

## Información Financiera Trimestral

[105000] Comentarios y Análisis de la Administración .....	2
[110000] Información general sobre estados financieros .....	21
[210000] Estado de situación financiera, circulante/no circulante.....	25
[310000] Estado de resultados, resultado del periodo, por función de gasto.....	27
[410000] Estado del resultado integral, componentes ORI presentados netos de impuestos.....	28
[520000] Estado de flujos de efectivo, método indirecto .....	30
[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Actual.....	32
[610000] Estado de cambios en el capital contable - Acumulado Anterior .....	35
[700000] Datos informativos del Estado de situación financiera .....	38
[700002] Datos informativos del estado de resultados .....	39
[700003] Datos informativos- Estado de resultados 12 meses.....	40
[800001] Anexo - Desglose de créditos .....	41
[800003] Anexo - Posición monetaria en moneda extranjera .....	43
[800005] Anexo - Distribución de ingresos por producto.....	44
[800007] Anexo - Instrumentos financieros derivados .....	45
[800100] Notas - Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable.....	68
[800200] Notas - Análisis de ingresos y gastos .....	72
[800500] Notas - Lista de notas.....	73
[800600] Notas - Lista de políticas contables.....	77
[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 TERCER TRIMESTRE****Ticker BMV: IENOVA****23 de octubre 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 septiembre de (no auditados)			Nueve meses terminados el 30 de septiembre de (no auditados)		
	2019	2018	% Var.	2019	2018	% Var.
UAIDA Ajustada	231.2	238.2	(3) %	684.8	668.5	2 %
Utilidad neta del periodo	110.8	112.1	(1) %	323.9	342.0	(5) %
Ingresos	355.1	408.0	(13) %	1,052.4	1,022.6	3 %

- En el tercer trimestre de 2019, la UAIDA Ajustada disminuyó 3 por ciento a \$231.2 millones, comparado con \$238.2 millones en el mismo periodo de 2018. La disminución de \$7.0 millones se debió principalmente al diferimiento de ingresos en el gasoducto Guaymas - El Oro y al ajuste extraordinario en 2018 de tarifas de distribución de años anteriores en Ecogas Mexicali, parcialmente compensado por el inicio de operaciones del gasoducto Sur de Texas - Tuxpan y de las plantas de generación de energía Pima y Rumorosa Solar.
- En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2019, la UAIDA Ajustada incrementó 2 por ciento a \$684.8 millones, comparado con \$668.5 millones en el mismo periodo de 2018. El incremento de \$16.3 millones se debió principalmente al mayor resultado de operación de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, al inicio de operaciones del gasoducto Sur de Texas - Tuxpan y de las plantas de generación de energía Pima y Rumorosa Solar, parcialmente compensado por el diferimiento de ingresos en el gasoducto Guaymas - El Oro.
- En el tercer trimestre de 2019, la utilidad fue \$110.8 millones, comparado con \$112.1 millones en el mismo periodo de 2018. La disminución de \$1.3 millones se debió principalmente a los factores de variación de la UAIDA mencionados anteriormente, parcialmente compensados por efectos de tipo de cambio, que no significan flujo de efectivo.
- En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2019, la utilidad fue \$323.9 millones, comparado con \$342.0 millones en el mismo periodo de 2018. La disminución de \$18.1 millones se debió principalmente a efectos de tipo de cambio, que no significan flujo de efectivo y mayor gasto de depreciación, parcialmente compensado por los factores de crecimiento de la UAIDA mencionados anteriormente.
- En el tercer trimestre de 2019, los ingresos fueron \$355.1 millones, comparado con \$408.0 millones en el mismo periodo de 2018. La disminución de \$52.9 millones se debió principalmente a un menor precio y un menor volumen del gas natural vendido, precios máximos de la energía durante el tercer trimestre de 2018 en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali debido a condiciones de mercado, y el diferimiento de ingresos en el gasoducto Guaymas - El Oro, parcialmente compensado por el inicio de operaciones de las plantas de generación de energía Pima y Rumorosa Solar.
- En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2019, los ingresos fueron \$1,052.4 millones, comparado con \$1,022.6 millones en el mismo periodo de 2018. El incremento de \$29.8 millones se debió principalmente a mayores ingresos en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali por mayor precio, neto de menor volumen; mayor volumen, neto de menor precio del gas natural vendido; y el inicio de operaciones de las plantas de generación de energía Pima y Rumorosa Solar, parcialmente compensado por el diferimiento de ingresos en el gasoducto Guaymas - El Oro.
- En agosto 2019, la Compañía suscribió un Convenio de Suspensión de plazos con CFE respecto del Contrato de Servicios de Transporte de Gas Natural por medio del gasoducto Guaymas - El Oro. Este acuerdo fue suscrito para que las partes lleven a cabo todas las acciones necesarias para reiniciar la operación del gasoducto y evitar la terminación del contrato.

En septiembre 2019, la Compañía suscribió un acuerdo con la CFE respecto a los Contratos de Servicio de Transporte de Gas Natural correspondientes al Gasoducto Guaymas - El Oro y al Gasoducto Marino Sur de Texas - Tuxpan, este último desarrollado en sociedad conjunta con TC Energy. Por medio de estos acuerdos, se establece una nueva estructura de tarifas y se extiende el plazo de los contratos por 10 años. El contrato de Guaymas - El Oro también extiende el termino de suspensión hasta el 15 de enero de 2020. Dichos acuerdos satisfacen los intereses de ambas partes, manteniendo la integridad y rentabilidad de los contratos originales.

- En septiembre 2019, el gasoducto Sur de Texas - Tuxpan inicio operaciones comerciales bajo el nuevo contrato de 35 años con CFE.
- En septiembre 2019, la Compañía celebró un contrato de crédito en cuenta corriente por hasta \$280 millones con The Bank of Nova Scotia y con una vigencia de dos años.
- En septiembre 2019, la Compañía suscribió a través de una de sus filiales, dos contratos de suministro de energía eléctrica por un plazo de 15 años con Circle K y Liverpool. Este último es adicional al contrato con Liverpool anunciado en febrero de 2018.

En octubre 2019, la Compañía suscribió a través de una de sus filiales, un contrato de largo plazo de suministro de energía eléctrica con Envases Universales.

La energía para estos contratos será generada por la planta de generación de energía Border Solar, ubicada en el municipio de Juárez en el Estado de Chihuahua que entrará en operación durante el segundo semestre de 2020. El proyecto tendrá una capacidad instalada de 150 MW y una inversión aproximada de \$160 millones.

- Bajo el programa anual de recompra de acciones propias, IEnova ha recomprado 2.6 millones de acciones.
- En cumplimiento al acuerdo adoptado por la Asamblea General Ordinaria de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2019, el Consejo de Administración en su sesión del 22 de octubre de 2019, resolvió pagar un dividendo en efectivo por \$220 millones de dólares, en noviembre de 2019.

---

## 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 septiembre de (no auditados)		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de (no auditados)	
	2019	2018	2019	2018
Ingresos	\$ 355.1	\$ 408.0	\$ 1,052.4	\$ 1,022.6
Costo de ingresos	(100.2)	(135.6)	(296.4)	(277.9)
Gastos de operación, administración y otros	(58.9)	(58.9)	(162.4)	(156.7)
Depreciación y amortización	(39.2)	(35.1)	(115.6)	(102.5)
Costos financieros, neto	(23.3)	(25.3)	(73.4)	(71.7)
Otras (pérdidas) ganancias, neto	(16.7)	30.3	(3.1)	25.1
<b>Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos</b>	<b>116.8</b>	<b>183.4</b>	<b>401.5</b>	<b>438.9</b>
Gasto por impuestos a la utilidad	(33.0)	(57.1)	(113.2)	(115.1)
Participación en las utilidades (pérdidas) de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	27.0	(14.2)	35.6	18.2
<b>Utilidad del periodo</b>	<b>\$ 110.8</b>	<b>\$ 112.1</b>	<b>\$ 323.9</b>	<b>\$ 342.0</b>

## 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 septiembre de (no auditados)		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de (no auditados)	
	2019	2018	2019	2018
Segmento Gas	\$ 122.6	\$ 136.1	\$ 373.5	\$ 400.8
Segmento Electricidad	30.7	34.9	85.1	64.2
Corporativo	(36.5)	12.4	(57.1)	(26.1)
	<b>\$ 116.8</b>	<b>\$ 183.4</b>	<b>\$ 401.5</b>	<b>\$ 438.9</b>

#### Segmento Gas

En el tercer trimestre de 2019, el Segmento de Gas registró una utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades de negocios conjuntos por \$122.6 millones comparado con \$136.1 millones durante el mismo periodo de 2018. La disminución de \$13.5 millones se debió principalmente al diferimiento de ingresos en el gasoducto Guaymas - El Oro y al ajuste extraordinario en 2018 de tarifas de distribución de años anteriores en Ecogas Mexicali.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2019, el Segmento Gas registró una utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades de negocios conjuntos por \$373.5 millones, comparado con \$400.8 millones durante el mismo periodo de 2018. La disminución de \$27.3 millones se debió principalmente al diferimiento de ingresos en el gasoducto Guaymas - El Oro, mayor gasto de depreciación, mayores gastos de mantenimiento y otros gastos generales corporativos, y efectos por la fluctuación de tipo de cambio, que no significan flujo de efectivo.

#### Segmento Electricidad

En el tercer trimestre de 2019, el Segmento de Electricidad registró una utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades de negocios conjuntos por \$30.7 millones, comparado con \$34.9 millones durante el mismo periodo de 2018. La disminución de \$4.2 millones se debió principalmente a precios máximos de la energía durante el tercer trimestre de 2018 en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali debido a condiciones de mercado y efectos por la fluctuación de tipo de cambio, que no significan flujo de efectivo, parcialmente compensado por el inicio de operaciones de las plantas de generación de energía Pima y Rumorosa Solar.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2019, el Segmento Electricidad registró una utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades de negocios conjuntos por \$85.1 millones, comparado con \$64.2 millones durante el mismo periodo de 2018. El incremento de \$20.9 millones se debió principalmente al mayor resultado de operación de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali.

*Corporativo*

En el tercer trimestre de 2019, el Segmento de Corporativo registró una pérdida antes de impuestos y de participación en las utilidades de negocios conjuntos por \$36.5 millones, comparado con una utilidad de \$12.4 millones durante el mismo periodo de 2018. La disminución de \$48.9 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 (Pérdidas) de Negocios Conjuntos.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2019, el Segmento Corporativo registró una pérdida antes de impuestos y de participación en las utilidades de negocios conjuntos por \$57.1 millones, comparado con una pérdida de \$26.1 millones durante el mismo periodo de 2018. El incremento de la pérdida de \$31.0 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 (Pérdidas) de Negocios Conjuntos, y por mayor costo financiero.



