevantes

1.1. Incremento y extensión del contrato de crédito revolvente

El 11 de febrero de 2019, la Compañía celebró un convenio modificatorio para i) aumentar el monto de la línea de crédito a la cantidad de \$1.5 billones, ii) ampliar la vigencia del mismo, de agosto de 2020 a febrero de 2024 y iii) incluir a JP Morgan Chase Bank, N. A. y Credit Agricole Corporate y Investemnt Bank en el sindicato de acreedores y en adición se acordó un cambio en la tasa de interés.

1.2. Contrato de crédito revolvente

El 11 de abril de 2019, la Compañía celebró un contrato de crédito en cuenta corriente con Scotiabank Inverlat, S. A. (“Scotiabank”), por hasta \$100,000. La vigencia es de 3 años.

1.3. Carta de Crédito Standby a la Comisión Federal de Electricidad (“CFE”)

El 12 de abril de 2019, Infraestructura Marina del Golfo, S. de R. L. de C. V. (“IMG”) emitió una carta de crédito a la CFE por un monto de \$84,463.9 por cargos fijos por capacidad de tres meses o cualquier penalidad por el periodo de fuerza mayor, a partir del 14 de abril de 2019. Este monto representa el 100 por ciento de participación que la Compañía tiene en el proyecto.

1.4. Terminal de Manzanillo y Guadalajara

El 30 de abril de 2019, la Compañía anuncia la firma de dos contratos de largo plazo para utilizar los servicios de recibo, almacenamiento y entrega de productos refinados en terminales que IEnova está desarrollando en Manzanillo, Colima, y Guadalajara, Jalisco.

La terminal de Manzanillo, en la que IEnova tiene una participación del 52.3 por ciento junto con Trafigura Holdings B. V. (“Trafigura”), ha aumentado su capacidad a 2,2 millones de barriles de almacenamiento. La terminal marina recibirá productos refinados por buque, almacenará y los entregará por carro-tanque y auto-tanque. Se espera que la terminal inicie operaciones comerciales, sujeto al calendario de expedición de permisos, durante el primer trimestre de 2021.

En cuanto a la terminal de Guadalajara, IEnova y Trafigura firmaron un contrato que permitirá el almacenamiento de hasta 290,000 barriles de gasolina y diésel, en una nueva terminal que tendrá capacidad de recibo por carro-tanques, almacenamiento y entrega por auto-tanques, y cuya capacidad total se definirá una vez completados los acuerdos comerciales con los clientes adicionales.

1.5. Plan de expansión

El 4 de junio de 2019, Ecogas México, S. de R. L. de C. V., (“ECO”) anunció un plan de expansión mediante el cual conectará cerca de 40 mil nuevos usuarios con una inversión aproximada de \$1,500.0 millones de pesos mexicanos .

1.6. Calificación crediticia de Moody's

El 7 de junio de 2019, La Compañía anunció que Moody's afirmó la calificación crediticia corporativa en escala global en Baa1 y la calificación crediticia corporativa en escala local Aa1.mx de IEnova, y revisó la perspectiva de estable a negativa.

1.7. Gasoducto Marino South of Texas-Tuxpan

En junio de 2019, IMG, nuestro negocio conjunto con TC Energy, terminó la construcción del gasoducto South of Texas-Tuxpan de 775 km y está listo para comenzar las operaciones comerciales. El gasoducto recibió pagos de fuerza mayor desde noviembre de 2018 hasta abril de 2019. Para poner el gasoducto en servicio, IMG requiere el certificado de aceptación de CFE. Hasta la fecha, CFE no ha proporcionado esta aceptación y, como resultado, el gasoducto no ha podido iniciar los servicios de transporte conforme al contrato.

Además, en junio de 2019, IMG recibió una solicitud de arbitraje de CFE a través de la cual solicitó la anulación de ciertas cláusulas contractuales que se refieren a las responsabilidades de las partes en casos fortuitos o de fuerza mayor, así como reembolsos y pagos aplicables a dichos eventos. Si IMG no puede alcanzar una resolución satisfactoria y oportuna a través de una discusión o arbitraje, puede haber un impacto financiero adverso importante.

La Compañía y TC Energy están en diálogo activo con CFE.

1.8. Contrato de servicios a largo plazo con Marathon Petroleum Corporation (“MPC”)

El 25 de junio de 2019, la Compañía, anunció la firma de un contrato de servicios de largo plazo con una subsidiarias de MPC por 650,000 barriles, equivalente a aproximadamente al 30 por ciento de la capacidad total de la terminal marina de recibo, almacenamiento y entrega de gasolinas, diésel y turbosina en Manzanillo, Colima.

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 2018, 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 políticas contables, bases de presentación y estimaciones aplicadas en la preparación de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados de la Compañía, fueron las mismas que se aplicaron en la preparación de los Estados Financieros Consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2018, excepto por la adopción de la IFRS 16 *Arrendamientos* y Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera ("IFRIC" por sus siglas en inglés) 23 *La Incertidumbre Frente a los Tratamientos de Impuestos a las Ganancias*, cuyos efectos se describen en la Nota 2.d. y Nota 17, respectivamente.

Información comparativa

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados proveen información comparativa respecto al periodo anterior. La Compañía presenta información adicional al inicio del periodo anterior cuando hay una aplicación retrospectiva de una política contable, una reestructura retrospectiva o una reclasificación de elementos en los estados financieros consolidados. En estos Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados se revela información adicional de los Segmentos por el año terminado y por los seis periodos terminados al 30 de junio de 2018, debido a la reclasificación retrospectiva. (Ver Nota 12.). Los anteriores Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados (Estados de Ganancias) por el periodo de seis meses terminados el 30 de junio de 2018, fueron reformulados para efectos comparativos como se describe en la Nota 12 de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados.

Para efectos de presentación del flujo de efectivo, los saldos de efectivo restringido ahora forman parte del efectivo y equivalentes de efectivo. En consecuencia, los cambios en efectivo restringido en 2018 ya no se reportan como flujos de efectivo de actividades de inversión.

c. Activos intangibles

Cuando se adquiere un activo intangible en una combinación de negocios y/o adquisición de activos, se reconocen separadamente del crédito mercantil y se reconocen inicialmente a su valor razonable en la fecha de adquisición (considerado como su costo).

Con posterioridad a su reconocimiento inicial, un activo intangible adquirido en una combinación de negocios y/o adquisición de activos se reconocerá por su costo menos la amortización acumulada y el importe acumulado de las pérdidas por deterioro, sobre la misma base que los activos intangibles que se adquieren de forma separada.

d. Arrendamientos

A continuación se detallan las nuevas políticas contables de la Compañía tras la adopción de la IFRS 16, que se han aplicado desde la fecha de la adopción inicial, la cual fue el 1 de enero de 2019:

Activos de derecho de uso

La Compañía reconoce los activos con derecho de uso en la fecha de inicio del arrendamiento (es decir, la fecha en que el activo subyacente está disponible para su uso). Los activos por derecho de uso se miden al costo, menos la depreciación acumulada y pérdidas por deterioro, y se ajustan para cualquier nueva medición de los pasivos por arrendamiento. El costo de los activos por derecho de uso incluye el monto de los pasivos de arrendamiento reconocidos, los costos directos iniciales incurridos y los pagos de arrendamiento realizados en la fecha de inicio o anteriormente, menos los incentivos de arrendamiento recibidos. A menos que la Compañía esté razonablemente segura de obtener la propiedad del activo arrendado al final del plazo del arrendamiento, los activos reconocidos

por el derecho de uso se deprecian en línea recta durante el período más corto de su vida útil estimada y el plazo del arrendamiento. Los activos por derecho de uso están sujetos a deterioro.

Pasivos de arrendamiento

En la fecha de inicio del arrendamiento, la Compañía reconoce los pasivos de arrendamiento medidos al valor presente de los pagos de arrendamiento que se realizarán durante el plazo del arrendamiento. Los pagos de arrendamiento incluyen pagos fijos (incluidos los pagos fijos en sustancia) menos los incentivos de arrendamiento por cobrar, los pagos de arrendamiento variables que dependen de un índice o una tasa, y los montos que se espera pagar bajo garantías de valor residual. Los pagos del arrendamiento también incluyen el precio de ejercicio de una opción de compra que la Compañía razonablemente ejerza y los pagos de penalidades por rescindir un contrato de arrendamiento, si el plazo del mismo refleja que la Compañía ejercerá la opción de rescindir. Los pagos de arrendamiento variables que no dependen de un índice o una tasa se reconocen como gasto en el período en el que se produce el evento o condición que genera el pago.

Al calcular el valor presente de los pagos de arrendamiento, la Compañía utiliza la tasa incremental por préstamo en la fecha de inicio del arrendamiento si la tasa de interés implícita en el arrendamiento no se puede determinar fácilmente. Después de la fecha de inicio, la cantidad de pasivos por arrendamiento se incrementa para reflejar la acumulación de intereses y se reduce por los pagos de arrendamiento realizados. Además, el valor en libros de los pasivos por arrendamiento se vuelve a medir si hay una modificación, un cambio en el plazo del arrendamiento, un cambio en los pagos del arrendamiento fijo en la sustancia o un cambio en la evaluación para comprar el activo subyacente.

Arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor.

La Compañía aplica la exención de reconocimiento de arrendamiento a corto plazo (es decir, aquellos arrendamientos que tienen un plazo de 12 meses o menos desde la fecha de inicio y no contienen una opción de compra). También aplica el arrendamiento de exenciones de reconocimiento de activos de bajo valor a los arrendamientos que se consideran de bajo valor (es decir, por debajo de \$250.0). Los pagos de arrendamiento a menos de 12 meses y arrendamientos de activos de bajo valor se reconocen como gastos de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

Juicio significativo en la determinación del plazo de arrendamiento de los contratos con opciones de renovación

La Compañía determina el plazo del arrendamiento como el término no cancelable del arrendamiento, junto con cualquier período cubierto por una opción para extender el contrato de arrendamiento si es razonablemente seguro que se ejerza, o cualquier período cubierto por una opción para rescindir el contrato, si es razonablemente cierto que no se ejerza.

e. Ingresos

La Compañía reconoce el ingreso por contratos con clientes en el momento en que los servicios son prestados o cuando los bienes son entregados y aceptados por el cliente, conforme a los términos y condiciones establecidos en los contratos. Consecuentemente, la asignación de estos ingresos se realiza en función de los precios independientes de venta establecidos en los contratos y con base a lo incurrido.

La Compañía ha evaluado el reconocimiento y la medición de los ingresos en función del modelo de cinco pasos en la IFRS 15 *Ingresos de Contratos con Clientes*. La Compañía eligió adoptar la nueva norma a partir del 1 de enero de 2018 aplicando el método de adopción retrospectivo modificado.

Los ingresos por contratos con clientes están clasificados por tipo de producto o servicios:

- i. Generación de energía
- ii. Transporte de gas natural
- iii. Almacenamiento y regasificación
- iv. Servicios administrativos
- v. Distribución de gas natural

Una descripción detallada de las principales características por tipo de producto o servicios se presenta a continuación:

i. *Ingresos por generación de energía*

La Compañía genera ingresos por energías renovables generada por Ventika, S. A. P. I. de C. V. y Ventika II, S. A. P. I. de C. V., (colectivamente “Ventika”), una planta de generación de energía eólica.

Estos ingresos se reconocen bajo Contratos de Compra Venta de Energía a largo plazo (por sus siglas en inglés "PPA") denominados en dólares estadounidenses mediante la venta de electricidad a medida que la energía se entrega en el punto de interconexión. Se factura a los clientes según el volumen de energía entregado a las tarifas establecidas de acuerdo con una fórmula establecida en el contrato.

El cliente tendrá un período de tiempo contractual (comúnmente, hasta el último de (i) 10 días después de la emisión de la factura y (ii) el día 30 del mes calendario) para pagar el importe de la factura en su totalidad. En algunos contratos, si Ventika no proporciona al cliente el mínimo de producción acordado durante un año de operación, debe pagar al cliente una multa en un monto calculado como la diferencia de (i) lo que el cliente tuvo que pagar a la CFE para obtener esa energía en el mercado y (ii) la cantidad que el cliente hubiera pagado a Ventika para comprar la energía mínima al precio del contrato.

La Compañía determinó que el precio de la transacción no contiene un componente de financiamiento significativo.

La Compañía, a través de ESJ Renovable II, S. de R. L. de C.V. ("ESJ II" o "Proyecto Solar Pima") y Energía Sierra Juarez Holding, S. de R. L. de C. V. ("ESJH" o "Proyecto Solar Rumorosa") genera ingresos de energía solar, a través de paneles solares.

Estos ingresos se reconocen bajo PPA a largo plazo denominados en dólares estadounidenses mediante la venta de electricidad a medida que la energía se entrega en el punto de interconexión. Se factura a los clientes según el volumen de energía entregado a las tarifas establecidas de acuerdo con una fórmula establecida en el contrato.

La Compañía genera ingresos de su subsidiaria Termoeléctrica de Mexicali, S. de R. L. de C. V. ("TDM") a través de la planta de energía de gas natural que vende directamente a TDM U. S., LLC. ("TDM U. S.") la cual es entregada en los puntos de interconexión. La administración consideró el expediente práctico que permite a las entidades el reconocer ingresos basados en los montos facturados al cliente.

ii. *Ingresos por transporte de gas*

Los servicios de transporte se proporcionan a través de acuerdos a largo plazo basados en una tarifa establecida al inicio del contrato y la Compañía está obligada a transportar y entregar gas natural y otros productos al cliente desde el punto de recepción hasta el punto de entrega, sujeto a volúmenes, mínimo/máximo.

La tarifa de uso variable depende del volumen entregado. El precio de venta independiente se establece al inicio de cada contrato y según el acuerdo, podría basarse en una tarifa regulada o una tarifa convencional.

iii. Ingresos por servicios de almacenamiento y regasificación

El gas natural siempre permanece como propiedad de los clientes del servicio de almacenamiento, quienes pagan una tarifa global, que incluye dos componentes:

1. Una tarifa fija, que reserva el derecho a almacenar gas natural en las instalaciones de la Compañía.
2. Una tarifa por unidad, para los volúmenes inyectados o retirados del almacenamiento.

El componente de tarifa fija de la tasa global se reconoce como ingresos en el período en que se presta el servicio. El cargo por unidad se reconoce como ingreso cuando los volúmenes se inyectan o se retiran de las instalaciones de almacenamiento.

iv. Ingresos por servicios administrativos

Los ingresos de los servicios prestados bajo los acuerdos de administración generalmente se obtienen a medida que los servicios se prestan y se reconocen a lo largo del tiempo a medida que los clientes reciben y consumen los beneficios de dichos servicios.

A los clientes se les factura por los servicios con base a una tarifa anual fija y los pagos generalmente tienen un vencimiento de un mes. Ciertos acuerdos permiten el reembolso de gastos cuando la Compañía actúa como agentes de los afiliados, tal es el caso en la gestión de facturación y subcontratación de personal de otros afiliados. En tales casos, registramos los ingresos netos de los gastos relacionados incurridos.

v. Ingresos por distribución de gas natural

Los ingresos se generan a través de los cargos por el servicio de distribución facturados mensualmente a sus clientes. El precio de compra del gas natural para la Compañía se basa en los índices de precios internacionales y se traslada directamente a los clientes.

Los cargos por el servicio de distribución del sistema ECO están regulados por la CRE, que revisa las tarifas cada cinco años y vigila los precios cobrados a los consumidores finales.

La estructura de tarifas actual del gas natural minimiza el riesgo de mercado al que está expuesta la Compañía, ya que las tarifas se ajustan regularmente con base en la inflación y la fluctuación en los tipos de cambio. Los ajustes en razón de la inflación toman en consideración los componentes del costo

incurridos tanto en México como en los Estados Unidos, de manera que los costos incurridos en este último país puedan incluirse en las tarifas finales.

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 los periodos de tres meses terminados al 30 de junio de 2019 y 2018, respectivamente, la Compañía realizó las siguientes transacciones con partes relacionadas no consolidables como parte del curso normal de operaciones:

	Ingresos			
	Por el período de seis meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/06/19	30/06/18	30/06/19	30/06/18
Sempra Gas & Power Marketing, LLC ("SG&PM")	\$ 104,114	\$ 77,690	\$ 30,538	\$ 32,109
Sempra LNG International, LLC ("SLNGI")	49,792	—	27,141	—
Tag Pipelines Norte, S. de R. L. de C. V. ("TAG Pipelines Norte")	12,681	11,351	6,410	6,019
Sempra International, LLC ("Sempra International")	831	875	424	521
Servicios ESJ, S. de R. L. de C. V. ("SESJ")	854	567	476	299
ECA Liquefaction, S. de R. L. de C.V. ("ECAL")	699	—	453	—
Southern California Gas Company ("SoCalGas")	405	617	62	188
Tag Norte Holding, S. de R. L. de C. V. ("TAG")	340	—	340	—
Sempra LNG International Holdings, LLC ("SLNGIH")	—	50,733	—	26,683
Sempra LNG ECA Liquefaction, LLC ("SLNGEL")	—	72	—	—

	Costo de ingresos y gastos de operación, de administración y otros gastos			
	Por el período de seis meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/06/19	30/06/18	30/06/19	30/06/18
SLNGI	\$ 115,247	\$ 87,129	\$ 37,425	\$ 42,097

	Costo de ingresos y gastos de operación, de administración y otros gastos			
	Por el período de seis meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/06/19	30/06/18	30/06/19	30/06/18
SG&PM	65,787	50,217	20,654	25,709
Sempra Infrastructure, LLC ("Sempra Infrastructure")	2,754	2,523	1,386	1,256
Sempra International	2,333	4,303	1,468	1,866
SoCalGas	1,230	941	625	524
Pxise Energy Solutions, LLC ("Pxise")	1,111	—	745	—
Sempra Energy Holding, XI. B. V. ("SEH")	72	—	43	—

En las transacciones existen gastos por servicios administrativos de afiliadas por \$2.4 millones y \$4.2 millones por los periodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2019 y 2018, respectivamente y \$1.5 millones y \$1.8 millones por el período de tres meses terminado al 30 de junio de 2019 y 2018, respectivamente los cuales fueron pagados y se han distribuido adecuadamente en los segmentos que incurrieron en dichos gastos.

	Ingresos por intereses			
	Por el período de seis meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/06/19	30/06/18	30/06/19	30/06/18
IMG	\$ 14,066	\$ 29,233	\$ 7,139	\$ 14,826
Sempra Global, LLC ("SEG")	42	32	22	17
Energía Sierra Juárez, S. de R. L. de C. V. ("ESJ")	36	235	—	116
ECAL	13	—	11	—

	Costos financieros			
	Por el período de seis meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/06/19	30/06/18	30/06/19	30/06/18
Inversiones Sempra Limitada ("ISL")	\$ 2,972	\$ 4,499	\$ 1,468	\$ 2,562
Peruvian Opportunity Company, S. A. C. ("POC")	1,843	1,362	900	763
TAG Pipelines Norte	1,160	831	505	421
Sempra Energy International Holding NV ("SEI NV")	786	—	385	—
SEH	—	1,745	—	980
Sempra Oil Trading Suisse ("SOT Suisse")	—	735	—	399

Los siguientes saldos se encuentran pendientes al final del período / año:

	Saldos por cobrar a partes relacionadas no consolidables (corriente)	
	Al	
	30/06/19	31/12/18
SG&PM	\$ 17,410	\$ 40,600
TAG Pipelines Norte	2,610	2,234
Pxise	1,802	1,803
SESJ	485	346
ECAL	278	—
TAG	70	—
SoCalGas	—	60
	<u>\$ 22,655</u>	<u>\$ 45,043</u>

	Saldos por pagar a partes relacionadas no consolidables (corriente)	
	Al	
	30/06/19	31/12/18
ISL (i)	\$ 165,769	\$ 165,768
POC (ii)	102,000	102,000
SG&PM	4,632	23,412
SLNGI	4,293	18,795
Sempra International	372	122
SoCalGas	197	199
Pxise	17	—
SEH	—	10
PEI INC	—	390
	<u>\$ 277,280</u>	<u>\$ 310,696</u>

Nuevos préstamos y/o convenios modificatorios a 2019:

i. El 16 de enero de 2018, IEnova suscribió con ISL una línea de crédito por \$70.0 millones, para financiar capital de trabajo y para fines corporativos generales. El crédito tiene un plazo de doce meses, con la opción de extenderlo. El interés del saldo pendiente se paga trimestralmente a la Tasa de Oferta Interbancaria de Londres ("LIBOR") a tres meses más 63 puntos base ("PBS") por año, pagaderos el último día de cada trimestre.

El 21 de marzo de 2018, la Compañía firmó un convenio modificatorio a los términos de la línea de crédito sobre los \$85.0 millones con ISL, las nuevas características son las siguientes: el plazo fue extendido y vence y es exigible en su totalidad el 21 de marzo de 2019, la tasa de interés aplicable se computará a la tasa LIBOR a tres meses más 63 PBS por año, pagaderos el último día de cada trimestre.

El 30 de noviembre de 2018, la Compañía realizó un pago a ISL por \$179.2 millones, liquidando en su totalidad los préstamos por \$90.0 y \$70.0 millones y parcialmente el préstamo por \$30.0 millones.

El 15 de diciembre de 2018, la Compañía firmó un convenio modificatorio a los términos de la línea de crédito sobre los \$30.0 y \$70.0 millones con ISL, las nuevas características son las siguientes: el plazo fue extendido y vence y es exigible en su totalidad el 15 de diciembre de 2019, la tasa de interés aplicable se computará a la tasa LIBOR a tres meses más 1.024 por ciento por año, pagaderos el último día de cada trimestre.

El 21 de marzo de 2019, la Compañía firmó un convenio modificatorio a los términos de la línea de crédito sobre los \$85.0 millones con ISL, las nuevas características son las siguientes: el plazo fue extendido y vence y es exigible en su totalidad el 29 de noviembre de 2019, la tasa de interés aplicable se computará a la tasa LIBOR a tres meses más 80 PBS por año, pagaderos el último día de cada trimestre.

ii. El 15 de diciembre de 2018, la Compañía firmó un convenio modificatorio aplicable a los siguientes contratos:

- \$20.0 millones (pactado originalmente el 27 de diciembre de 2016)

- \$19.0 millones (pactado originalmente el 27 de abril de 2017)
- \$21.0 millones (pactado originalmente el 26 de junio de 2017)
- \$21.0 millones (pactado originalmente el 29 de septiembre de 2017)
- \$21.0 millones (pactado originalmente el 28 de diciembre de 2017)

Las nuevas condiciones del contrato descrito arriba por un monto acumulado de \$102.0 millones con POC, son las siguientes: el plazo fue extendido y vence y es exigible en su totalidad el 15 de diciembre de 2019, la tasa de interés aplicable se computará a la tasa LIBOR a tres meses más 90 PBS anual, pagaderos el último día de cada trimestre.

b. Préstamos otorgados a partes relacionadas no consolidables

	Al	
	30/06/19	31/12/18
IMG (i)	\$ 709,729	\$ 640,775
SEG(ii)	2,481	2,111
ECAL (iii)	856	—
ESJ	—	3,411
	<u>\$ 713,066</u>	<u>\$ 646,297</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 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 PBS, capitalizables trimestralmente.