**Ingresos**

(millones de dólares, excepto precio por MMBtu <sup>1)</sup> )	Tres meses terminados el 30 de septiembre de (no auditados)		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de (no auditados)	
	2019	2018	2019	2018
Segmento Gas	\$ 264.0	\$ 306.4	\$ 806.0	\$ 797.0
Segmento Electricidad	90.6	101.1	244.9	224.3
Corporativo	0.5	0.5	1.5	1.3
	<b>\$ 355.1</b>	<b>\$ 408.0</b>	<b>\$ 1,052.4</b>	<b>\$ 1,022.6</b>
Gas natural precio promedio ponderado <sup>2</sup>	\$ 2.76	\$ 3.86	\$ 3.07	\$ 3.25

<sup>1)</sup> MMBtu: Un millón de unidades térmicas británicas de gas natural

<sup>2)</sup> Precio de Gas natural en dólares por MMBtu

**Segmento Gas**

En el tercer trimestre de 2019, el Segmento Gas registró ingresos por \$264.0 millones, comparado con \$306.4 millones en el mismo periodo de 2018. La disminución de \$42.4 millones se debió principalmente a:

- \$30.7 millones por el menor precio y menor volumen del gas natural vendido,
- \$9.3 millones por el diferimiento de ingresos en el gasoducto Guaymas - El Oro, y
- \$6.7 millones por el ajuste extraordinario en 2018 de tarifas de distribución de años anteriores en Ecogas Mexicali, parcialmente compensado por
- \$1.9 millones por mayores tarifas de distribución de gas natural.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2019, el Segmento Gas registró ingresos por \$806.0 millones, comparado con \$797.0 millones en el mismo periodo de 2018. El incremento de \$9.0 millones se debió principalmente a:

- \$11.4 millones por el mayor volumen, neto de menor precio del gas natural vendido, y
- \$5.3 millones por mayores tarifas de distribución de gas natural, parcialmente compensado por
- \$9.3 millones por el diferimiento de ingresos en el gasoducto Guaymas - El Oro.

**Segmento Electricidad**

En el tercer trimestre de 2019, el Segmento de Electricidad registró ingresos por \$90.6 millones, comparado con \$101.1 millones en el mismo periodo de 2018. La disminución de \$10.5 millones se debió principalmente a:

- \$13.8 millones por precios máximos de la energía durante el tercer trimestre de 2018 en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali debido a condiciones de mercado, parcialmente compensado por

- \$5.4 millones por el inicio de operaciones de las plantas de generación de energía Pima y Rumorosa Solar.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2019, el Segmento de Electricidad registró ingresos por \$244.9 millones, comparado con \$224.3 millones en el mismo periodo de 2018. El incremento de \$20.6 millones se debió principalmente a:

- \$11.6 millones por mayores precios, neto de menor volumen en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, y
- \$10.6 millones por el inicio de operaciones de las plantas de generación de energía Pima y Rumorosa Solar.

## Costo de Ingresos

	Tres meses terminados el 30 de septiembre de (no auditados)		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de (no auditados)	
	2019	2018	2019	2018
(millones de dólares, excepto costo por MMBtu <sup>1)</sup> )				
Segmento Gas	\$ 69.9	\$ 96.4	\$ 211.2	\$ 189.6
Segmento Electricidad	30.3	39.2	85.2	88.3
	<b>\$ 100.2</b>	<b>\$ 135.6</b>	<b>\$ 296.4</b>	<b>\$ 277.9</b>
Gas natural costo promedio ponderado <sup>2)</sup>	\$ 2.56	\$ 3.45	\$ 2.86	\$ 2.93

<sup>1)</sup> MMBtu: Un millón de unidades térmicas británicas de gas natural

<sup>2)</sup> Precio de Gas natural en dólares por MMBtu

### Segmento Gas

En el tercer trimestre de 2019, el costo de ingresos en el Segmento de Gas fue \$69.9 millones, comparado con \$96.4 millones durante el mismo periodo de 2018. La disminución de \$26.5 millones se debió principalmente al menor costo y menor volumen del gas natural.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2019, el costo de ingresos en el Segmento Gas fue \$211.2 millones, comparado con \$189.6 millones durante el mismo periodo de 2018. El incremento de \$21.6 millones se debió principalmente a mayor volumen, neto de menor costo del gas natural.

### Segmento Electricidad

En el tercer trimestre de 2019, el Segmento de Electricidad registró costo de ingresos por \$30.3 millones, comparado con \$39.2 millones durante el mismo periodo de 2018. La disminución de \$8.9 millones se debió principalmente al menor precio de gas natural utilizado en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2019, el Segmento de Electricidad registró costo de ingresos por \$85.2 millones comparado con \$88.3 millones durante el mismo periodo de 2018. La disminución de \$3.1

millones se debió principalmente a menor precio de gas natural utilizado en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali.

## Resultados Consolidados

---

### Gastos de Operación, Administración y Otros

En el tercer trimestre de 2019, los gastos de operación, administración y otros gastos fueron \$58.9 millones, comparado con \$58.9 millones durante el mismo periodo de 2018. Estos incluyen gastos relacionados al inicio de operaciones de las plantas de generación de energía Pima y Rumorosa Solar y al retraso en el inicio de operaciones de Tepezala, compensado por mayores gastos de mantenimiento en 2018.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2019, los gastos de operación, administración y otros gastos fueron \$162.4 millones, comparado con \$156.7 millones durante el mismo periodo de 2018. El incremento de \$5.7 millones se debió principalmente a mayores gastos de mantenimiento, otros gastos generales corporativos, gastos relacionados al inicio de operaciones de las plantas de generación de energía Pima y Rumorosa Solar y al retraso del inicio de operaciones de Tepezala.

### Depreciación y Amortización

En el tercer trimestre de 2019, la depreciación y amortización fue \$39.2 millones, comparado con \$35.1 millones durante el mismo periodo de 2018. El incremento de \$4.1 millones se debió principalmente a la adopción del nuevo principio contable de arrendamientos *IFRS 16* en 2019 y al inicio de operaciones de las plantas de generación de energía Pima y Rumorosa Solar.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2019, la depreciación y amortización fue \$115.6 millones, comparado con \$102.5 millones durante el mismo periodo de 2018. El incremento de \$13.1 millones se debió principalmente a la adopción del nuevo principio contable de arrendamientos *IFRS 16* en 2019, al inicio de operaciones de las plantas de generación de energía Pima y Rumorosa Solar, y 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.

### Costos Financieros, Neto

En el tercer trimestre de 2019, el costo financiero neto fue \$23.3 millones, comparado con \$25.3 millones durante el mismo periodo de 2018. La disminución de \$2.0 millones se debió principalmente a mayores ingresos por interés en relación al préstamo de accionistas otorgado al Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan, parcialmente compensado por un mayor gasto financiero derivado de la adopción del nuevo principio contable de arrendamientos *IFRS 16* en 2019.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2019, el costo financiero fue \$73.4 millones, comparado con \$71.7 millones durante el mismo periodo de 2018. El incremento de \$1.7 millones se debió principalmente a un mayor gasto financiero derivado de la adopción del nuevo principio contable de arrendamientos *IFRS 16* en 2019, parcialmente compensado por mayores ingresos por interés en relación al préstamo de accionistas otorgado al Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan.

### Otras (Pérdidas) Ganancias, Neto

En el tercer trimestre de 2019, otras pérdidas fueron \$16.7 millones, comparado con otras ganancias por \$30.3 millones durante el mismo periodo de 2018. La disminución de \$47.0 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 nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2019, otras pérdidas fueron \$3.1 millones, comparado con otras ganancias \$25.1 millones durante el mismo periodo de 2018. La disminución de \$28.2 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 tercer trimestre de 2019, el gasto por impuestos a la utilidad fue \$33.0 millones, comparado con \$57.1 millones en el mismo periodo de 2018. La disminución de \$24.1 millones es principalmente debido a una menor utilidad antes de impuestos, al efecto de tipo de cambio e inflación sobre activos y pasivos monetarios y el efecto de estímulos fiscales, parcialmente compensado por el efecto del tipo de cambio sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo que son valuados en pesos para fines de impuestos.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2019, el gasto por impuesto a la utilidad fue \$113.2 millones, comparado con \$115.1 millones en el mismo periodo de 2018. La disminución de \$1.9 millones es principalmente debido a una menor utilidad antes de impuestos, al efecto de tipo de cambio e inflación sobre activos y pasivos monetarios, y al efecto de estímulos fiscales, 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.

### 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 septiembre de (no auditados)		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de (no auditados)	
		2019	2018	2019	2018
Gasoducto Los Ramones Norte	Brookfield <sup>1</sup>	\$ 10.8	\$ 13.5	\$ 30.8	\$ 31.6
Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan	TC Energy	15.3	(26.9)	1.8	(16.4)
Energía Sierra Juárez, parque eólico	Actis	0.9	(0.8)	3.3	3.0
ECA Licuefacción <sup>2</sup>	Sempra Energy	—	—	(0.3)	—
		<b>\$ 27.0</b>	<b>\$ (14.2)</b>	<b>\$ 35.6</b>	<b>\$ 18.2</b>

<sup>1</sup> En octubre 2019, Brookfield Asset Management adquirió de BlackRock una participación del 50 por ciento en Los Ramones Norte.