El 6 de Diciembre de 2017, la Compañía celebró un adendum modificatorio para la ampliación de la línea de crédito hasta por un monto de \$14,167.9 millones de pesos mexicanos.

Al 30 de junio de 2019, el saldo del préstamo es de \$13,604.4 millones de pesos mexicanos el cual incluye intereses capitalizados por un monto de \$2,150.3 millones de pesos mexicanos.

- ii. El 7 de diciembre de 2016, IEnova celebró un contrato de préstamo con SEG, otorgando una línea de crédito por un monto de hasta \$12.0 millones, la fecha de vencimiento es el 6 de diciembre de 2026.
- iii. El 7 de enero de 2019, IEnova suscribió con ECAL una línea de crédito por \$65.0 millones, para financiar capital de trabajo y para fines corporativos generales. El crédito tiene un plazo de diez años, la tasa de interés aplicable se computará a la tasa LIBOR a tres meses más 365 PBS por año, pagaderos el último día de cada trimestre.

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. Préstamos a largo plazo recibidos de partes relacionadas no consolidables

	Al	
	30/06/19	31/12/18
SEI NV	\$ 38,460	\$ 38,460
TAG Pipelines Norte	38,319	36,701
	<u>\$ 76,779</u>	<u>\$ 75,161</u>

d. Compensación al personal clave de la administración

La compensación pagada al personal clave de la administración de la Compañía fue de \$9.2 millones y \$9.9 millones por los periodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2019 y 2018 respectivamente y \$.1.2 millones y \$1.0 millón por el período de tres meses terminado al 30 de junio de 2019 y 2018, 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 conformado entre IEnova y Saavi Energía, inició operaciones en Junio de 2015. Al 30 de junio de 2019 y 2018, la Compañía registra el 50 por ciento de la participación en ESJ mediante método de participación.

	Período / Año terminado al	
	30/06/19	31/12/18
Total capital contable	\$ 43,458	\$ 45,286
Participación en el capital contable	\$ 21,729	\$ 22,643
Crédito mercantil	12,121	12,121
Importe registrado como inversión en ESJ	<u>\$ 33,850</u>	<u>\$ 34,764</u>

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

	Por el período de seis meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/06/19	30/06/18	30/06/19	30/06/18
Ingresos	\$ 28,126	\$ 27,374	\$ 14,449	\$ 15,826

	Por el período de seis meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/06/19	30/06/18	30/06/19	30/06/18
Gastos de operación, administración y otros	(13,135)	(10,449)	(6,562)	(5,220)
Costos financieros	(7,037)	(7,750)	(3,513)	(3,861)
Otras ganancias (pérdidas), neto	45	(67)	21	(128)
Impuestos a la utilidad	(3,069)	(1,653)	(109)	(655)
Utilidad del período	\$ 4,930	\$ 7,455	\$ 4,286	\$ 5,962
Participación en las utilidades de ESJ	\$ 2,465	\$ 3,728	\$ 2,143	\$ 2,981

- 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, North American Development Bank (“NADB”) como banco técnico y modelador, Nacional Financiera, S. N. C. Institución de Banca de Desarrollo (“NAFINSA”), Norddeutsche Landesbank Girozentrale (“NORD/LB”) y Sumitomo Mitsui Banking Corporation (“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 a la tasa LIBOR más el margen aplicable como se muestra a continuación:

Años	LIBOR margen aplicable
junio 2015 - junio 2019	2.375%
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 30 de junio de 2019, se presenta a continuación:

	Saldo de la deuda
Mizuho	\$ 44,435
SMBC	44,435
NORD/LB	44,435
NAFINSA	32,316
NADB	32,316
	<u>\$ 197,937</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 para financiar el proyecto, 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 dividendos deben ser aportados a prorrata por los accionistas.

4.2. IMG

Negocio conjunto formado entre IEnova y TC Energy, para la construcción del ducto marino Sur de 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.

Al 30 de junio de 2019 y 2018, la Compañía registra el 40 por ciento de participación en IMG mediante método de participación.

	Período / Año terminado al	
	30/06/19	31/12/18
Total capital contable	\$ 644,329	\$ 673,224
Participación en el capital contable	\$ 257,730	\$ 269,290
Garantías (b)	5,018	5,018
Remediación en tasas de interés (c)	(61,720)	(37,653)
Participación en el capital contable e importe registrado como inversión en IMG	<u>\$ 201,028</u>	<u>\$ 236,655</u>

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

	Por el período de seis meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/06/19	30/06/18	30/06/19	30/06/18
(Gasto) ingreso financiero, neto	\$ (90)	\$ 6,423	\$ —	\$ 6,284
Otras (pérdidas) ganancias, neto*	(40,196)	20,943	(16,922)	106,602
Beneficio (gasto) por impuestos a la utilidad	6,602	(1,109)	4,103	(25,189)
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
(Pérdida) utilidad del período	\$ (33,684)	\$ 26,257	\$ (12,819)	\$ 87,697
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
Participación en las (pérdidas) utilidades de IMG	\$ (13,474)	\$ 10,503	\$ (5,128)	\$ 35,079
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>

* 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.

a. **Financiamiento del proyecto IMG.** Al 30 de junio de 2019 y 2018, 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 revolving 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 millones de pesos mexicanos y \$21,252.1 millones de pesos mexicanos, respectivamente. Las líneas de crédito devengan intereses a una tasa THIE más 220 PBS. Al 30 de junio de 2019, el saldo pendiente del préstamo que se muestra en el balance de IEnova es por un monto de \$13,604.4 millones de pesos mexicanos.

El 23 de marzo de 2018, IMG suscribió una línea de crédito por \$300.0 millones de dólares con Scotiabank, el cual puede disponerse en dólares americanos o en pesos mexicanos, para financiar pagos de Impuesto al Valor Agregado y otros gastos de capital. 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 90 PBS para los dólares americanos o a tasa THIE más 50 PBS para los pesos mexicanos, al término de la vigencia del préstamo junto con el capital.

Al 30 de junio de 2019 el saldo de esta línea de crédito fue de \$278.7 millones.

b. **Garantías.** IEnova y TC Energy han proporcionado garantías a terceros asociados con la construcción del ducto marino de gas natural del Sur de Texas-Tuxpan de IMG. El monto de las garantías otorgadas por IEnova de acuerdo a su participación en el proyecto es de aproximadamente \$5.3 millones y terminará al cumplirse todas las obligaciones garantizadas. Las garantías concluyen en distintos períodos y hasta julio 2019.

c. **Remediación de la tasa de interés capitalizable.** Al 31 de junio de 2019 y 2018, el importe ajustado en este periodo por el préstamo entre IEnova e IMG fue de \$7.3 millones y \$11.9 millones, respectivamente, 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 al 30 de junio de 2019 y 2018 del 10.6 por ciento y 9.8 por ciento, respectivamente; mientras que la tasa de financiamiento de los recursos utilizados por IEnova por los periodos al 30 de junio de 2019 y 2018 fue en promedio de 4.1 por ciento.

4.3. TAG (Una subsidiaria de Ductos y Energéticos del Norte S. de R. L. de C. V. ("DEN"))

TAG, junto con TAG Pipeline Norte, un negocio en conjunto entre IEnova y un consorcio comprendido por BlackRock y First Reserve, así como con Pemex Transformación Industrial, son accionistas del Gasoducto Los Ramones Norte, el cual comenzó su operación en febrero de 2016.

Al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, la Compañía reconoció la inversión en TAG mediante método de participación:

	Período / Año terminado al	
	30/06/19	31/12/18
Total capital contable	\$ 469,768	\$ 476,538
Importe registrado como inversión en TAG	\$ 234,884	\$ 238,269
Remediación de la inversión	99,020	99,020
Importe registrado como inversión en TAG	\$ 333,904	\$ 337,289

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

	Por el período de seis meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/06/19	30/06/18	30/06/19	30/06/18
Ingresos	\$ 106,088	\$ 104,183	\$ 52,887	\$ 51,331
Gastos de operación, administración y otros	(17,610)	(15,895)	(8,950)	(8,121)
Costos financieros	(28,129)	(29,901)	(14,054)	(12,890)
Otras ganancias (pérdidas), netas	1,671	(3,406)	(306)	(3,356)
Gasto por impuestos a la utilidad	(22,120)	(18,621)	(11,305)	(14,120)
Utilidad del período	\$ 39,900	\$ 36,360	\$ 18,272	\$ 12,844
Participación en las utilidades de TAG	\$ 19,950	\$ 18,179	\$ 9,136	\$ 6,422

- 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 del 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.

Las líneas de crédito tienen vencimiento en diciembre de 2026 y diciembre de 2034 para el corto y largo plazo de los préstamos, respectivamente, con vencimientos semestrales, generan intereses a la tasa LIBOR más el margen aplicable que se muestra a continuación:

Años	Margen aplicable (PBS)
1ra. disposición – (Fecha de inicio de operación comercial del sistema)	250
0 - 4	265
5 – 9	300
10 – 14	325
15 - hasta el vencimiento del crédito	350

Al 30 de junio de 2019, el saldo pendiente del préstamo es de \$1,062.0 millones, con sus respectivos vencimientos. TAG ha celebrado contratos de coberturas de tasas de interés para mitigar el riesgo, intercambiando las tasas de interés variables a tasas de interés fijas.

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 30 de junio de 2019.

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

Años	Monto
2019	\$ 59
2020	59
2021	59
2022	59
Subsecuentes	826
Total	<u>\$ 1,062</u>

- b. **Swaps de tasas de interés.** En diciembre de 2015, TAG contrató un instrumento financiero swap con el objeto de cubrir el riesgo de cambios de la tasa de interés LIBOR. La tasa fija contratada fue de 2.9 por ciento para la fecha de vencimiento de la deuda a diciembre 2034.

- 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.

4.4. ECA LNG Holdings B.V.

En febrero de 2019, ECAL y ECA Minority, S. de R. L. de C. V. fueron desconsolidadas, su controladora es ahora ECA LNG Holdings B. V. un negocio conjunto entre IEnova y Sempra LNG ECA Liquefaction, LLC (50 por ciento cada uno).

Al 30 de junio de 2019, la Compañía realizó aportaciones por \$2,295.0 y reconoció un método de participación por un monto de (\$290.0).

5. Propiedad, planta y equipo, neto

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

	Al	
	30/06/19	31/12/18
Proyectos solares (i)	\$ 187,941	\$ 210,547
Terminales líquidos (ii)	178,341	84,379
Proyectos de gasoductos (iii)	92,899	67,249
Otros proyectos	18,206	10,330
	<u>\$ 477,387</u>	<u>\$ 372,505</u>

Las adiciones de propiedad, planta y equipo durante el 2019 y 2018 están conformadas principalmente por la construcción en proceso relacionada con:

- Solares - Tepezalá II y Don Diego, en Aguascalientes y Sonora, respectivamente.
- Terminales - Veracruz, Puebla, Ciudad de México, Baja California, Colima, Jalisco y Sinaloa.
- Gasoductos - Estación de compresión en Sonora.