<sup>2</sup> 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 tercer trimestre de 2019, la participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad, fue \$27.0 millones comparado con una pérdida de \$14.2 millones durante el mismo periodo de 2018. El incremento de \$41.2 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, y a su inicio de operaciones. El efecto de tipo de cambio se compensa en Otras (pérdidas) ganancias, neto.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2019, la participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad, fue \$35.6 millones comparado con \$18.2 millones durante el mismo periodo de 2018. El incremento de \$17.4 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, y a su inicio de operaciones. El efecto de tipo de cambio se comp

---

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

---

## Estados de Posición Financiera Consolidados Condensados

---

(miles de dólares)	30 de septiembre de 2019 (no auditados)	31 de diciembre de 2018 (auditados)
<b>Activos</b>		
<b>Activos Circulantes</b>		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 62,467	\$ 51,764
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	157,596	153,649
Impuestos por recuperar	171,699	151,713
Otros activos circulantes <sup>(1)</sup>	111,915	106,815
<b>Total de activos circulantes</b>	<b>503,677</b>	<b>463,941</b>
<b>Activos no circulantes</b>		
Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidables	714,275	646,297
Arrendamientos financieros por cobrar	924,484	932,375
Impuestos a la utilidad diferidos	93,574	80,853
Inversión en negocios conjuntos	580,756	608,708
Propiedades, planta y equipo, neto	4,446,454	4,086,914
Crédito mercantil	1,638,091	1,638,091
Otros activos no circulantes <sup>(2)</sup>	435,384	311,418
<b>Total de activos no circulantes</b>	<b>8,833,018</b>	<b>8,304,656</b>
<b>Total de activos</b>	<b>\$ 9,336,695</b>	<b>\$ 8,768,597</b>
<b>Pasivos y Capital contable</b>		
Deuda a corto plazo	\$ 1,197,248	\$ 870,174
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	151,324	310,696
Otros pasivos circulantes <sup>(3)</sup>	279,158	264,761
<b>Total de pasivos circulantes</b>	<b>1,627,730</b>	<b>1,445,631</b>
<b>Pasivos a largo plazo</b>		
Deuda a largo plazo	1,635,038	1,675,192
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	77,318	75,161
Impuestos a la utilidad diferidos	601,924	566,892
Otros pasivos a largo plazo <sup>(4)</sup>	374,881	251,971
<b>Total de pasivos a largo plazo</b>	<b>2,689,161</b>	<b>2,569,216</b>
<b>Total de pasivos</b>	<b>4,316,891</b>	<b>4,014,847</b>

<b>Capital contable</b>		
Capital social	963,272	963,272
Aportación adicional de capital	2,351,801	2,351,801
Acciones en tesorería	(16,951)	(7,190)
Otras partidas de (pérdida) integral	(152,234)	(104,105)
Utilidades retenidas	1,860,931	1,536,662
<b>Total de capital contable participación controladora</b>	<b>5,006,819</b>	<b>4,740,440</b>
Participación no controladora	12,985	13,310
<b>Total de capital contable</b>	<b>\$ 5,019,804</b>	<b>\$ 4,753,750</b>
<b>Total de pasivo y capital contable</b>	<b>\$ 9,336,695</b>	<b>\$ 8,768,597</b>

<sup>(1)</sup> Los otros activos circulantes incluyen: arrendamiento financiero por cobrar circulante, cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidadas, inventarios de gas natural, instrumentos financieros derivados, bonos de carbón - circulante, otros activos circulantes y efectivo restringido.

<sup>(2)</sup> Los otros activos no circulantes incluyen: instrumentos financieros derivados, otros activos no circulantes, derechos de uso, bonos de carbón - no circulante, activos intangibles y efectivo restringido.

<sup>(3)</sup> Los otros pasivos circulantes incluyen: cuentas por pagar, impuestos a la utilidad por pagar, pasivo por arrendamiento circulante, instrumentos financieros derivados, otros pasivos financieros, provisiones circulante, otros impuestos por pagar, bonos de carbón circulante y otros pasivos circulantes.

<sup>(4)</sup> Los otros pasivos no circulantes incluyen: pasivos por arrendamiento - no circulante, bonos de carbón - no circulante, provisiones no circulante, instrumentos financieros derivados, beneficios a los empleados y otros pasivos no circulantes.

## Liquidez y Recursos de Capital

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

### Fuente de Efectivo y Destino de Recursos

(millones de dólares)	Tres meses terminados el 30 de septiembre de (no auditados)		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de (no auditados)	
	2019	2018	2019	2018
<b>Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido al principio del periodo</b>	<b>\$ 140.2</b>	<b>\$ 129.7</b>	<b>\$ 78.0</b>	<b>\$ 94.1</b>
Efectivo neto generado en actividades de operación	132.8	217.8	495.6	463.1
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(185.7)	(174.2)	(454.7)	(454.8)
Efectivo neto generado (utilizado) por actividades de financiamiento	14.7	(42.8)	18.2	(10.3)
Efectos por cambios en el valor del efectivo en moneda extranjera	(8.8)	(26.4)	(43.9)	12.0
<b>Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido al final del periodo</b>	<b>\$ 93.2</b>	<b>\$ 104.1</b>	<b>\$ 93.2</b>	<b>\$ 104.1</b>

#### *Actividades de operación*

En el tercer trimestre de 2019, el efectivo neto proveniente de las actividades de operación fue \$132.8 millones, comparado con \$217.8 millones durante el mismo periodo de 2018, principalmente debido a cambios en el capital de trabajo y por mayor monto de impuestos pagados.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2019, el efectivo neto proveniente de las actividades de operación fue \$495.6 millones, comparado con \$463.1 millones durante el mismo periodo de 2018, principalmente debido a cambios en el capital de trabajo, parcialmente compensados por mayor monto de impuestos pagados.

#### *Actividades de inversión*

En el tercer trimestre de 2019, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$185.7 millones, debido principalmente a \$182.2 millones en inversiones de capital principalmente relacionados a las terminales de líquidos y proyectos solares, y \$4.3 millones para fondar el proyecto ECA licuefacción.

En el tercer trimestre de 2018, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$174.2 millones, debido principalmente a inversiones de capital por \$156.4 millones principalmente en relación a los proyectos solares y terminales de líquidos y \$20.2 millones para fondar el Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2019, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$454.7 millones, debido principalmente a \$435.4 millones en inversiones de capital principalmente relacionados a los proyectos solares y terminales de líquidos, y \$15.8 millones y \$6.6 millones para fondar al Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan y el proyecto ECA licuefacción, respectivamente.



En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2018, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$454.8 millones, debido principalmente a inversiones de capital por \$332.5 millones en relación a los proyectos solares y terminales de líquidos y la inversión de \$125.6 millones en el Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan.

#### *Actividades de financiamiento*

En el tercer trimestre de 2019, el efectivo neto generado por las actividades de financiamiento fue \$14.7 millones, debido principalmente a \$188.8 millones por la disposición de financiamientos bancarios, parcialmente compensados por \$135.5 millones de pago de préstamos provenientes de afiliadas no consolidables y \$33.6 millones de intereses pagados.

En el tercer trimestre de 2018, el efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento fue \$42.8 millones, debido al pago de dividendos por \$210.0 millones, \$132.8 millones de pago de préstamos provenientes de afiliadas no consolidables e intereses pagados de \$25.5 millones, parcialmente compensados por \$325.5 millones de disposiciones netas de préstamos bancarios.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2019, el efectivo neto generado por las actividades de financiamiento fue \$18.2 millones, debido principalmente a \$288.9 millones por la disposición de financiamientos bancario, parcialmente compensado por \$135.5 millones de pago de préstamos provenientes de afiliadas no consolidables \$100.7 millones de intereses pagados, \$24.7 millones de pago de arrendamientos y \$9.8 millones de recompra de acciones.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2018, el efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento fue \$10.3 millones, debido al pago de dividendos por \$210.0 millones, el pago a vencimiento de los CEBURES a 5 años por \$102.1 millones, intereses pagados de \$65.5 millones y \$62.8 millones de pago de préstamos provenientes de afiliadas no consolidables, parcialmente compensadas por \$430.0 millones de disposiciones netas de préstamos bancarios.

---

**Control interno [bloque de texto]**

---

## **Controles internos**

---

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

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

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

### UAIDA y UAIDA Ajustada

(millones de dólares)	Tres meses terminados el 30 de septiembre de (no auditados)		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de (no auditados)	
	2019	2018	2019	2018
Segmento Gas	\$ 149.2	\$ 169.0	\$ 463.6	\$ 484.8
Segmento Electricidad	47.5	48.3	131.0	107.0
Corporativo	(0.6)	(3.8)	(1.1)	(3.8)
<b>UAIDA <sup>(1)</sup></b>	<b>\$ 196.1</b>	<b>\$ 213.5</b>	<b>\$ 593.5</b>	<b>\$ 588.0</b>
Ajuste para UAIDA de negocios conjuntos <sup>(1)</sup>	35.1	24.7	91.3	80.5
<b>UAIDA Ajustada <sup>(1)</sup></b>	<b>\$ 231.2</b>	<b>\$ 238.2</b>	<b>\$ 684.8</b>	<b>\$ 668.5</b>

#### Segmento Gas

En el tercer trimestre de 2019, el Segmento de Gas registró una UAIDA por \$149.2 millones, comparado con \$169.0 millones durante el mismo periodo de 2018. La disminución de \$19.8 millones se debió principalmente al diferimiento de ingresos en el gasoducto Guaymas - El Oro y al ajuste extraordinario en 2018 de tarifas de distribución de años anteriores en Ecogas Mexicali.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2019, el Segmento Gas registró una UAIDA por \$463.6 millones, comparado con \$484.8 millones durante el mismo periodo de 2018. La disminución de \$21.2 millones se

debió principalmente al diferimiento de ingresos en el gasoducto Guaymas - El Oro y mayores gastos de mantenimiento y otros gastos generales corporativos.

#### *Segmento Electricidad*

En el tercer trimestre de 2019, el Segmento de Electricidad registró una UAIDA por \$47.5 millones, comparado con \$48.3 millones durante el mismo periodo de 2018. La disminución de \$0.8 millones se debió principalmente a precios máximos de la energía durante el tercer trimestre de 2018 en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali debido a condiciones de mercado, parcialmente compensado por el inicio de operaciones de las plantas de generación de energía Pima y Rumorosa Solar.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2019, el Segmento Electricidad registró una UAIDA por \$131.0 millones, comparado con \$107.0 millones durante el mismo periodo de 2018. El incremento de \$24.0 millones se debió principalmente al mayor resultado de operación de la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali y al inicio de operaciones de las plantas de generación de energía Pima y Rumorosa Solar.

#### *Negocios Conjuntos*

En el tercer trimestre de 2019, los negocios conjuntos registraron una UAIDA por \$35.1 millones, comparado con \$24.7 millones durante el mismo periodo de 2018. En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2019 los negocios conjuntos registraron una UAIDA por \$91.3 millones, comparado con \$80.5 millones durante el mismo periodo de 2018. Los incrementos de \$10.4 millones en el periodo de tres meses y \$10.8 millones en el periodo de nueve meses, se debieron principalmente al inicio de operaciones del gasoducto Sur de Texas - Tuxpan.

<sup>(1)</sup> 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 septiembre de (no auditados)		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de (no auditados)	
	2019	2018	2019	2018
<b>Reconciliación a UAIDA</b>				
Utilidad del periodo	\$ 110.8	\$ 112.1	\$ 323.9	\$ 342.0
Depreciación y amortización	39.2	35.1	115.6	102.5
Costos financieros, neto	23.3	25.3	73.4	71.7
Otras (ganancias) pérdidas, neto	16.8	(30.3)	3.0	(25.1)
Gasto por impuestos a la utilidad	33.0	57.1	113.2	115.1
Participación en las (utilidades) de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	(27.0)	14.2	(35.6)	(18.2)
<b>(1) UAIDA</b>	<b>196.1</b>	<b>213.5</b>	<b>593.5</b>	<b>588.0</b>
<b>Reconciliación de Ajuste para UAIDA de negocios Conjuntos</b>				
Utilidad del periodo	27.0	(14.2)	35.6	18.2
Depreciación y amortización	2.2	1.9	6.8	5.1
Costos financieros, neto	8.4	9.3	25.7	25.6
Otras pérdidas (ganancias), neto	(14.0)	28.9	1.8	22.2
Gasto por impuestos a la utilidad	11.5	(1.2)	21.4	9.4
<b>(2) Ajuste para UAIDA de Negocios Conjuntos</b>	<b>35.1</b>	<b>24.7</b>	<b>91.3</b>	<b>80.5</b>
<b>(1+2) UAIDA Ajustada</b>	<b>\$ 231.2</b>	<b>\$ 238.2</b>	<b>\$ 684.8</b>	<b>\$ 668.5</b>

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

<b>Clave de cotización:</b>	IENOVA
<b>Periodo cubierto por los estados financieros:</b>	2019-01-01 AL 2019-09-30
<b>Fecha de cierre del periodo sobre el que se informa:</b>	2019-09-30
<b>Nombre de la entidad que informa u otras formas de identificación:</b>	INFRAESTRUCTURA ENERGETICA NOVA, S.A.B. DE C.V.
<b>Descripción de la moneda de presentación:</b>	USD
<b>Grado de redondeo utilizado en los estados financieros:</b>	MILES DE DOLARES
<b>Consolidado:</b>	Si
<b>Número De Trimestre:</b>	3
<b>Tipo de emisora:</b>	ICS
<b>Explicación del cambio en el nombre de la entidad que informa u otras formas de identificación desde el final del periodo sobre el que se informa precedente:</b>	
<b>Descripción de la naturaleza de los estados financieros:</b>	

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

Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias (en su conjunto, “IEnova ó la Compañía”) han sido constituidas y tienen domicilio principalmente en México. Su matriz y última controladora es Sempra Energy (“Compañía Controladora”), la cual está constituida y tiene su domicilio en los Estados Unidos de América (“Estados Unidos”). Su domicilio social y los lugares principales en donde opera se encuentran descritos en la Nota 19.

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 11).

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”), 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]

---

## Analistas

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

Firma

Analista

Barclays

Pablo Monsivais

BBVA

Jean-Baptiste Bruny

BTG Pactual

Alvaro Garcia

BX+

Elisa Alejandra Vargas

Citi

Pedro Medeiros

Andrés Cardona

Credit Suisse

Vanessa Quiroga

Invex

Areli Villeda

Itaú

Pablo Ordóñez

J.P. Morgan

Jeremy Tonet

Monex

Brian Rodríguez Ontiveros

Morgan Stanley

Nikolaj Lippmann

Alejandra Obregon

Santander

Christian Audi

Gustavo Allevato

**Firma****Analista****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 2019-09-30	Cierre Ejercicio Anterior 2018-12-31
<b>Estado de situación financiera [sinopsis]</b>		
<b>Activos [sinopsis]</b>		
<b>Activos circulantes[sinopsis]</b>		
Efectivo y equivalentes de efectivo	62,467,000	51,764,000
Clientes y otras cuentas por cobrar	220,368,000	214,673,000
Impuestos por recuperar	171,699,000	151,713,000
Otros activos financieros	36,970,000	32,816,000
Inventarios	5,450,000	3,516,000
Activos biológicos	0	0
Otros activos no financieros	6,723,000	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	503,677,000	463,941,000
Activos mantenidos para la venta	0	0
Total de activos circulantes	503,677,000	463,941,000
<b>Activos no circulantes [sinopsis]</b>		
Clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes	1,638,759,000	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	6,197,000	11,087,000
Inversiones registradas por método de participación	0	0
Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	580,756,000	608,708,000
Propiedades, planta y equipo	4,446,454,000	4,086,914,000
Propiedades de inversión	0	0
Activos por derechos de uso	178,508,000	0
Crédito mercantil	1,638,091,000	1,638,091,000
Activos intangibles distintos al crédito mercantil	183,343,000	190,772,000
Activos por impuestos diferidos	93,574,000	80,853,000
Otros activos no financieros no circulantes	67,336,000	109,559,000
Total de activos no circulantes	8,833,018,000	8,304,656,000
Total de activos	9,336,695,000	8,768,597,000
<b>Capital Contable y Pasivos [sinopsis]</b>		
<b>Pasivos [sinopsis]</b>		
<b>Pasivos Circulantes [sinopsis]</b>		
Proveedores y otras cuentas por pagar a corto plazo	179,025,000	149,744,000
Impuestos por pagar a corto plazo	65,550,000	94,663,000
Otros pasivos financieros a corto plazo	1,352,382,000	1,173,605,000
Pasivos por arrendamientos a corto plazo	2,556,000	0
Otros pasivos no financieros a corto plazo	6,173,000	6,605,000
<b>Provisiones circulantes [sinopsis]</b>		
Provisiones por beneficios a los empleados a corto plazo	22,044,000	21,014,000
Otras provisiones a corto plazo	0	0
Total provisiones circulantes	22,044,000	21,014,000
Total de pasivos circulantes distintos de los pasivos atribuibles a activos mantenidos para la venta	1,627,730,000	1,445,631,000
Pasivos atribuibles a activos mantenidos para la venta	0	0
Total de pasivos circulantes	1,627,730,000	1,445,631,000
<b>Pasivos a largo plazo [sinopsis]</b>		
Proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo	0	0
Impuestos por pagar a largo plazo	0	0

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2019-09-30	Cierre Ejercicio Anterior 2018-12-31
Otros pasivos financieros a largo plazo	1,883,913,000	1,917,952,000
Pasivos por arrendamientos a largo plazo	98,425,000	0
Otros pasivos no financieros a largo plazo	30,115,000	14,826,000
<b>Provisiones a largo plazo [sinopsis]</b>		
Provisiones por beneficios a los empleados a Largo plazo	8,704,000	7,643,000
Otras provisiones a largo plazo	66,080,000	61,903,000
Total provisiones a largo plazo	74,784,000	69,546,000
Pasivo por impuestos diferidos	601,924,000	566,892,000
Total de pasivos a Largo plazo	2,689,161,000	2,569,216,000
Total pasivos	4,316,891,000	4,014,847,000
<b>Capital Contable [sinopsis]</b>		
Capital social	963,272,000	963,272,000
Prima en emisión de acciones	2,351,801,000	2,351,801,000
Acciones en tesorería	16,951,000	7,190,000
Utilidades acumuladas	1,860,931,000	1,536,662,000
Otros resultados integrales acumulados	(152,234,000)	(104,105,000)
Total de la participación controladora	5,006,819,000	4,740,440,000
Participación no controladora	12,985,000	13,310,000
Total de capital contable	5,019,804,000	4,753,750,000
Total de capital contable y pasivos	9,336,695,000	8,768,597,000

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

Concepto	Acumulado Año Actual 2019-01-01 - 2019-09-30	Acumulado Año Anterior 2018-01-01 - 2018-09-30	Trimestre Año Actual 2019-07-01 - 2019-09-30	Trimestre Año Anterior 2018-07-01 - 2018-09-30
<b>Resultado de periodo [sinopsis]</b>				
<b>Utilidad (pérdida) [sinopsis]</b>				
Ingresos	1,052,391,000	1,022,652,000	355,098,000	408,032,000
Costo de ventas	296,446,000	277,916,000	100,164,000	135,550,000
Utilidad bruta	755,945,000	744,736,000	254,934,000	272,482,000
Gastos de venta	0	0	0	0
Gastos de administración	278,038,000	259,210,000	98,084,000	94,048,000
Otros ingresos	2,103,000	8,973,000	188,000	2,044,000
Otros gastos	3,730,000	7,945,000	563,000	7,090,000
Utilidad (pérdida) de operación	476,280,000	486,554,000	156,475,000	173,388,000
Ingresos financieros	71,011,000	65,845,000	(9,623,000)	41,573,000
Gastos financieros	145,795,000	113,487,000	30,047,000	31,499,000
Participación en la utilidad (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos	35,612,000	18,167,000	26,961,000	(14,243,000)
Utilidad (pérdida) antes de impuestos	437,108,000	457,079,000	143,766,000	169,219,000
Impuestos a la utilidad	113,164,000	115,115,000	32,973,000	57,072,000
Utilidad (pérdida) de operaciones continuas	323,944,000	341,964,000	110,793,000	112,147,000
Utilidad (pérdida) de operaciones discontinuadas	0	0	0	0
Utilidad (pérdida) neta	323,944,000	341,964,000	110,793,000	112,147,000
<b>Utilidad (pérdida), atribuible a [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación controladora	324,269,000	341,954,000	111,092,000	112,137,000
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación no controladora	(325,000)	10,000	(299,000)	10,000
Utilidad por acción [bloque de texto]				
<b>Utilidad por acción [sinopsis]</b>				
<b>Utilidad por acción [partidas]</b>				
<b>Utilidad por acción básica [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) básica por acción en operaciones continuas	0.21	0.22	0.07	0.07
Utilidad (pérdida) básica por acción en operaciones discontinuadas	0	0	0	0
Total utilidad (pérdida) básica por acción	0.21	0.22	0.07	0.07
<b>Utilidad por acción diluida [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) básica por acción diluida en operaciones continuas	0.21	0.22	0.07	0.07
Utilidad (pérdida) básica por acción diluida en operaciones discontinuadas	0	0	0	0
Total utilidad (pérdida) básica por acción diluida	0.21	0.22	0.07	0.07

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

Concepto	Acumulado Año Actual 2019-01-01 - 2019-09-30	Acumulado Año Anterior 2018-01-01 - 2018-09-30	Trimestre Año Actual 2019-07-01 - 2019-09-30	Trimestre Año Anterior 2018-07-01 - 2018-09-30
<b>Estado del resultado integral [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) neta	323,944,000	341,964,000	110,793,000	112,147,000
<b>Otro resultado integral [sinopsis]</b>				
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultados, neto de impuestos [sinopsis]</b>				
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) de inversiones en instrumentos de capital	0	0	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) por revaluación	0	0	0	0
Otro resultado integral, neto de impuestos, utilidad (pérdida) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	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
<b>Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán a resultados, neto de impuestos [sinopsis]</b>				
<b>Efecto por conversión [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) de efecto por conversión, neta de impuestos	277,000	9,582,000	(5,446,000)	11,089,000
Reclasificación de efecto por conversión, neto de impuestos	0	0	0	0
Efecto por conversión, neto de impuestos	277,000	9,582,000	(5,446,000)	11,089,000
<b>Activos financieros disponibles para la venta [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neta de impuestos	0	0	0	0
Reclasificación de la utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neta de impuestos	0	0	0	0
Cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta, neto de impuestos	0	0	0	0
<b>Coberturas de flujos de efectivo [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) por coberturas de flujos de efectivo, neta de impuestos	(48,406,000)	28,229,000	(11,967,000)	(882,000)
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	(48,406,000)	28,229,000	(11,967,000)	(882,000)
<b>Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) por coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	0	0	0	0
Reclasificación por coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	0	0	0	0
Coberturas de inversiones netas en negocios en el extranjero, neto de impuestos	0	0	0	0
<b>Cambios en el valor temporal de las opciones [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) por cambios en el valor temporal de las opciones, neta de impuestos	0	0	0	0
Reclasificación de cambios en el valor temporal de las opciones, neto de impuestos	0	0	0	0
Cambios en el valor temporal de las opciones, neto de impuestos	0	0	0	0
<b>Cambios en el valor de contratos a futuro [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) por cambios en el valor de contratos a futuro, neta de impuestos	0	0	0	0
Reclasificación de cambios en el valor de contratos a futuro, neto de impuestos	0	0	0	0