El 1 de abril de 2019, la gerencia declaró el término de construcción y fecha de inicio de operación comercial ("COD" por sus siglas en inglés) del proyecto Pima Solar.

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

Costos de préstamos. Durante los seis meses terminados al 30 de junio de 2019 y 2018, la Compañía capitalizó intereses atribuibles a la construcción de sus proyectos por un monto de \$10.8 millones y \$3.2 millones, respectivamente.

El promedio ponderado de la tasa utilizada para determinar los costos de intereses capitalizables fue de 4.1 por ciento para los seis meses terminados al 30 de junio de 2019 y 2018.

6. Activos intangibles

	Al	
	30/06/19	31/12/18
<i>Saldo en libros:</i>		
Derechos de transmisión de energía renovable (i)	\$ 164,622	\$ 164,622
Contrato de operación y mantenimiento ("O&M") (ii)	44,566	44,566
Amortización	<u>(23,369)</u>	<u>(18,416)</u>
	<u>\$ 185,819</u>	<u>\$ 190,772</u>

i. Derechos de transmisión de energía renovable

El 14 de diciembre de 2016, derivado de la adquisición de Ventika, la Compañía reconoció \$154.1 millones por derechos de transmisión de energía renovable asociados a los proyectos aprobados bajo el programa preexistente de autoabastecimiento de energía renovable.

El 28 de febrero de 2018, la Compañía adquirió un activo intangible de \$5.0 millones relacionados con el permiso de autoabastecimiento del proyecto Solar Don Diego.

El 14 de agosto de 2018, la Compañía adquirió un activo intangible de \$5.5 millones relacionados con el permiso de autoabastecimiento del proyecto Border Solar.

La amortización se calcula utilizando el método de línea recta en función de la vida útil remanente del activo intangible relacionado, durante el plazo de los contratos de autoabastecimiento de 20 años para Ventika y de 15 años para Don Diego y Border Solar.

ii. Contrato de O&M

En noviembre de 2017, derivado de la adquisición de activos de DEN, la Compañía reconoció un activo intangible por \$44.6 millones, relacionado con el contrato de O&M con TAG, la amortización es calculada utilizando el método de línea recta hasta la fecha del vencimiento del contrato en febrero de 2041, equivalente a 23 años.

7. Deuda a corto plazo

La deuda a corto plazo se integra como sigue:

	Al	
	30/06/19	31/12/18
Línea de crédito (i)	\$ 933,259	\$ 808,086
Deuda a corto plazo de IEnova Pipelines S. de R. L de C. V. (“IEnova Pipelines”), crédito bancario (Ver Nota 8.c)	39,737	38,227
Deuda a corto plazo de Ventika, crédito bancario (Ver Nota 8.b)	25,455	25,973
Trina Solar (Ver nota 8.e)	216	28
	<u>\$ 998,667</u>	<u>\$ 872,314</u>
Costos de financiamiento	<u>(7,266)</u>	<u>(2,140)</u>
	<u>\$ 991,401</u>	<u>\$ 870,174</u>

- i. **Línea de crédito con SMBC.** El 9 de enero y 28 de marzo de 2019, la Compañía dispuso de \$50.0 millones y \$250.0 millones, respectivamente.

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. Los costos de emisión de esta transacción por \$5.8 millones fueron capitalizados.

El 29 de marzo 2019, la Compañía pagó \$300.0 millones del crédito.

En abril 2019, la Compañía dispuso de \$105.0 millones.

El 17 de junio 2019, la Compañía dispuso de \$20.0 millones.

Al 30 de junio 2019 y 31 de diciembre 2018, el monto disponible del crédito fue de \$567.0 millones y \$362.0 millones, respectivamente.

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

Durante los seis meses terminados al 30 de junio 2019, la tasa de intereses promedio ponderada de corto plazo con SMBC fue de 3.4 por ciento.

8. Deuda a largo plazo

La deuda a largo plazo se integra como sigue:

	Al	
	30/06/19	31/12/18
Senior Notes (a)	\$ 840,000	\$ 840,000
Santander – Ventika (b)	414,821	426,359
BBVA Bancomer S. A. (“Bancomer”) – IEnova Pipelines (c)	219,515	239,513
CEBURES a tasa fija (d)	203,459	198,142
Trina Solar (e)	9,640	3,757
	<u>\$ 1,687,435</u>	<u>\$ 1,707,771</u>
Costos de emisión de deuda	<u>(31,216)</u>	<u>(32,579)</u>
	<u>\$ 1,656,219</u>	<u>\$ 1,675,192</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.

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

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
BANOBRA	15/03/2032
NADB	15/03/2032
BANCOMEXT	15/03/2032
NAFINSA	15/03/2032

El desglose del crédito se muestra a continuación:

Banco	Al 30/06/19
NADB	\$ 134,488
SANTANDER	84,870
BANOBRAS	86,430
NAFINSA	67,244
BANCOMEXT	67,244
	\$ 440,276

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 por ciento del total de las líneas de crédito. Los contratos swap permiten a la Compañía pagar tasas fijas de interés por 2.94 por ciento y 3.68 por ciento, respectivamente, y recibir tasas variables (LIBOR a 3 meses).

- c. **Bancomer – 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 por ciento, The Bank of Tokyo Mitsubishi ("Bank of Tokio") con el 20 por ciento, Mizuho con el 15 por ciento y NORD/LB con el 15 por ciento.

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

La tasa de interés que devenga el contrato de crédito es LIBOR más 2.0 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 30 de junio de 2019, los vencimientos de la deuda (incluyendo corto y largo plazo) son como sigue:

Año	Monto
2019	\$ 20,021
2020	42,213
2021	45,054
Posteriores	162,395
	\$ 269,683

En dicho crédito, IEnova Pipelines fue denominada como acreditada, TDF, S. de R. L. de C. V. ("TDF") y Gasoductos de Tamaulipas, S. de R. L. de C. V. ("GdT") 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 (UAIDA 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.

Los instrumentos financieros derivados antes mencionados se designaron de flujo de efectivo, en términos de lo permitido por la normatividad contable, esto dado que los swap 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.

- d. **CEBURES.** 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.
- ii. La segunda colocación fue de \$102.1 millones (\$1,300.0 millones de pesos mexicanos históricos), devengando intereses a una tasa variable de THIE más 30 PBS, con pagos de intereses mensuales hasta su vencimiento en 2018. La tasa promedio anual al 30 de junio de 2018 fue de 6.3 por ciento.

El 8 de Febrero de 2018, la Compañía hizo el reembolso de la segunda colocación de la emisión de deuda pública, CEBURES, por un monto de \$1,300.0 millones de pesos mexicanos.

Para esta deuda con vencimiento programado para 2018, la Compañía contrato un instrumento derivado e intercambié tasa fija en pesos mexicanos por un tipo fijo en dólares americanos, intercambiando pagos principales e intereses. La compañía recibió \$1,300.0 millones de pesos mexicanos y pagó \$102.0 millones de dólares estadounidenses. El reembolso finalizó el contrato de cobertura y la responsabilidad de CEBURES.

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.
- ii. Para la deuda con vencimiento en 2018, la Compañía intercambió la tasa variable en pesos por una tasa fija en dólares, intercambiando pagos de capital e intereses. La tasa de interés promedio ponderada, en dólares a través de este swap fue de 2.66 por ciento.

Al 30 de junio 2019, la suma del valor del nocional de los swap's es de \$306.2 millones (\$3,900.0 millones de Pesos históricos), estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.

- e. **Trina Solar - ESJ Renewable I. S. de R. L. de C. V.** El 31 de julio de 2018, la Compañía firmó un contrato de crédito con Trina Solar Holdings B.V. El monto del préstamo es por \$3.7 millones, el cual será utilizado para el desarrollo del proyecto solar de Tepezalá II, con vencimiento de 10 años.

El préstamo otorgado puede ser pagado en su totalidad al final de la vida del contrato, o bien, total o parcialmente antes del termino de este.

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 préstamo al 30 de junio 2019 incremento \$4.6 millones, quedando un saldo total de \$9.6 millones.

9. Instrumentos financieros

a. Tipos de cambio

Los tipos de cambio vigentes al 30 de junio de 2019, 31 de diciembre de 2018 y 23 de julio de 2019 son los siguientes:

	Pesos mexicanos		
	30/06/19	31/12/18	23/07/19
Un dólar estadounidense	\$ 19.1685	\$ 19.6829	\$ 19.0123

b. Valor razonable de instrumentos financieros

9.1. Valor razonable 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.

	Al			
	30/06/19		31/12/18	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
Activos financieros				
Arrendamiento financiero por cobrar	\$ 938,077	\$ 938,077	\$ 942,184	\$ 942,184
Cuentas por cobrar partes relacionadas no consolidables	735,721	755,699	691,340	696,626
Pasivos financieros				
Deuda a largo plazo (cotizados en la bolsa de valores)	1,043,459	954,096	1,038,142	865,710
Deuda bancaria a largo plazo	634,336	756,511	665,872	672,527
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables (corto plazo)	277,280	267,768	310,696	310,696
Deuda a corto plazo	998,667	998,667	872,314	872,314
Préstamos de partes relacionadas no consolidables (largo plazo)	76,779	81,375	75,161	67,963
Prestamos asociada (largo plazo)	9,640	9,130	3,757	3,274

9.2. Técnicas de valuación y supuestos aplicados para propósitos de medir el valor razonable

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

- i. El valor razonable 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.
- ii. La Compañía determina el valor razonable de su deuda a largo plazo con precios de mercados reconocidos.
- 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 valor razonable 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.

- iv. El valor razonable 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 valorar 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.

9.3. *Mediciones de valor razonable reconocidas en los Estados Consolidados de Posición Financiera Intermedios Condensados*

La Compañía aplica de forma recurrente mediciones de valor razonable para ciertos activos y pasivos. “Valor razonable” 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 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 de crédito de la Compañía cuando mide el valor razonable de sus pasivos.

La Compañía establece una jerarquía de valor razonable que prioriza la designación de los inputs utilizados para medir el valor razonable. 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 valor razonable 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 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; y
- iii. 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.

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

	Al	
	30/06/19	31/12/18
<i>Activos financieros a valor razonable a través de resultados</i>		
Inversiones en valores a corto plazo (incluidas en equivalentes de efectivo (Nivel 1))	\$ 37,784	\$ 83
Activos financieros derivados (Nivel 2)	8,814	17,620
<i>Pasivos financieros a valor razonable a través de resultados</i>		
Pasivos financieros derivados (Nivel 2)	156,568	163,823

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.

10. 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 para los años y periodo de tres meses terminados al 30 de junio 2019 y 2018 se concilian con la utilidad del periodo como sigue:

	Por el período de seis meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/06/19	30/06/18	30/06/19	30/06/18
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos	\$ 284,691	\$ 255,450	\$ 139,510	\$ 77,570
Impuestos a la utilidad calculados a la tasa legal (30%)	(85,407)	(76,635)	(41,853)	(23,271)
Efectos de fluctuación cambiaria	(19,508)	1,847	(8,120)	50,385
Efectos de ajuste por inflación	(1,158)	(6,025)	840	1,482
Efecto de pérdidas fiscales no utilizadas como impuesto diferido activo	(1,552)	1,857	(687)	3,497
Efecto de tipo de cambio e inflación sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo, neto y pérdidas fiscales	14,821	22,380	4,768	(50,768)
Estímulos Fiscales	11,560	— —	11,560	—

	Por el período de seis meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/06/19	30/06/18	30/06/19	30/06/18
Otros	<u>1,053</u>	<u>(1,467)</u>	<u>1,315</u>	<u>(1,065)</u>
Gasto por impuestos a la utilidad reconocidos en los Estados Consolidados de Ganancias	<u>\$ (80,191)</u>	<u>\$ (58,043)</u>	<u>\$ (32,177)</u>	<u>\$ (19,740)</u>

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. 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.
- iv. El efecto inflacionario de ciertos activos y pasivos monetarios.