Concepto	Acumulado Año Actual 2019-01-01 - 2019-09-30	Acumulado Año Anterior 2018-01-01 - 2018-09-30	Trimestre Año Actual 2019-07-01 - 2019-09-30	Trimestre Año Anterior 2018-07-01 - 2018-09-30
Cambios en el valor de contratos a futuro, neto de impuestos	0	0	0	0
<b>Cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) por cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neta de impuestos	0	0	0	0
Reclasificación de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neto de impuestos	0	0	0	0
Cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera, neto de impuestos	0	0	0	0
<b>Activos financieros a valor razonable a través del ORI [sinopsis]</b>				
Utilidad (pérdida) en activos financieros a valor razonable a través del ORI, neto de impuestos	0	0	0	0
Ajustes por reclasificación de activos financieros a valor razonable a través del ORI, neto de impuestos	0	0	0	0
Monto del capital eliminado o ajustado contra el valor razonable de activos financieros reclasificados a través del ORI, neto de impuestos	0	0	0	0
ORI, neto de impuestos, de activos financieros a valor razonable a través del ORI	0	0	0	0
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos que se reclasificará a resultados, neto de impuestos	0	0	0	0
Total otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo, neto de impuestos	(48,129,000)	37,811,000	(17,413,000)	10,207,000
Total otro resultado integral	(48,129,000)	37,811,000	(17,413,000)	10,207,000
Resultado integral total	275,815,000	379,775,000	93,380,000	122,354,000
<b>Resultado integral atribuible a [sinopsis]</b>				
Resultado integral atribuible a la participación controladora	276,140,000	379,765,000	93,679,000	122,344,000
Resultado integral atribuible a la participación no controladora	(325,000)	10,000	(299,000)	10,000

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

Concepto	Acumulado Año Actual 2019-01-01 - 2019-09-30	Acumulado Año Anterior 2018-01-01 - 2018-09-30
<b>Estado de flujos de efectivo [sinopsis]</b>		
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación [sinopsis]</b>		
Utilidad (pérdida) neta	323,944,000	341,964,000
<b>Ajustes para conciliar la utilidad (pérdida) [sinopsis]</b>		
+ Operaciones discontinuas	0	0
+ Impuestos a la utilidad	113,164,000	115,115,000
+ (-) Ingresos y gastos financieros, neto	73,366,000	71,757,000
+ Gastos de depreciación y amortización	115,644,000	102,504,000
+ Deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo	78,000	62,000
+ Provisiones	(36,551,000)	(32,349,000)
+ (-) Pérdida (utilidad) de moneda extranjera no realizadas	1,415,000	(24,116,000)
+ Pagos basados en acciones	0	0
+ (-) Pérdida (utilidad) del valor razonable	(3,084,000)	(3,677,000)
- Utilidades no distribuidas de asociadas	0	0
+ (-) Pérdida (utilidad) por la disposición de activos no circulantes	8,866,000	12,077,000
+ Participación en asociadas y negocios conjuntos	(35,612,000)	(18,167,000)
+ (-) Disminuciones (incrementos) en los inventarios	(1,934,000)	1,867,000
+ (-) Disminución (incremento) de clientes	9,541,000	(35,209,000)
+ (-) Disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación	4,064,000	(38,687,000)
+ (-) Incremento (disminución) de proveedores	(4,196,000)	(11,658,000)
+ (-) Incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación	22,426,000	25,981,000
+ Otras partidas distintas al efectivo	(187,000)	0
+ Otros ajustes para los que los efectos sobre el efectivo son flujos de efectivo de inversión o financiamiento	(4,476,000)	(2,363,000)
+ 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)	262,524,000	163,137,000
Flujos de efectivo netos procedentes (utilizados en) operaciones	586,468,000	505,101,000
- Dividendos pagados	0	0
+ Dividendos recibidos	0	0
- Intereses pagados	0	0
+ Intereses recibidos	0	0
+ (-) Impuestos a las utilidades reembolsados (pagados)	95,340,000	44,320,000
+ (-) Otras entradas (salidas) de efectivo	0	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	491,128,000	460,781,000
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión [sinopsis]</b>		
+ Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otros negocios	0	0
- Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios	0	19,954,000
+ 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	6,635,000	44,959,000
+ Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo	0	0
- Compras de propiedades, planta y equipo	435,375,000	268,162,000
+ 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	44,355,000

Concepto	Acumulado Año Actual	Acumulado Año Anterior
	2019-01-01 - 2019-09-30	2018-01-01 - 2018-09-30
+ Importes procedentes de subvenciones del gobierno	0	0
- Anticipos de efectivo y préstamos concedidos a terceros	20,276,000	117,930,000
+ Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros	7,321,000	39,943,000
- 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	192,000	544,000
+ (-) 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	(454,773,000)	(454,873,000)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiamiento[sinopsis]</b>		
+ Importes procedentes por cambios en las participaciones en la propiedad en subsidiarias que no dan lugar a la pérdida de control	0	0
- Pagos por cambios en las participaciones en la propiedad en subsidiarias que no dan lugar a la pérdida de control	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	9,761,000	0
- Pagos por otras aportaciones en el capital	0	0
+ Importes procedentes de préstamos	0	70,000,000
- Reembolsos de préstamos	688,854,000	472,880,000
- Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	0	0
- Pagos de pasivos por arrendamientos	24,675,000	0
+ Importes procedentes de subvenciones del gobierno	0	0
- Dividendos pagados	0	210,000,000
- Intereses pagados	100,739,000	65,450,000
+ (-) Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	0	0
+ (-) Otras entradas (salidas) de efectivo	842,265,000	668,000,000
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiamiento	18,236,000	(10,330,000)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	54,591,000	(4,422,000)
<b>Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo [sinopsis]</b>		
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(43,888,000)	12,045,000
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes de efectivo	10,703,000	7,623,000
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	62,467,000	45,912,000
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]
<b>Estado de cambios en el capital contable [partidas]</b>									
Capital contable al comienzo del periodo	963,272,000	2,351,801,000	7,190,000	1,536,662,000	0	(86,790,000)	(18,898,000)	0	0
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>									
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	324,269,000	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	277,000	(48,406,000)	0	0
Resultado integral total	0	0	0	324,269,000	0	277,000	(48,406,000)	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	9,761,000	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	9,761,000	324,269,000	0	277,000	(48,406,000)	0	0
Capital contable al final del periodo	963,272,000	2,351,801,000	16,951,000	1,860,931,000	0	(86,513,000)	(67,304,000)	0	0



Hoja 2 de 3	Componentes del capital contable [eje]								
	Variación en el valor de contratos a futuro [miembro]	Variación en el valor de márgenes con base en moneda extranjera [miembro]	Ganancias y pérdidas en activos financieros a valor razonable a través del ORI [miembro]	Utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta [miembro]	Pagos basados en acciones [miembro]	Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos [miembro]	Importes reconocidos en otro resultado integral y acumulados en el capital contable relativos a activos no corrientes o grupos de activos para su disposición mantenidos para la venta [miembro]	Utilidad (pérdida) por inversiones en instrumentos de capital	Reserva para cambios en el valor razonable de pasivos financieros atribuibles a cambios en el riesgo de crédito del pasivo [miembro]
<b>Estado de cambios en el capital contable [partidas]</b>									
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	0	1,583,000	0	0	0
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>									
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	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]
<b>Estado de cambios en el capital contable [partidas]</b>								
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	(104,105,000)	4,740,440,000	13,310,000	4,753,750,000
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>								
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>								
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	324,269,000	(325,000)	323,944,000
Otro resultado integral	0	0	0	0	(48,129,000)	(48,129,000)	0	(48,129,000)
Resultado integral total	0	0	0	0	(48,129,000)	276,140,000	(325,000)	275,815,000
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	(9,761,000)	0	(9,761,000)
Incrementos (disminuciones) por cambios en la participación en subsidiarias que no dan lugar a pérdida de control	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por transacciones con pagos basados en acciones	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cobertura de flujos de efectivo y se incluyen en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor temporal de las opciones y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambio en el valor de los contratos a futuro y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0
Importe eliminado de reserva de cambios en el valor de márgenes con base en moneda extranjera y se incluye en el costo inicial o en otro valor en libros del activo no financiero (pasivo) o compromiso en firme para el que se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable	0	0	0	0	0	0	0	0
Total incremento (disminución) en el capital contable	0	0	0	0	(48,129,000)	266,379,000	(325,000)	266,054,000
Capital contable al final del periodo	0	0	0	0	(152,234,000)	5,006,819,000	12,985,000	5,019,804,000

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

Hoja 1 de 3	Componentes del capital contable [eje]								
	Capital social [miembro]	Prima en emisión de acciones [miembro]	Acciones en tesorería [miembro]	Utilidades acumuladas [miembro]	Superávit de revaluación [miembro]	Efecto por conversión [miembro]	Coberturas de flujos de efectivo [miembro]	Utilidad (pérdida) en instrumentos de cobertura que cubren inversiones en instrumentos de capital [miembro]	Variación en el valor temporal de las opciones [miembro]
<b>Estado de cambios en el capital contable [partidas]</b>									
Capital contable al comienzo del periodo	963,272,000	2,351,801,000	0	1,316,070,000	0	(97,538,000)	(18,238,000)	0	0
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>									
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	341,954,000	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	9,582,000	28,229,000	0	0
Resultado integral total	0	0	0	341,954,000	0	9,582,000	28,229,000	0	0
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	210,000,000	0	0	0	0	0
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	0	0	0	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	131,954,000	0	9,582,000	28,229,000	0	0
Capital contable al final del periodo	963,272,000	2,351,801,000	0	1,448,024,000	0	(87,956,000)	9,991,000	0	0