11. Capital contable

El 14 de junio de 2018, la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de la Compañía aprobó la constitución de un fondo de compra de acciones propias, considerando un monto máximo de hasta \$250.0 millones. Al 30 de junio 2019 y al 31 de diciembre de 2018, la Compañía ha recomprado 4,200,000 y 2,000,000 acciones por un total de \$15.4 y \$7.2 millones, respectivamente.

Al 30 de junio 2019 y 31 de diciembre de 2018, el monto nominal del fondo de compra de acciones es de \$234.6 millones (\$4,854 millones de pesos mexicanos) y \$242.8 millones (\$5,012 millones de pesos mexicanos), respectivamente.

Las acciones recompradas se mantienen en Tesorería y no pueden ser liberadas sin la aprobación de la Asamblea General de Accionistas de la Compañía.

Al 31 de marzo de 2019

(Pesos mexicanos)

Accionistas de la Compañía	Número de Partes Sociales	Partes Sociales			Total de Partes Sociales en dólares
		Fijas	Partes Sociales 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	\$ 751,825
Inversionistas privados	514,985,500	—	5,149,855,000	5,149,855,000	211,447
	<u>1,534,023,812</u>	<u>\$ 50,000</u>	<u>\$ 15,340,188,120</u>	<u>\$ 15,340,238,120</u>	<u>\$ 963,272</u>

12. Información por segmentos

12.1. Productos y servicios de los cuales los segmentos obtienen sus ingresos

La información reportada para efectos de la asignación de recursos y evaluación de desempeño de los segmentos se centra en los tipos de bienes o servicios entregados o proporcionados. Los segmentos reportables por la Compañía son descritos y presentados en la Nota 1.

Las siguientes tablas muestran información seleccionada por segmento de los Estados Consolidados de Ganancias Intermedios Condensados y los Estados de Posición Financiera Consolidados Intermedios Condensados.

12.2. Ingresos y resultados por segmento

	Ingresos por segmento			
	Por el período de seis meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/06/19	30/06/18	30/06/19	30/06/18
Gas	\$ 542,041	\$ 490,589	\$ 246,722	\$ 245,237
Electricidad	154,318	123,156	69,517	61,617
Corporativo	934	875	424	520
Total ingresos por segmentos	<u>\$ 697,293</u>	<u>\$ 614,620</u>	<u>\$ 316,663</u>	<u>\$ 307,374</u>

Ingresos por tipo de producto o servicios

El siguiente es un análisis de los ingresos de la Compañía por sus principales tipos de productos o servicios por los años y períodos de tres meses terminados al 30 de junio 2019 y 2018:

	Por el período de seis meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/06/19	30/06/18	30/06/19	30/06/18
Transporte de gas	\$ 247,839	\$ 243,105	\$ 130,324	\$ 124,605
Venta de gas natural	137,093	87,490	64,167	61,528
Generación de energía	149,595	123,777	45,824	53,922
Otros ingresos operativos (i)	68,054	65,053	36,357	27,881
Almacenamiento y regasificación	56,191	56,502	26,420	28,429
Distribución de gas natural	38,521	38,693	13,571	11,009
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
Total de Ingresos de operaciones	\$ 697,293	\$ 614,620	\$ 316,663	\$ 307,374

Otros ingresos operativos, se conforman principalmente de:

- i. IEnova Marketing, S. de R. L. de C. V., recibió pagos de SLNGIH y SLNGI relacionados con las pérdidas y obligaciones incurridas por un monto de \$49.8 millones y \$50.7 millones por los periodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2019 y 2018, respectivamente, y \$27.1 millón y \$26.7 millones por el período de tres meses terminado al 30 de junio de 2019 y 2018 las cuales se encuentran presentados dentro del rubro de ingresos en los Estados Consolidados de Ganancias Intermedios Condensados.

	Utilidad por segmento			
	Por el período de seis meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/06/19	30/06/18	30/06/19	30/06/18
Gas	\$ 203,593	\$ 243,020	\$ 108,347	\$ 135,354
Electricidad	46,001	32,550	24,558	21,207
Corporativo	(36,443)	(45,753)	(20,344)	(54,249)
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
Total utilidad por segmentos	\$ 213,151	\$ 229,817	\$ 112,561	\$ 102,312

La utilidad por segmentos es la medición que se reporta para los propósitos de asignación y evaluación de los rendimientos de recursos del segmento.

12.3. Activos y pasivos por segmentos

	Al	
	30/06/19	31/12/18
Activos por segmentos:		
Gas	\$ 6,811,891	\$ 6,705,011
Electricidad	1,543,302	1,356,815
Corporativo	832,891	706,771
	<u> </u>	<u> </u>
Total activos consolidados	\$ 9,188,084	\$ 8,768,597
	<u> </u>	<u> </u>

	Al	
	30/06/19	31/12/18
Pasivos por segmentos:		
Gas	\$ 1,111,917	\$ 1,066,774
Electricidad	714,930	655,386
Corporativo	2,433,265	2,292,687
	<u> </u>	<u> </u>
Total pasivos consolidados	\$ 4,260,112	\$ 4,014,847
	<u> </u>	<u> </u>

Para efectos de monitorear el desempeño y asignación de recursos de los segmentos:

- i. Todos los activos fueron asignados a segmentos reportables, incluyendo el crédito mercantil.
- ii. Todos los pasivos son asignados a segmentos reportables.

12.4. Otra información por segmento

	Propiedad, planta y equipo		Depreciación acumulada	
	Por el período de seis meses terminado al		Por el período de seis meses terminado al	
	30/06/19	31/12/18	30/06/19	31/12/18
Gas	\$ 3,920,326	\$ 3,777,923	\$ (667,038)	\$ (616,526)
Electricidad	1,308,604	1,150,247	(247,953)	(232,776)
Corporativo	28,077	19,685	(12,809)	(11,639)
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
	\$ 5,257,007	\$ 4,947,855	\$ (927,800)	\$ (860,941)
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>

	Participación en las utilidades de negocios conjuntos			
	Por el período de seis meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/06/19	30/06/18	30/06/19	30/06/18
Gas	\$ 6,186	\$ 28,682	\$ 3,828	\$ 41,501
Electricidad	2,465	3,728	1,400	2,981
	<u>\$ 8,651</u>	<u>\$ 32,410</u>	<u>\$ 5,228</u>	<u>\$ 44,482</u>

13. Ingresos

13.1. Distribución por tipo de ingresos

La siguiente tabla muestra la distribución por tipo de ingresos que se presentan en el estado consolidado de ganancias por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2019 y 2018:

	Por el período de seis meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/06/19	30/06/18	30/06/19	30/06/18
Ingresos de actividades ordinarias:				
Contratos con clientes	\$ 411,170	\$ 395,432	\$ 182,800	\$ 183,801
Arrendamiento	95,698	90,221	52,768	50,827
Derivados	50,379	18,443	23,836	15,244
Otros- Venta de gas natural	90,255	59,790	30,119	30,819
Otros - No IFRS 15	49,791	50,734	27,140	26,683
	<u>\$ 697,293</u>	<u>\$ 614,620</u>	<u>\$ 316,663</u>	<u>\$ 307,374</u>

13.2. 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 el período de tres meses terminados al 30 de junio de 2019 y 2018:

	Por el período de tres meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/06/19	30/06/18	30/06/19	30/06/18
Generación de energía	\$ 144,668	\$ 123,777	\$ 59,240	\$ 61,528
Transporte de gas	162,351	171,034	81,771	83,839
Almacenamiento y regasificación	46,382	46,690	18,415	18,757
Distribución de gas natural	42,345	41,132	15,513	12,839
Servicios administrativos	15,424	12,799	7,861	6,838

	Por el período de tres meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/06/19	30/06/18	30/06/19	30/06/18
Ingresos totales de contratos con clientes	\$ 411,170	\$ 395,432	\$ 182,800	\$ 183,801
Satisfacción de obligaciones:				
A lo largo del tiempo	\$ 411,170	\$ 395,432	\$ 182,800	\$ 183,801

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.

14. Utilidad por acción

14.1. Utilidad por acción básica

	Por el período de seis meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/06/19	30/06/18	30/06/19	30/06/18
Básica y diluida por acción	\$ 0.14	\$ 0.15	\$ 0.07	\$ 0.07

14.2. Utilidad por acción básica y diluida

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

	Por el período de seis meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/06/19	30/06/18	30/06/19	30/06/18
Utilidad del período base para el cálculo de la utilidad básica y diluida por acción	\$ 213,177	\$ 229,817	\$ 112,572	\$ 102,312
Promedio ponderado de acciones para propósitos de las utilidades básicas y diluidas por acción	1,539,598,745	1,534,023,812	1,535,531,834	1,534,023,812

La Compañía no tiene acciones potencialmente dilutivas.

15. 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 2018. Excepto por los siguientes:

- a. **Border Solar.** Durante 2019, la Compañía celebró varios contratos de arrendamiento para el proyecto. Durante el periodo de seis meses terminado el 30 de junio 2019, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$0.3 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2019	\$ 487
2020	746
2021	746
En adelante	12,687
	<u>\$ 14,666</u>

- b. **Don Diego Solar.** Durante 2019, la Compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Durante el periodo de seis meses terminado el 30 de Junio 2019, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$43.0 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2019	<u>\$ 53,019</u>

- c. **Proyecto Terminal de Puebla.** Durante 2019, la Compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Durante el periodo de seis meses terminado el 30 de junio 2019, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$ 0.6 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2019	<u>\$ 20,789</u>

- d. **Proyecto Terminal del Estado de México.** Durante 2019, la Compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Durante el periodo de seis meses terminado el 30 de junio 2019, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$ 1.3 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2019	<u>\$ 20,267</u>

- e. **Proyecto Terminal de Marina en Veracruz.** Durante 2019, la Compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Durante el periodo de seis meses terminado el 30 de junio 2019, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$ 12 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2019	<u>\$ 44,356</u>

- f. **Proyecto Enterprise Resource Planning (“ERP”, por sus siglas en inglés).** Durante el 2019, la Compañía celebró varios contratos por servicios derivados de la implementación del nuevo sistema ERP. Durante el periodo de seis meses terminado el 30 de junio 2019, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$ 2.9 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2019	\$ 3,488
2020	2,020
2021	1,490
En adelante	1,991
	<u>\$ 8,989</u>

- g. **TDM CSA.** Durante el 2019, la Compañía firmó un contrato de servicios ("CSA"), que cubre el mantenimiento de las Turbinas de Gas y de Vapor, incluidas las piezas de repuesto. Los pagos futuros de dicho contrato se mencionan a continuación:

Año	Monto
2019	\$ 6,150
2020	5,140
2021	2,640
En adelante	14,660
	<u>\$ 28,590</u>

16. 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 2018.

17. Adopción de IFRS nuevas y revisadas.

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

En el periodo, la Compañía ha aplicado una serie de IFRS y modificaciones a las mismas emitidas por el IASB, las cuales son obligatorias y entraron en vigor a partir del 1 de enero de 2019.