Hoja 2 de 3	Componentes del capital contable [eje]								
	Variación en el valor de contratos a futuro [miembro]	Variación en el valor de márgenes con base en moneda extranjera [miembro]	Ganancias y pérdidas en activos financieros a valor razonable a través del ORI [miembro]	Utilidad (pérdida) por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta [miembro]	Pagos basados en acciones [miembro]	Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos [miembro]	Importes reconocidos en otro resultado integral y acumulados en el capital contable relativos a activos no corrientes o grupos de activos para su disposición mantenidos para la venta [miembro]	Utilidad (pérdida) por inversiones en instrumentos de capital	Reserva para cambios en el valor razonable de pasivos financieros atribuibles a cambios en el riesgo de crédito del pasivo [miembro]
<b>Estado de cambios en el capital contable [partidas]</b>									
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	0	1,220,000	0	0	0
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>									
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>									
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otro resultado integral	0	0	0	0	0	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]
<b>Estado de cambios en el capital contable [partidas]</b>								
Capital contable al comienzo del periodo	0	0	0	0	(114,556,000)	4,516,587,000	0	4,516,587,000
<b>Cambios en el capital contable [sinopsis]</b>								
<b>Resultado integral [sinopsis]</b>								
Utilidad (pérdida) neta	0	0	0	0	0	341,954,000	10,000	341,964,000
Otro resultado integral	0	0	0	0	37,811,000	37,811,000	0	37,811,000
Resultado integral total	0	0	0	0	37,811,000	379,765,000	10,000	379,775,000
Aumento de capital social	0	0	0	0	0	0	0	0
Dividendos decretados	0	0	0	0	0	210,000,000	0	210,000,000
Incrementos por otras aportaciones de los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0
Disminución por otras distribuciones a los propietarios	0	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios	0	0	0	0	0	0	13,094,000	13,094,000
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	37,811,000	169,765,000	13,104,000	182,869,000
Capital contable al final del periodo	0	0	0	0	(76,745,000)	4,686,352,000	13,104,000	4,699,456,000

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

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2019-09-30	Cierre Ejercicio Anterior 2018-12-31
<b>Datos informativos del estado de situación financiera [sinopsis]</b>		
Capital social nominal	963,272,000	963,272,000
Capital social por actualización	0	0
Fondos para pensiones y prima de antigüedad	8,704,000	7,643,000
Numero de funcionarios	39	38
Numero de empleados	1,192	963
Numero de obreros	36	34
Numero de acciones en circulación	1,534,023,812	1,534,023,812
Numero de acciones recompradas	4,620,000	2,000,000
Efectivo restringido	30,759,000	26,283,000
Deuda de asociadas garantizada	0	0

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

Concepto	Acumulado Año Actual 2019-01-01 - 2019-09-30	Acumulado Año Anterior 2018-01-01 - 2018-09-30	Trimestre Año Actual 2019-07-01 - 2019-09-30	Trimestre Año Anterior 2018-07-01 - 2018-09-30
<b>Datos informativos del estado de resultados [sinopsis]</b>				
Depreciación y amortización operativa	115,644,000	102,504,000	39,233,000	35,116,000

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

Concepto	Año Actual 2018-10-01 - 2019-09-30	Año Anterior 2017-10-01 - 2018-09-30
<b>Datos informativos - Estado de resultados 12 meses [sinopsis]</b>		
Ingresos	1,398,294,000	1,338,182,000
Utilidad (pérdida) de operación	626,924,000	615,176,000
Utilidad (pérdida) neta	412,566,000	378,692,000
Utilidad (pérdida) atribuible a la participación controladora	412,237,000	378,702,000
Depreciación y amortización operativa	(150,297,000)	(135,616,000)



[800001] Anexo - Desglose de créditos

Institución [eje]	Institución Extranjera (Si/No)	Fecha de firma/contrato	Fecha de vencimiento	Tasa de interés y/o sobretasa	Denominación [eje]											
					Moneda nacional [miembro]						Moneda extranjera [miembro]					
					Intervalo de tiempo [eje]						Intervalo de tiempo [eje]					
					Año actual [miembro]	Hasta 1 año [miembro]	Hasta 2 años [miembro]	Hasta 3 años [miembro]	Hasta 4 años [miembro]	Hasta 5 años o más [miembro]	Año actual [miembro]	Hasta 1 año [miembro]	Hasta 2 años [miembro]	Hasta 3 años [miembro]	Hasta 4 años [miembro]	Hasta 5 años o más [miembro]
<b>Bancarios [sinopsis]</b>																
<b>Comercio exterior (bancarios)</b>																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Con garantía (bancarios)</b>																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Banca comercial</b>																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	26,444,000	1,177,523,000	70,175,000	73,436,000	80,575,000	391,980,000
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							20,426,000	19,998,000	44,332,000	46,838,000	51,941,000	66,146,000
SANTANDER SA	NO	2014-12-04	2032-03-16	Tasa Variable: LIBOR3M + el margen aplicable. 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							6,018,000	19,451,000	25,843,000	26,598,000	28,634,000	325,834,000
SUMITOMO MITSUI BANK CORP	SI	2016-08-21	2024-02-11	LIBOR 3M + 80PBS							0	858,074,000	0	0	0	0
THE BANK OF NOVA SCOTIA	SI	2019-09-23	2021-09-23	LIBOR 3M + 54PBS							0	280,000,000				
<b>Otros bancarios</b>																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total bancarios</b>																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	26,444,000	1,177,523,000	70,175,000	73,436,000	80,575,000	391,980,000
<b>Bursátiles y colocaciones privadas [sinopsis]</b>																
<b>Bursátiles listadas en bolsa (quirografarios)</b>																
TOTAL					0	0	0	0	0	198,612,000	0	0	0	0	0	840,000,000
CEBURES A TASA FIJA	NO	2013-02-14	2023-02-02	630 PBS						198,612,000						
SENIOR NOTES 3.75%	SI	2017-12-14	2028-01-14	375 PBS						0						300,000,000
SENIOR NOTES 4.875%	SI	2017-12-14	2048-01-14	487.5 PBS												540,000,000
<b>Bursátiles listadas en bolsa (con garantía)</b>																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Colocaciones privadas (quirografarios)</b>																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Colocaciones privadas (con</b>																

Institución [eje]	Institución Extranjera (Si/No)	Fecha de firma/contrato	Fecha de vencimiento	Tasa de interés y/o sobretasa	Denominación [eje]											
					Moneda nacional [miembro]					Moneda extranjera [miembro]						
					Intervalo de tiempo [eje]											
					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]
garantía)																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Total bursátiles listados en bolsa y colocaciones privadas																
TOTAL					0	0	0	0	0	198,612,000	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	132,389,000	0	0	38,858,000	49,482,000	
INVERSIONES SEMPRA LIMITADA	SI	2015-02-03	2019-12-15								132,268,000					
TRINA SOLAR HOLDINGS, B.V.	SI	2018-07-31	2028-07-31								121,000				11,022,000	
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										38,858,000			
Total otros pasivos circulantes y no circulantes con costo																
TOTAL					0	0	0	0	0	0	132,389,000	0	0	38,858,000	49,482,000	
Proveedores [sinopsis]																
Proveedores																
TOTAL					25,670,000	0	0	0	0	0	120,195,000	0	0	0	0	
PROVEEDORES VARIOS	NO	2019-01-01	2019-12-31		25,670,000						120,195,000			0	0	
Total proveedores																
TOTAL					25,670,000	0	0	0	0	0	120,195,000	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					25,670,000	0	0	0	0	198,612,000	279,028,000	1,177,523,000	70,175,000	112,294,000	80,575,000	1,281,462,000

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

La posición monetaria en moneda extranjera incluye la emisión de CEBURES por \$3,900 millones de pesos históricos.

La posición monetaria en moneda extranjera no incluye los contratos swap de tipo de cambio y tasa de interés para cubrir la exposición de las obligaciones denominadas en pesos, asociadas a los CEBURES. Ver nota 7 d) de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados al 30 de septiembre de 2019.

	Monedas [eje]				Total de pesos [miembro]
	Dólares [miembro]	Dólares contravalor pesos [miembro]	Otras monedas contravalor dólares [miembro]	Otras monedas contravalor pesos [miembro]	
<b>Posición en moneda extranjera [sinopsis]</b>					
<b>Activo monetario [sinopsis]</b>					
Activo monetario circulante	0	0	242,806,000	4,767,808,000	4,767,808,000
Activo monetario no circulante	0	0	805,383,000	15,814,739,000	15,814,739,000
Total activo monetario	0	0	1,048,189,000	20,582,547,000	20,582,547,000
<b>Pasivo monetario [sinopsis]</b>					
Pasivo monetario circulante	0	0	103,331,000	2,029,019,000	2,029,019,000
Pasivo monetario no circulante	0	0	872,283,000	17,128,414,000	17,128,414,000
Total pasivo monetario	0	0	975,614,000	19,157,433,000	19,157,433,000
Monetario activo (pasivo) neto	0	0	72,575,000	1,425,114,000	1,425,114,000

**[800005] Anexo - Distribución de ingresos por producto**

	Tipo de ingresos [eje]			Ingresos totales [miembro]
	Ingresos nacionales [miembro]	Ingresos por exportación [miembro]	Ingresos de subsidiarias en el extranjero [miembro]	
<b>TODAS</b>				
TODOS	823,801,000	228,590,000	0	1,052,391,000
<b>NUEVA MARCA</b>				
VENTA DE GAS NATURAL	194,257,000	12,530,000	0	206,787,000
ALMACENAMIENTO Y REGASIFICACION	84,721,000	0	0	84,721,000
DISTRIBUCION DE GAS NATURAL	50,624,000	0	0	50,624,000
TRANSPORTE	362,627,000	0	0	362,627,000
OTROS INGRESOS OPERACIONALES	33,639,000	76,395,000	0	110,034,000
GENERACION DE ENERGIA	97,933,000	139,665,000	0	237,598,000
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 nueve meses que terminaron el 30 de septiembre 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 y de electricidad, para administrar la exposición a las fluctuaciones de las tasas de interés, para cubrir su exposición al pago de sus obligaciones denominadas en pesos mexicanos (la moneda funcional de la Compañía es el dólar estadounidense) y para cubrir el riesgo de exposición a la volatilidad del tipo de cambio sobre los flujos futuros esperados por los ingresos recibidos en pesos mexicanos.

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

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

Como lo muestra la tabla (véase la pregunta 20), al 30 de septiembre 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 septiembre 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 8.2 de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados por los periodos de nueve meses que terminaron al 30 de septiembre 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 septiembre 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 la exposición al pago de sus obligaciones denominadas en pesos mexicanos y a tasa variable.
- Swaps de tasas de interés para cubrir el riesgo de incremento de las tasas de interés.
- Forwards de cobertura de precios para cubrir el riesgo de exposición a la volatilidad del tipo de cambio sobre los flujos futuros esperados por los ingresos recibidos en pesos mexicanos.
- Swaps de negociación de precios de gas natural 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 nueve meses que terminaron el 30 de septiembre 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 y autorizan según la política establecida las actividades de administración de riesgos

de mercado y monitorean los resultados de las negociaciones y otras actividades para asegurar el cumplimiento de nuestras políticas de administración y negociación. Estas actividades incluyen, pero no están limitadas al monitoreo de las posiciones de derivados que crean riesgo de crédito, liquidez y mercado. Los órganos de vigilancia son independientes del Departamento de Riesgos.

---

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

---

### ***B. Descripción de las políticas y técnicas de valuación.***

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

La Compañía aplica recurrentemente mediciones de valor razonable para ciertos activos y pasivos. “Valor razonable” se define como el precio que 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 8.3 de los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados por los periodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre 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 septiembre 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 septiembre 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 \$3,084 y de \$3,677 (miles de dólares estadounidenses) por los periodos de nueve meses que terminaron el 30 de septiembre de 2019 y 2018 respectivamente, una pérdida de \$634 y una ganancia de \$467 (miles de dólares estadounidenses) por los periodos de tres meses terminados el 30 de septiembre 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 septiembre 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 nominal/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-Jul-19	30-Sep-19	15,000 MMBTU	Se paga USD2.64/MMBtu	48,458
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	237,821
VI	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jul-19	30-Sep-19	150 MW	Se recibe USD 51.5/MWh	(1,215,776)
VI	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Sep-19	30-Sep-19	25 MW	Se recibe USD 60.75/MWh	-
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Sep-19	30-Sep-19	2,500 MMBTU	Se paga USD 2.704/MMBtu	1,538
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	16,473
VI	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jul-19	30-Sep-19	150 MW	Se recibe USD 68.00/MWh	(220,718)

VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-19	30-Sep-19	7,500 MMBTU	Se paga USD 2.73/MMBTu	3,965
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-19	30-Sep-19	7,500 MMBTU	Se paga USD 2.735/MMBTu	2,839
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	-
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-19	30-Sep-19	15000MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread 0.1700	-
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-19	30-Sep-19	15000MMBTU	Se paga USD 2.817/MMBTU	-
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-19	31-Jul-19	2500MMBTU	Se paga USD 2.825/MMBTU	-
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-19	31-Jul-19	2500MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.4000	-
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Ago-19	31-Ago-19	2500MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.4700	-
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Ago-19	31-Ago-19	2500MMBTU	Se paga USD2.941/MMBTU	-
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-19	30-Sep-19	7500MMBTU	Se paga USD2.931/MMBTU	-

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-Jul-19	30-Sep-19	7500MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.2800	-
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-19	30-Sep-19	7500MMBTU	Se paga USD 2.9280/MMBTU	-
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-19	30-Sep-19	7500MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.3100	-

VI	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jul-19	30-Sep-19	150MW	Se recibe USD 58.95/MWh	-
VI	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jul-19	31-Jul-19	25MW	Se recibe USD 62.75/MWh	-
VI	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Ago-19	31-Ago-19	25MW	Se recibe USD 81/MWh	-
VI	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jul-19	30-Sep-19	75MW	Se recibe USD 68.25/MWh	-
VI	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jul-19	30-Sep-19	75MW	Se recibe USD 76/MWh	-
VI	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jul-19	30-Sep-19	25MW	Se recibe USD 70/MWh	-
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-19	30-Sep-19	7500MMBTU	Se paga USD 2.61/MMBtu	-
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-19	30-Sep-19	7500MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.3750	-
VI	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Jul-19	30-Sep-19	50MW	Se recibe USD 72/MWh	-
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-19	30-Sep-19	15000MMBTU	Se paga USD 2.656/MMBtu	-
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Jul-19	30-Sep-19	15000MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.4000	-
VI	Swap de precios energía eléctrica	Negociación Posición: corta	1-Sep-19	30-Sep-19	75MW	Se recibe USD 34.75/MWh	-
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Sep-19	30-Sep-19	5000MMBTU	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.10000	-
VI	Swap de precios Gas Natural	Negociación Posición: larga	1-Sep-19	30-Sep-19	5000MMBTU	Se paga USD 2.287/MMBtu	-
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	361,422
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	325,023
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	(935)
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	76,617

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	72,280
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	32,902

### 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 intercambiaron la tasa fija del peso a una tasa fija del dólar, intercambiando los pagos de capital e intereses. La tasa de interés promedio ponderada, en dólares a través de este swap fue de 4.12 por ciento. Para la deuda con vencimiento en 2018, se intercambiaron 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 intercambiaron la tasa variable en pesos a una tasa fija en dólares, intercambiando pagos de capital e intereses, lo cual ocurrió 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, celebró 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 nocional de los forwards es de USD \$3.9 millones (\$82.2 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"), celebró 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 nocional de los swaps es de USD \$259.8 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 nocional de los dos swaps al 30 de septiembre de 2019 es de USD \$77.1 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 nocional de los dos swaps al 30 de septiembre de 2019 es de USD \$71.7 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 nocional aproximado de 313.5 mil MMBTUS al 30 de septiembre 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.
- 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 \$32.9 millones (\$661.1 millones de pesos) con vencimientos mensuales hasta febrero de 2020. Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.
- IX. **Forward de tipo de cambio.** El 29 de agosto de 2019 la compañía subsidiaria GdN celebró contratos forward con MUFG Bank, Ltd. ("MUFG") 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 20.71368 MXP/USD. La suma del valor del nocional de los forwards es de

USD \$74.9 millones (\$1.6 billones de pesos) con vencimientos mensuales hasta febrero de 2021. 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 septiembre de 2019 y 2018 (No auditados):



Información Cuantitativa Comparativa al 30 de septiembre 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 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 septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre 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%	(82,398,523)	(90,138,915)	-	-	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%	(39,912,661)	(43,457,247)	-	-	n/a
III	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22-Ene-14	15-Dic-26	USD 149,493,425	USD 129,894,315	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%	1,847,662	(4,453,729)	(3,097,464)	(1,268,938)	n/a
III	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22-Ene-14	15-Dic-26	USD 59,797,370	USD 51,957,726	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%	745,007	(1,781,492)	(1,238,986)	( 505,118)	n/a
III	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22-Ene-14	15-Dic-26	USD 44,848,027	USD 38,968,295	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%	558,057	(1,336,119)	(929,239)	(379,177)	n/a
III	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	22-Ene-14	15-Dic-26	USD 44,848,027	USD 38,968,295	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%	551,725	(1,336,119)	(929,239)	(387,136)	n/a
V	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	15-Abr-14	15-Mar-24	USD 41,145,139	USD 34,169,521	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%	26,281	(1,120,117)	(1,511)	257,485	n/a
IV	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable	15-Abr-14	16-Mar-32	USD 39,418,812	USD 38,572,177	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%	(1,820,481)	(6,022,360)	614,265	(104,876)	n/a
V	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable"	15-Abr-14	15-Mar-24	USD 45,150,092	USD 37,495,487	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%	28,811	(1,229,146)	(1,658)	254,833	n/a
IV	Swap de tasa de interés	Cobertura Posición: Paga tasa fija, recibe tasa variable"	15-Abr-14	16-Mar-32	USD 39,418,812	USD 38,572,177	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%	(1,820,481)	(6,022,360)	614,265	(94,762)	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	-	(25,577)	-	25,577	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	-	49,841	-	(49,841)	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 septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre 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	-	2,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.783/MMBTU	-	(27,432)	-	27,432	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	-	49,261	-	(49,261)	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	-	(39,100)	-	39,100	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	-	(39,177)	-	39,177	n/a
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	-	93,500	-	(93,500)	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	-	(135,607)	-	135,607	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	-	(135,836)	-	135,836	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	-	127,429	-	(127,429)	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	-	(66,849)	-	66,849	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Oct-19	31-Oct-19	-	25MW	-	Se recibe USD 41.5/MWh	-	45,873	-	(45,873)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Oct-19	31-Oct-19	-	25MW	-	Se recibe USD 43/MWh	-	62,025	-	(62,025)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Oct-19	31-Oct-19	-	50MW	-	Se recibe USD 44.5/MWh	-	156,355	-	(156,355)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Oct-19	31-Dic-19	-	150MW	-	Se recibe USD 46.75/MWh	-	409,831	-	(409,831)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-20	30-Sep-20	-	75MW	-	Se recibe USD 57/MWh	-	150,863	-	(150,863)	n/a

	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto nocional/valor nominal		Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable activo (pasivo)		Montos de vencimiento por año / (ingreso) gasto		Colateral/ líneas de crédito/ valores dados en garantía
					Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre 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 energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Ene-20	31-Mar-20	-	25MW	-	Se recibe USD 44/MWh	-	156,138	-	(156,138)	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	-	(89,425)	-	89,425	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Ene-20	31-Mar-20	-	25MW	-	Se recibe USD 43.25/MWh	-	133,264	-	(133,264)	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	-	(75,909)	-	75,909	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Oct-19	31-Dec-19	-	50MW	-	Se recibe USD 45.5/MWh	-	333,192	-	(333,192)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Oct-19	31-Dec-19	-	50MW	-	Se recibe USD 38.5/MWh	-	501,693	-	(501,693)	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	-	(82,041)	-	82,041	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	-	(82,499)	-	82,499	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	-	(82,728)	-	82,728	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	-	(165,914)	-	165,914	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	-	247,036	-	(247,036)	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	-	77,804	-	(77,804)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Ene-20	31-Mar-20	-	50MW	-	Se recibe USD 44.75/MWh	-	358,023	-	(358,023)	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 septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre 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-Ene-20	31-Mar-20	-	15,000 MMBTU	-	Se paga USD 2.935/MMBtu	-	(163,982)	-	163,982	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 +0.1400	-	78,930	-	(78,930)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-20	30-Sep-20	-	25MW	-	Se recibe USD 57.00/MWh	-	150,863	-	(150,863)	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	-	(59,411)	-	59,411	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	-	3,356	-	(3,356)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Ene-20	31-Mar-20	-	75MW	-	Se recibe USD 39.75/MWh	-	433,447	-	(433,447)	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	-	(89,650)	-	89,650	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	-	(89,876)	-	89,876	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	-	87,941	-	(87,941)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Oct-19	31-Oct-19	-	75MW	-	Se recibe USD 40.75/MWh	-	113,390	-	(113,390)	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	-	34,309	-	(34,309)	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	-	88,091	-	(88,091)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-20	30-Sep-20	-	25MW	-	Se recibe USD 49.25/MWh	-	(83,060)	-	83,060	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Dic-19	31-Dic-19	-	25MW	-	Se recibe USD 45.5/MWh	-	(9,438)	-	9,438	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Ene-20	31-Ene-20	-	50MW	-	Se recibe USD 44/MWh	-	(15,472)	-	15,472	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 septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre 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-Dic-19	31-Dic-19	-	2,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.473/MMBtu	-	2,387	-	(2,387)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	" Negociación Posición: larga "	1-Ene-20	31-Ene-20	-	5,000 MMBTU	-	Se paga USD 2.598/MMBtu	-	3,690	-	(3,690)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	" Negociación Posición: larga "	1-Jul-20	30-Sep-20	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.395/MMBtu	-	(11,627)	-	11,627	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 +0.13500	-	33,785	-	(33,785)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	" Negociación Posición: larga "	1-Dic-19	31-Dic-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 +0.51250	-	15,591	-	(15,591)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	" Negociación Posición: larga "	1-Ene-20	31-Ene-20	-	5,000 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.44250	-	37,280	-	(37,280)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jun-20	30-Jun-20	-	25MW	-	Se recibe USD 33.5/MWh	-	(8,183)	-	8,183	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	" Negociación Posición: larga "	1-Jun-20	30-Jun-20	-	2,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.283/MMBtu	-	1,328	-	(1,328)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jun-20	30-Jun-20	-	100MW	-	Se recibe USD 32/MWh	-	(94,101)	-	94,101	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Ene-20	31-Ene-20	-	50MW	-	Se recibe USD 41.75/MWh	-	(61,889)	-	61,889	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Ene-20	31-Mar-20	-	25MW	-	Se recibe USD 36.25/MWh	-	(80,224)	-	80,224	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Feb-20	29-Feb-20	-	50MW	-	Se recibe USD 37.75/MWh	-	(64,366)	-	64,366	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	" Negociación Posición: larga "	1-Jun-20	30-Jun-20	-	2,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.294/MMBtu	-	516	-	(516)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	" Negociación Posición: larga "	1-Jun-20	30-Jun-20	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.295/MMBtu	-	1,328	-	(1,328)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	" Negociación Posición: larga "	1-Ene-20	31-Mar-20	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.493/MMBtu	-	17,579	-	(17,579)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	" Negociación Posición: larga "	1-Ene-20	31-Ene-20	-	5,000 MMBTU	-	Se paga USD 2.536/MMBtu	-	13,221	-	(13,221)	n/a