IFRS 16 Arrendamientos

La IFRS 16 *Arrendamientos* fue publicada en enero de 2016 y sustituye a la IAS 17 *Arrendamientos*, así como las interpretaciones relacionadas. Esta nueva norma propicia que la mayoría de los arrendamientos se presenten en el estado de situación financiera para los arrendatarios bajo un modelo único, eliminando la distinción entre los arrendamientos operativos y financieros. La contabilidad para los arrendadores, sin embargo, permanece con la distinción entre dichas clasificaciones de arrendamiento. La IFRS 16 fue efectiva para periodos que iniciaron el 1 de enero de 2019 o después.

Bajo la IFRS 16, los arrendatarios reconocerán el derecho de uso de un activo y el pasivo por arrendamiento correspondiente. El derecho de uso se trata de manera similar a cualquier otro activo no financiero, con su depreciación correspondiente, mientras que el pasivo incluirá intereses. Esto típicamente produce un perfil de reconocimiento acelerado del gasto (a diferencia de los arrendamientos operativos bajo la IAS 17 donde se reconocían gastos en línea recta), debido a que la depreciación lineal del derecho de uso y el interés decreciente del pasivo financiero, conllevan a una disminución general del gasto a lo largo del ejercicio.

El pasivo por arrendamiento se medirá al valor presente de los pagos mínimos pagaderos durante el plazo del arrendamiento, descontados a la tasa de interés implícita en el arrendamiento siempre que pueda ser determinada.

Si dicha tasa no puede determinarse, el arrendatario deberá utilizar una tasa de interés incremental por préstamo. Sin embargo, un arrendatario podría elegir contabilizar los pagos de arrendamiento como un gasto en una base de línea recta en el plazo del arrendamiento, para contratos con término de 12 meses o menos, los cuales no contengan opciones de compra (esta elección es hecha por clase de activo); y para contratos donde los activos subyacentes tengan un valor que no se considere significativo cuando son nuevos, por ejemplo, equipo de oficina menor o computadoras personales (esta elección podrá hacerse sobre una base individual para cada contrato de arrendamiento).

La IFRS 16 establece diversas disposiciones transitorias, incluyendo la aplicación retrospectiva o el método de aplicación retrospectivo modificado donde el período comparativo no será reestructurado.

La Compañía utilizó el método retrospectivo modificado al 1 de enero de 2019. Bajo este método, la norma es aplicada retrospectivamente con efecto acumulado a la fecha de adopción. La Compañía eligió utilizar el expediente práctico de transición que permite únicamente aplicar la nueva norma a los contratos previamente identificados como arrendamientos bajo NIC 17 y la interpretación ("IFRIC") 4, *Determinación de cuando un contrato contiene un arrendamiento* a la fecha de adopción inicial. La Compañía también eligió utilizar la excepción para aquellos arrendamientos menores a 12 meses y que no contienen opción de compra (arrendamientos a corto plazo) y contratos de arrendamiento con activos de bajo valor.

El efecto de la adopción de la IFRS 16 al 1 de enero de 2019 es el siguiente:

	A partir de 01/01/19
Derecho de uso de activos	\$ 164,540
Otros activos (reclasificación de pagos anticipados y otros pasivos)	<u>(71,030)</u>
	<u>\$ 93,510</u>
Pasivos por arrendamiento:	
Pasivos a corto plazo por arrendamiento	\$ (18,027)
Pasivos a largo plazo por arrendamiento	<u>(75,483)</u>
Total de Pasivos por arrendamiento	<u>\$ (93,510)</u>

* Excluidos 2,735.0 de pasivos por arrendamientos al cierre de 2018.

Naturaleza del efecto de la adopción de la IFRS 16

La Compañía tiene contratos de arrendamiento por terrenos y edificios (oficinas). Antes de la adopción de la IFRS 16, la Compañía clasificó cada uno de sus arrendamientos (como arrendatario) en la fecha de inicio, ya sea como un arrendamiento financiero o como un arrendamiento operativo. Un arrendamiento fue clasificado como un arrendamiento financiero si transfirió sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo arrendado a la Compañía; de lo contrario se clasificó como un contrato de arrendamiento operativo.

Los arrendamientos financieros se capitalizaron al comienzo del arrendamiento en el valor razonable de la fecha de inicio de la propiedad arrendada o, si es inferior, en el valor actual de los pagos mínimos de arrendamiento. Los pagos de arrendamiento fueron prorrateados entre intereses (reconocidos como costos financieros) y la reducción del pasivo del arrendamiento. En un contrato de arrendamiento operativo, la propiedad arrendada no se capitalizó y los pagos de arrendamiento se reconocieron como gastos de renta en resultados bajo el método de línea recta durante el plazo de arrendamiento. Cualquier pago anticipado por renta y la renta a corto plazo fueron reconocidos en el rubro de otros activos como pagos anticipados.

Tras la adopción de la IFRS 16, la Compañía aplicó un único enfoque de reconocimiento y medición para todos los arrendamientos, excepto para arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor. La norma proporciona requisitos de transición específicos y enfoques prácticos, que ha sido aplicado por la compañía.

La Compañía reconoció activos de derecho de uso y pasivos por arrendamiento para aquellos arrendamientos previamente clasificados como arrendamientos operativos, a excepción de arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor. Los activos de derecho de uso para la mayoría de los arrendamientos se reconocieron en base al valor en libros como si la norma se hubiera aplicado siempre, aparte del uso de la tasa de endeudamiento incremental en la fecha de la solicitud inicial. En algunos arrendamientos, los activos del derecho de uso se reconocieron en función de la cantidad igual a los pasivos de arrendamiento, ajustados para cualquier pago de arrendamiento anticipado y acumulado relacionado previamente reconocido.

Los pasivos por arrendamiento se reconocieron en función del valor actual de los pagos de arrendamiento restantes, descontados utilizando la tasa de endeudamiento incremental en la fecha de la solicitud inicial.

La compañía también aplicó los enfoques prácticos disponibles en los que:

- i. Utilizó la misma tasa de descuento para el portafolio de arrendamientos con características razonablemente similares.
- ii. Se basó en su evaluación de si los arrendamientos son onerosos inmediatamente antes de la fecha de la adopción inicial.
- iii. Aplicó las exenciones de arrendamientos a corto plazo, a arrendamientos con un plazo de arrendamiento que finaliza dentro de los 12 meses en la fecha de adopción inicial.
- iv. Excluyeron los costos iniciales directos de la medición del activo de uso, a la fecha de la adopción inicial.

Basado en lo anterior, al 1 de enero de 2019:

- i. Los activos por derecho de uso de \$164,540 fueron reconocidos y presentados separadamente en el Estado de Situación Financiera.
- ii. Se reconocieron pasivos por arrendamientos adicionales de \$96,245 (incluyen intereses).
- iii. Los pagos anticipados de \$68,295 y las cuentas por pagar y otras cuentas por pagar de \$ 2,735 relacionados con arrendamientos operativos anteriores fueron dados de baja.
- iv. Los pasivos por impuestos diferidos incrementaron en \$28,873.5 y los activos por impuestos diferidos también incrementaron por dicho importe.

Los pasivos por arrendamiento al 1 de enero de 2019 pueden conciliarse con los compromisos de arrendamiento operativo a 31 de diciembre de 2018 de la siguiente manera:

Compromisos por arrendamientos operativos al 31 de diciembre de 2018.	\$	234,068
Menos:		
Compromisos relacionados con arrendamientos a corto plazo y arrendamiento de activos de bajo valor		22,343
		<hr/>
Compromisos por arrendamientos operativos al 1 de enero de 2019.		211,725
Promedio ponderado de tasa de descuento al 1 de enero de 2019		8.57%
Pasivos por arrendamiento al 1 enero de 2019	\$	<hr/> <hr/> 96,245

Importes reconocidos en el Estado de Situación Financiera y Ganancias o Pérdidas

A continuación se indican el importe en libros de los activos y pasivos por arrendamiento de la Compañía y los movimientos durante el período:

	Derecho de uso de activos	Pasivo por arrendamientos
Al 1 de enero de 2019	\$ 164,540	\$ (96,245)
Adiciones	13,386	(13,386)
Gastos por depreciación	(5,654)	—
Gastos por intereses	—	(4,434)
Pagos	—	21,168
Revaluación de moneda extranjera	—	(1,613)
Al 30 de junio de 2019	<hr/> <hr/> \$ 172,272	<hr/> <hr/> \$ (94,510)

IFRIC 23

La Interpretación aborda la contabilización de los impuestos a las ganancias cuando los tratamientos fiscales implican incertidumbre que afecta la aplicación de la IAS 12 *Impuestos a la utilidad*. No se aplica a los impuestos o gravámenes que están fuera del alcance de la NIC 12, ni incluye específicamente los requisitos relacionados con los intereses y las sanciones asociadas con tratamientos fiscales inciertos. La interpretación aborda específicamente lo siguiente:

- i. Si una entidad considera tratamientos fiscales inciertos por separado
- ii. Las suposiciones que una entidad hace sobre el examen de los tratamientos fiscales por parte de las autoridades fiscales

- iii. Cómo una entidad determina la ganancia fiscal (pérdida fiscal), las bases fiscales, las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales no utilizados y las tasas fiscales.
- iv. Cómo una entidad considera los cambios en los hechos y circunstancias

Una entidad debe determinar si debe considerar cada tratamiento fiscal incierta por separado o junto con una o más tratamientos fiscales inciertas. El enfoque que mejor predice la resolución de la incertidumbre necesita seguimiento.

La Compañía aplica un juicio importante en la identificación de tratamientos fiscales inciertos. Dado que la Compañía opera en un entorno multinacional complejo, evaluó si la interpretación tuvo un impacto en sus Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados.

Tras la adopción de la interpretación, la Compañía considera que tiene tratamientos fiscales inciertos, en particular las relacionadas con los precios de transferencia. Las declaraciones de impuestos de la Compañía y de las subsidiarias en diferentes jurisdicciones incluyen deducciones relacionadas con los precios de transferencia y las autoridades fiscales pueden impugnar esos tratamientos fiscales.

La Compañía determinó, basándose en su estudio de cumplimiento tributario y precios de transferencia, que es probable que las autoridades tributarias acepten sus tratamientos fiscales (incluidos los de las subsidiarias). La interpretación no tuvo impacto en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados de la Compañía.

b. IFRS nuevas y revisadas emitidas aun 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:

Mejoras anuales a las IFRS Ciclo 2015-2017

- IFRS 3 - *Combinación de negocios*
- IFRS 11 - *Acuerdos conjuntos*
- IAS 12 - *Impuestos*
- IAS 23 - *Costos de deuda*

IFRS 3 Combinación de negocios y IFRS 11 Acuerdos Conjuntos

Las enmiendas de IFRS 3 aclaran que, cuando una entidad obtiene el control de una empresa que es una operación conjunta, aplica los requisitos para una combinación comercial alcanzada en etapas, incluyendo la remediación de intereses previamente mantenidos en los activos y pasivos de la operación conjunta a valor razonable. Al hacerlo, el adquirente remide todo su interés previamente retenido en la operación conjunta.

Una entidad aplica esas enmiendas a la combinación de negocios para la cual la fecha de adquisición es en o después del comienzo del primer período de reporte anual que comienza a partir del 1 de enero de 2019, con la adopción anticipada permitida.

Una parte que participa en una operación conjunta, pero no tiene el control conjunto de una, podría obtener el control conjunto de la operación conjunta en la que la actividad de la operación conjunta constituye un negocio tal como se define en la IFRS 3. Las enmiendas aclaran que los intereses mantenidos anteriormente en esa operación conjunta no se vuelven a medir.

Una entidad aplica esas enmiendas a las transacciones en las que obtiene el control conjunto en o después del comienzo del primer período de reporte anual que comienza a partir del 1 de enero de 2019, permitiéndose la adopción anticipada.

Estas enmiendas no tuvieron impacto en los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de la Compañía, ya que no hay ninguna transacción en la que se obtenga un control conjunto durante 2019.

IAS 12 Impuestos a las ganancias

Las enmiendas aclaran que las consecuencias del impuesto sobre la renta de los dividendos están vinculadas más directamente a transacciones o eventos pasados que generaron ganancias distribuibles para los propietarios. Por lo tanto, una entidad reconoce las consecuencias del impuesto sobre la renta de los dividendos en resultados, otros ingresos integrales o patrimonio según el lugar en el que se reconoció originalmente esas transacciones o eventos pasados.

Una entidad aplica las enmiendas para los períodos de reporte anual que comienza a partir del 1 de enero de 2019, permitiéndose la adopción anticipada. Cuando la entidad aplica esas enmiendas por primera vez, las aplica a las consecuencias del impuesto sobre la renta de los dividendos reconocidos en o después del comienzo del primer período comparativo.

Dado que en la práctica actual de la Compañía está alineada con estas enmiendas, no tuvieron impacto en los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de la Compañía.

IAS 23 Costos de los préstamos

Las enmiendas aclaran que una entidad trata como parte de los préstamos generales cualquier préstamo originalmente hecho para desarrollar un activo que califica cuando se completan sustancialmente todas las actividades necesarias para preparar ese activo para su uso o venta previstos, si el préstamo específico continua vigente a la fecha.

La entidad aplica las enmiendas a los costos por préstamos incurridos en o después del comienzo del período de presentación de reporte anual en el que la entidad aplica esas enmiendas por primera vez. Una entidad aplica esas enmiendas para los periodos anuales que comienzan a partir del 1 de enero de 2019, permitiéndose la adopción anticipada.

Dado que la práctica actual de la Compañía está alineada con estas enmiendas, no tuvieron impacto en los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios de la Compañía.

18. Eventos posteriores a la fecha de reporte

18.1. Calificación crediticia de IEnova.

El 9 de julio de 2019, la Compañía anuncia que, Fitch colocó en observación negativa la calificación crediticia de IEnova: BBB+ / Negativa (previamente BBB+ / Estable).

Fitch mantiene la calificación crediticia de largo plazo y quirografía de IEnova ("long-term issuer default rating and senior unsecured rating" por sus siglas en inglés) en BBB+. Esta calificación es resultado de la sólida posición competitiva de la Compañía, su adecuada estructura de capital, así como la predecible y estable generación de flujo de efectivo derivado de contratos de largo plazo con contrapartes con alta calificación crediticia y sin riesgo material de exposición a commodities. La calificación crediticia de IEnova también refleja su sólida posición y acceso a liquidez, así como el soporte de su accionista mayoritario, Sempra Energy (BBB+ / Estable).

18.2. Gasoducto Guaymas-El oro.

Tras el inicio de las operaciones comerciales del segmento Guaymas-El Oro, La Compañía informó sobre el daño al gasoducto en el territorio Yaqui que hizo que esa sección no funcionara desde el 23 de agosto de 2017 y, como resultado, la Compañía declaró un evento de fuerza mayor según el contrato. La Compañía también recibió una orden judicial en un procedimiento de amparo que le ha impedido realizar reparaciones para volver a poner el gasoducto en servicio. En julio de 2019, el tribunal resolvió y sostuvo que se consultó adecuadamente a la tribu Yaqui y que se recibió el consentimiento de la tribu Yaqui. Si los demandantes apelan la decisión, la orden de suspensión que impide a la Compañía reparar el daño al gasoducto en el territorio Yaqui permanecerá vigente hasta que se termine el proceso de apelación.

La Compañía ha recibido pagos de fuerza mayor desde agosto de 2017 y el período de fuerza mayor terminará en agosto de 2019. CFE y la Compañía están buscando alcanzar un acuerdo para extender el período de fuerza mayor. De acuerdo al contrato y antes de la expiración del período de fuerza mayor, la Compañía puede rescindir el contrato y buscar recuperar los costos no recuperables y pérdidas de beneficios razonables y documentados.

Adicionalmente, en julio de 2019, la Compañía recibió una solicitud de arbitraje de CFE para exigir la anulación de ciertas cláusulas del contrato para este gasoducto, que se refieren a las responsabilidades de las partes en casos fortuitos o de fuerza mayor, así como reembolsos y pagos relacionados con dichos eventos.

La Compañía continúa en diálogo activo con CFE.

18.3. Recompra de acciones.

El 22 de julio de 2019, la administración aprobó la recompra de acciones por un total de aproximadamente \$28.0 millones de pesos mexicanos, equivalentes a 400,000 acciones.

19. Aprobación de los Estados Financieros

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados fueron aprobados y autorizados por Manuela Molina Peralta, Vicepresidente Ejecutivo de Finanzas para su emisión el 23 de julio de 2019.

20. Domicilios registrados

- Paseo de la Reforma No. 342 Piso 24
Torre New York Life
Col. Juárez, C.P. 06600
Ciudad de México, México.
- Campos Elíseos No. 345 Piso 4
Torre Omega
Col. Chapultepec Polanco C.P. 11560
Ciudad de México, México.
- Carretera Escénica Tijuana – Ensenada Km. 81.2
Col. El Sauzal, C. P. 22760
Ensenada, B.C., México.

- Carretera Mexicali - Tijuana Km. 14.5
Col. Sonora, C. P. 21210
Mexicali, B.C., México.
- Avenida Tecnológico No. 4505
Col. Granjas, C. P. 31160
Chihuahua, Chihuahua, México.
- Avenida Constitución Poniente No. 444
Col. Monterrey Centro C. P. 64000
Monterrey, Nuevo León, México.

* * * * *

Descripción de sucesos y transacciones significativas

b. *Eventos relevantes*

1.1. Incremento y extensión del contrato de crédito revolvente

El 11 de febrero de 2019, la Compañía celebró un convenio modificatorio para i) aumentar el monto de la línea de crédito a la cantidad de \$1.5 billones, ii) ampliar la vigencia del mismo, de agosto de 2020 a febrero de 2024 y iii) incluir a JP Morgan Chase Bank, N. A. y Credit Agricole Corporate y Investemnt Bank en el sindicato de acreedores y en adición se acordó un cambio en la tasa de interés.

1.2. Contrato de crédito revolvente

El 11 de abril de 2019, la Compañía celebró un contrato de crédito en cuenta corriente con Scotiabank Inverlat, S. A. (“Scotiabank”), por hasta \$100,000. La vigencia es de 3 años.

1.3. Carta de Crédito Standby a la Comisión Federal de Electricidad (“CFE”)

El 12 de abril de 2019, Infraestructura Marina del Golfo, S. de R. L. de C. V. (“IMG”) emitió una carta de crédito a la CFE por un monto de \$84,463.9 por cargos fijos por capacidad de tres meses o cualquier penalidad por el periodo de fuerza mayor, a partir del 14 de abril de 2019. Este monto representa el 100 por ciento de participación que la Compañía tiene en el proyecto.

1.4. Terminal de Manzanillo y Guadalajara

El 30 de abril de 2019, la Compañía anuncia la firma de dos contratos de largo plazo para utilizar los servicios de recibo, almacenamiento y entrega de productos refinados en terminales que IEnova está desarrollando en Manzanillo, Colima, y Guadalajara, Jalisco.

La terminal de Manzanillo, en la que IEnova tiene una participación del 52.3 por ciento junto con Trafigura Holdings B. V. ("Trafigura"), ha aumentado su capacidad a 2,2 millones de barriles de almacenamiento. La terminal marina recibirá productos refinados por buque, almacenará y los entregará por carro-tanque y auto-tanque. Se espera que la terminal inicie operaciones comerciales, sujeto al calendario de expedición de permisos, durante el primer trimestre de 2021.

En cuanto a la terminal de Guadalajara, IEnova y Trafigura firmaron un contrato que permitirá el almacenamiento de hasta 290,000 barriles de gasolina y diésel, en una nueva terminal que tendrá capacidad de recibo por carro-tanques, almacenamiento y entrega por auto-tanques, y cuya capacidad total se definirá una vez completados los acuerdos comerciales con los clientes adicionales.

1.5. Plan de expansión

El 4 de junio de 2019, Ecogas México, S. de R. L. de C. V., ("ECO") anunció un plan de expansión mediante el cual conectará cerca de 40 mil nuevos usuarios con una inversión aproximada de \$1,500.0 millones de pesos mexicanos.

1.6. Calificación crediticia de Moody's

El 7 de junio de 2019, La Compañía anunció que Moody's afirmó la calificación crediticia corporativa en escala global en Baa1 y la calificación crediticia corporativa en escala local Aa1.mx de IEnova, y revisó la perspectiva de estable a negativa.

1.7. Gasoducto Marino South of Texas-Tuxpan

En junio de 2019, IMG, nuestro negocio conjunto con TC Energy, terminó la construcción del gasoducto South of Texas-Tuxpan de 775 km y está listo para comenzar las operaciones comerciales. El gasoducto recibió pagos de fuerza mayor desde noviembre de 2018 hasta abril de 2019. Para poner el gasoducto en servicio, IMG requiere el certificado de aceptación de CFE. Hasta la fecha, CFE no ha proporcionado esta aceptación y, como resultado, el gasoducto no ha podido iniciar los servicios de transporte conforme al contrato.

Además, en junio de 2019, IMG recibió una solicitud de arbitraje de CFE a través de la cual solicitó la anulación de ciertas cláusulas contractuales que se refieren a las responsabilidades de las partes en casos fortuitos o de fuerza mayor, así como reembolsos y pagos aplicables a dichos eventos. Si IMG no puede alcanzar una resolución satisfactoria y oportuna a través de una discusión o arbitraje, puede haber un impacto financiero adverso importante.

La Compañía y TC Energy están en diálogo activo con CFE.

1.8. Contrato de servicios a largo plazo con Marathon Petroleum Corporation ("MPC")

El 25 de junio de 2019, la Compañía, anunció la firma de un contrato de servicios de largo plazo con una subsidiaria de MPC por 650,000 barriles, equivalente a aproximadamente al 30 por ciento de la capacidad total de la terminal marina de recibo, almacenamiento y entrega de gasolinas, diésel y turbosina en Manzanillo, Colima.

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 2018, 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 políticas contables, bases de presentación y estimaciones aplicadas en la preparación de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados de la Compañía, fueron las mismas que se aplicaron en la preparación de los Estados Financieros Consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2018, excepto por la adopción de la IFRS 16 *Arrendamientos* y Comité de Interpretaciones de Normas Internacionales de Información Financiera (“IFRIC” por sus siglas en inglés) 23 *La Incertidumbre Frente a los Tratamientos de Impuestos a las Ganancias*, cuyos efectos se describen en la Nota 2.d. y Nota 17, respectivamente.

Información comparativa

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados proveen información comparativa respecto al periodo anterior. La Compañía presenta información adicional al inicio del periodo anterior cuando hay una aplicación retrospectiva de una política contable, una reestructura retrospectiva o una reclasificación de elementos en los estados financieros consolidados. En estos Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados se revela información adicional de los Segmentos por el año terminado y por los seis periodos terminados al 30 de junio de 2018, debido a la reclasificación retrospectiva. (Ver Nota 12.). Los anteriores Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados (Estados de Ganancias) por el periodo de seis meses terminados el 30 de junio de 2018, fueron reformulados para efectos comparativos como se describe en la Nota 12 de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados.

Para efectos de presentación del flujo de efectivo, los saldos de efectivo restringido ahora forman parte del efectivo y equivalentes de efectivo. En consecuencia, los cambios en efectivo restringido en 2018 ya no se reportan como flujos de efectivo de actividades de inversión.

c. *Activos intangibles*

Cuando se adquiere un activo intangible en una combinación de negocios y/o adquisición de activos, se reconocen separadamente del crédito mercantil y se reconocen inicialmente a su valor razonable en la fecha de adquisición (considerado como su costo).

Con posterioridad a su reconocimiento inicial, un activo intangible adquirido en una combinación de negocios y/o adquisición de activos se reconocerá por su costo menos la amortización acumulada y el importe acumulado de las pérdidas por deterioro, sobre la misma base que los activos intangibles que se adquieren de forma separada.

d. *Arrendamientos*

A continuación se detallan las nuevas políticas contables de la Compañía tras la adopción de la IFRS 16, que se han aplicado desde la fecha de la adopción inicial, la cual fue el 1 de enero de 2019:

Activos de derecho de uso

La Compañía reconoce los activos con derecho de uso en la fecha de inicio del arrendamiento (es decir, la fecha en que el activo subyacente está disponible para su uso). Los activos por derecho de uso se miden al costo, menos la depreciación acumulada y pérdidas por deterioro, y se ajustan para cualquier nueva medición de los pasivos por arrendamiento. El costo de los activos por derecho de uso incluye el monto de los pasivos de arrendamiento reconocidos, los costos directos iniciales incurridos y los pagos de arrendamiento realizados en la fecha de inicio o anteriormente, menos los incentivos de arrendamiento recibidos. A menos que la Compañía esté razonablemente segura de obtener la propiedad del activo arrendado al final del plazo del arrendamiento, los activos reconocidos por el derecho de uso se deprecian en línea recta durante el período más corto de su vida útil estimada y el plazo del arrendamiento. Los activos por derecho de uso están sujetos a deterioro.

Pasivos de arrendamiento

En la fecha de inicio del arrendamiento, la Compañía reconoce los pasivos de arrendamiento medidos al valor presente de los pagos de arrendamiento que se realizarán durante el plazo del arrendamiento. Los pagos de arrendamiento incluyen pagos fijos (incluidos los pagos fijos en sustancia) menos los incentivos de arrendamiento por cobrar, los pagos de arrendamiento variables que dependen de un índice o una tasa, y los montos que se espera pagar bajo garantías de valor residual. Los pagos del arrendamiento también incluyen el precio de ejercicio de una opción de compra que la Compañía razonablemente ejerza y los pagos de penalidades por rescindir un contrato de arrendamiento, si el plazo del mismo refleja que la Compañía ejercerá la opción de rescindir. Los pagos de arrendamiento variables que no dependen de un índice o una tasa se reconocen como gasto en el período en el que se produce el evento o condición que genera el pago.

Al calcular el valor presente de los pagos de arrendamiento, la Compañía utiliza la tasa incremental por préstamo en la fecha de inicio del arrendamiento si la tasa de interés implícita en el arrendamiento no se puede determinar fácilmente. Después de la fecha de inicio, la cantidad de pasivos por arrendamiento se incrementa para reflejar la acumulación de intereses y se reduce por los pagos de arrendamiento realizados. Además, el valor en libros de los pasivos por arrendamiento se vuelve a medir si hay una modificación, un cambio en el plazo del arrendamiento, un cambio en los pagos del arrendamiento fijo en la sustancia o un cambio en la evaluación para comprar el activo subyacente.

Arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor.

La Compañía aplica la exención de reconocimiento de arrendamiento a corto plazo (es decir, aquellos arrendamientos que tienen un plazo de 12 meses o menos desde la fecha de inicio y no contienen una opción de compra). También aplica el arrendamiento de exenciones de reconocimiento de activos de bajo valor a los arrendamientos que se consideran de bajo valor (es decir, por debajo de \$250.0). Los pagos de arrendamiento a menos de 12 meses y arrendamientos de activos de bajo valor se reconocen como gastos de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

Juicio significativo en la determinación del plazo de arrendamiento de los contratos con opciones de renovación

La Compañía determina el plazo del arrendamiento como el término no cancelable del arrendamiento, junto con cualquier período cubierto por una opción para extender el contrato de arrendamiento si es razonablemente seguro que se ejerza, o cualquier período cubierto por una opción para rescindir el contrato, si es razonablemente cierto que no se ejerza.

e. Ingresos

La Compañía reconoce el ingreso por contratos con clientes en el momento en que los servicios son prestados o cuando los bienes son entregados y aceptados por el cliente, conforme a los términos y condiciones establecidos en los contratos. Consecuentemente, la asignación de estos ingresos se realiza en función de los precios independientes de venta establecidos en los contratos y con base a lo incurrido.

La Compañía ha evaluado el reconocimiento y la medición de los ingresos en función del modelo de cinco pasos en la IFRS 15 *Ingresos de Contratos con Clientes*. La Compañía eligió adoptar la nueva norma a partir del 1 de enero de 2018 aplicando el método de adopción retrospectivo modificado.

Los ingresos por contratos con clientes están clasificados por tipo de producto o servicios:

- i. Generación de energía
- ii. Transporte de gas natural
- iii. Almacenamiento y regasificación
- iv. Servicios administrativos
- v. Distribución de gas natural

Una descripción detallada de las principales características por tipo de producto o servicios se presenta a continuación:

i. Ingresos por generación de energía

La Compañía genera ingresos por energías renovables generada por Ventika, S. A. P. I. de C. V. y Ventika II, S. A. P. I. de C. V., (colectivamente "Ventika"), una planta de generación de energía eólica.

Estos ingresos se reconocen bajo Contratos de Compra Venta de Energía a largo plazo (por sus siglas en inglés "PPA") denominados en dólares estadounidenses mediante la venta de electricidad a medida que la energía se entrega en el punto de interconexión. Se factura a los clientes según el volumen de energía entregado a las tarifas establecidas de acuerdo con una fórmula establecida en el contrato.

El cliente tendrá un período de tiempo contractual (comúnmente, hasta el último de (i) 10 días después de la emisión de la factura y (ii) el día 30 del mes calendario) para pagar el importe de la factura en su totalidad. En algunos contratos, si Ventika no proporciona al cliente el mínimo de producción acordado durante un año de

operación, debe pagar al cliente una multa en un monto calculado como la diferencia de (i) lo que el cliente tuvo que pagar a la CFE para obtener esa energía en el mercado y (ii) la cantidad que el cliente hubiera pagado a Ventika para comprar la energía mínima al precio del contrato. La Compañía determinó que el precio de la transacción no contiene un componente de financiamiento significativo.

La Compañía, a través de ESJ Renovable II, S. de R. L. de C.V. ("ESJ II" o "Proyecto Solar Pima") y Energía Sierra Juarez Holding, S. de R. L. de C. V. ("ESJH" o "Proyecto Solar Rumorosa") genera ingresos de energía solar, a través de paneles solares.

Estos ingresos se reconocen bajo PPA a largo plazo denominados en dólares estadounidenses mediante la venta de electricidad a medida que la energía se entrega en el punto de interconexión. Se factura a los clientes según el volumen de energía entregado a las tarifas establecidas de acuerdo con una fórmula establecida en el contrato.

La Compañía genera ingresos de su subsidiaria Termoeléctrica de Mexicali, S. de R. L. de C. V. ("TDM") a través de la planta de energía de gas natural que vende directamente a TDM U. S., LLC. ("TDM U. S.") la cual es entregada en los puntos de interconexión. La administración consideró el expediente práctico que permite a las entidades el reconocer ingresos basados en los montos facturados al cliente.

ii. Ingresos por transporte de gas

Los servicios de transporte se proporcionan a través de acuerdos a largo plazo basados en una tarifa establecida al inicio del contrato y la Compañía está obligada a transportar y entregar gas natural y otros productos al cliente desde el punto de recepción hasta el punto de entrega, sujeto a volúmenes, mínimo/ máximo.

La tarifa de uso variable depende del volumen entregado. El precio de venta independiente se establece al inicio de cada contrato y según el acuerdo, podría basarse en una tarifa regulada o una tarifa convencional.

iii. Ingresos por servicios de almacenamiento y regasificación

El gas natural siempre permanece como propiedad de los clientes del servicio de almacenamiento, quienes pagan una tarifa global, que incluye dos componentes:

1. Una tarifa fija, que reserva el derecho a almacenar gas natural en las instalaciones de la Compañía.
2. Una tarifa por unidad, para los volúmenes inyectados o retirados del almacenamiento.

El componente de tarifa fija de la tasa global se reconoce como ingresos en el período en que se presta el servicio. El cargo por unidad se reconoce como ingreso cuando los volúmenes se inyectan o se retiran de las instalaciones de almacenamiento.

iv. Ingresos por servicios administrativos

Los ingresos de los servicios prestados bajo los acuerdos de administración generalmente se obtienen a medida que los servicios se prestan y se reconocen a lo largo del tiempo a medida que los clientes reciben y consumen los beneficios de dichos servicios.

A los clientes se les factura por los servicios con base a una tarifa anual fija y los pagos generalmente tienen un vencimiento de un mes. Ciertos acuerdos permiten el reembolso de gastos cuando la Compañía actúa como agentes de los afiliados, tal es el caso en la gestión de facturación y subcontratación de personal de otros afiliados. En tales casos, registramos los ingresos netos de los gastos relacionados incurridos.

v. Ingresos por distribución de gas natural

Los ingresos se generan a través de los cargos por el servicio de distribución facturados mensualmente a sus clientes. El precio de compra del gas natural para la Compañía se basa en los índices de precios internacionales y se traslada directamente a los clientes. Los cargos por el servicio de distribución del sistema ECO están regulados por la CRE, que revisa las tarifas cada cinco años y vigila los precios cobrados a los consumidores finales.

La estructura de tarifas actual del gas natural minimiza el riesgo de mercado al que está expuesta la Compañía, ya que las tarifas se ajustan regularmente con base en la inflación y la fluctuación en los tipos de cambio. Los ajustes en razón de la inflación toman en consideración los componentes del costo incurridos tanto en México como en los Estados Unidos, de manera que los costos incurridos en este último país puedan incluirse en las tarifas finales.

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.

Explicación de cuestiones, recompras y reembolsos de títulos representativos de deuda y capital

Ver nota 11 de la sección 813000 Notas – información a revelar sobre información financiera intermedia

Dividendos pagados, acciones ordinarias:	0
Dividendos pagados, otras acciones:	0
Dividendos pagados, acciones ordinarias por acción:	0

Dividendos pagados, otras acciones por acción:

0

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

Ver nota 18 de la sección 813000 Notas – información a revelar sobre información financiera intermedia

Descripción del cumplimiento con las NIIF si se aplican a la información financiera intermedia

a. Declaración de cumplimiento

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

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

Por lo tanto, los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados deben leerse conjuntamente con los Estados Financieros Consolidados por el año terminado al 31 de diciembre de 2018, 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.