	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto nocional/valor nominal		Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable activo (pasivo)		Montos de vencimiento por año / (ingreso) gasto		Colateral/ líneas de crédito/ valores dados en garantía
					Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre 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-Feb-20	29-Feb-20	-	5,000 MMBTU	-	Se paga USD 2.51/MMBTu	-	11,200	-	(11,200)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Dic-19	31-Dic-19	-	25MW	-	Se recibe USD 41.25/MWh	-	(51,660)	-	51,660	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga "	1-Dic-19	31-Dic-19	-	2,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.49/MMBTu	-	1,078	-	(1,078)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga "	1-Dic-19	31-Dic-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 +0.58000	-	(10,394)	-	10,394	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-20	30-Sep-20	-	25MW	-	Se recibe USD 49.25/MWh	-	(83,060)	-	83,060	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga "	1-Jul-20	30-Sep-20	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.334/MMBTu	-	2,123	-	(2,123)	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 +0.29000	-	(1,152)	-	1,152	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-20	30-Sep-20	-	25MW	-	Se recibe USD 53.5/MWh	-	45,220	-	(45,220)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Jul-20	30-Sep-20	-	50MW	-	Se recibe USD 36.25/MWh	-	101,044	-	(101,044)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga "	1-Jul-20	30-Sep-20	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.447/MMBTu	-	(23,347)	-	23,347	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga "	1-Jul-20	30-Sep-20	-	15,000 MMBTU	-	Se paga USD 2.448/MMBTu	-	(47,145)	-	47,145	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 +0.23000	-	12,372	-	(12,372)	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 +0.23000	-	12,372	-	(12,372)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	"Negociación Posición: larga "	1-Ene-20	31-Mar-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 +0.25000	-	14,685	-	(14,685)	n/a

	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto nocional/valor nominal		Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable activo (pasivo)		Montos de vencimiento por año / (ingreso) gasto		Colateral/ líneas de crédito/ valores dados en garantía
					Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre 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 energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Oct-20	31-Dic-20	-	25MW	-	Se recibe USD 38.5/MWh	-	46,203	-	(46,203)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	" Negociación Posición: larga "	1-Oct-20	31-Dic-20	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.54/MMBtu	-	(16,768)	-	16,768	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	" Negociación Posición: larga "	1-Ene-20	31-Dic-20	-	30,000 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread - 0.03000	-	50,827	-	(50,827)	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 +0.22000	-	14,626	-	(14,626)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Ene-20	31-Mar-20	-	25MW	-	Se recibe USD 33.75/MWh	-	3,230	-	(3,230)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	" Negociación Posición: larga "	1-Ene-20	31-Mar-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 +0.20000	-	25,949	-	(25,949)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	" Negociación Posición: larga "	1-Ene-20	31-Mar-20	-	7,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.73/MMBtu	-	(35,811)	-	35,811	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	" Negociación Posición: larga "	1-Dic-19	31-Dic-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 +0.66000	-	(8,469)	-	8,469	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	" Negociación Posición: larga "	1-Dic-19	31-Dic-19	-	2,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.667/MMBtu	-	(12,550)	-	12,550	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	" Negociación Posición: larga "	1-Dic-19	31-Dic-19	-	2,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.668/MMBtu	-	(12,627)	-	12,627	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Dic-19	31-Dic-19	-	25MW	-	Se recibe USD 47.25/MWh	-	7,948	-	(7,948)	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Dic-19	31-Dic-19	-	25MW	-	Se recibe USD 47/MWh	-	5,464	-	(5,464)	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	" Negociación Posición: larga "	1-Feb-20	29-Feb-20	-	2,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.666/MMBtu	-	(5,600)	-	5,600	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	" Negociación Posición: larga "	1-Feb-20	29-Feb-20	-	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 +0.37000	-	(2,513)	-	2,513	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Feb-20	29-Feb-20	-	25MW	-	Se recibe USD 41/MWh	-	-	-	-	n/a

	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto nocional/valor nominal		Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable activo (pasivo)		Montos de vencimiento por año / (ingreso) gasto		Colateral/ líneas de crédito/ valores dados en garantía
					Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre 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-Ene-20	31-Ene-20	-	5,000 MMBTU	-	Se paga el precio de Gas natural publicado en NYMEX del precio Henry Hub Gas Natural de contratos de futuros y spread +0.60000	-	(13,067)	-	13,067	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	" Negociación Posición: larga "	1-Ene-20	31-Ene-20	-	2,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.667/MMBTu	-	(3,459)	-	3,459	n/a
VI	Swap de precios Gas Natural	" Negociación Posición: larga "	1-Ene-20	31-Ene-20	-	2,500 MMBTU	-	Se paga USD 2.68/MMBTu	-	(4,458)	-	4,458	n/a
VI	Swap de precios energía eléctrica	"Negociación Posición: corta"	1-Ene-20	31-Ene-20	-	50MW	-	Se recibe USD 45/MWh	-	5,157	-	(5,157)	n/a
VII	Contratos de venta de gas natural	Posición: corta	2018	2022	Aprox. 374K MMBTUS	Aprox. 313.5K MMBTUS	Índice referenciado en cada contrato.USD/ MMBTus	Índice referenciado en cada contrato.USD/ MMBTus	1,012,037	3,358,321	(61,632)	(3,710,093)	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	USD 6,516,938	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	(66,890)	(143,932)	-	122,541	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	USD 6,249,586	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	(39,610)	(104,953)	-	112,404	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	USD 6,516,938	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	(16,129)	(76,210)	-	-	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	USD 6,698,090	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	8,957	(48,219)	-	-	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	USD 6,965,442	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.06672 MXN/USD	37,224	(16,200)	-	-	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	-	(51,296)	-	39,710	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	-	(50,613)	-	42,102	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	-	(42,887)	-	-	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	-	(35,000)	-	-	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	-	(32,351)	-	-	n/a
IX	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Ago-19	3-Mar-20	-	USD 6,575,014	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.71368MXN/USD	-	(198,328)	-	757	n/a



	Tipo de derivado, valor o contrato	Fines de cobertura u otros fines (negociación/ posición larga o corta)	Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto nocional/valor nominal		Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable activo (pasivo)		Montos de vencimiento por año / (ingreso) gasto		Colateral/ líneas de crédito/ valores dados en garantía
					Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre de		Al 30 de septiembre 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)	
IX	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Ago-19	2-Abr-20	-	USD 5,531,746	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.71368MXN/USD	-	(141,894)	-	47	n/a
IX	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Ago-19	5-May-20	-	USD 6,381,905	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.71368MXN/USD	-	(132,706)	-	-	n/a
IX	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Ago-19	2-Jun-20	-	USD 6,149,934	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.71368MXN/USD	-	(102,834)	-	-	n/a
IX	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Ago-19	2-Jul-20	-	USD 6,381,904	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.71368MXN/USD	-	(79,165)	-	-	n/a
IX	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Ago-19	4-Ago-20	-	USD 6,149,934	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.71368MXN/USD	-	(50,184)	-	-	n/a
IX	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Ago-19	2-Sep-20	-	USD 6,381,905	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.71368MXN/USD	-	(28,519)	-	-	n/a
IX	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Ago-19	2-Oct-20	-	USD 6,381,905	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.71368MXN/USD	-	(4,383)	-	-	n/a
IX	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Ago-19	4-Nov-20	-	USD 6,149,934	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.71368MXN/USD	-	20,192	-	-	n/a
IX	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Ago-19	2-Dic-20	-	USD 6,381,905	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.71368MXN/USD	-	42,237	-	-	n/a
IX	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Ago-19	3-Ene-21	-	USD 6,149,934	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.71368MXN/USD	-	65,356	-	-	n/a
IX	Forward de tipo de cambio	"Cobertura Posición:larga en USD/ Corta MX"	29-Ago-19	3-Feb-21	-	USD 6,285,350	-	Se paga MXP/ se recibe USD TC pactado 20.71368MXN/USD	-	88,080	-	-	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 nueve meses terminados al 30 de septiembre 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 2019-09-30	Cierre Ejercicio Anterior 2018-12-31
<b>Subclasificaciones de activos, pasivos y capital contable [sinopsis]</b>		
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo [sinopsis]</b>		
<b>Efectivo [sinopsis]</b>		
Efectivo en caja	90,000	85,000
Saldos en bancos	61,877,000	51,596,000
Total efectivo	61,967,000	51,681,000
<b>Equivalentes de efectivo [sinopsis]</b>		
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes de efectivo	0	0
Inversiones a corto plazo, clasificados como equivalentes de efectivo	500,000	83,000
Otros acuerdos bancarios, clasificados como equivalentes de efectivo	0	0
Total equivalentes de efectivo	500,000	83,000
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	0	0
Total de efectivo y equivalentes de efectivo	62,467,000	51,764,000
<b>Clientes y otras cuentas por cobrar [sinopsis]</b>		
Clientes	138,528,000	146,234,000
Cuentas por cobrar circulantes a partes relacionadas	38,573,000	45,043,000
<b>Anticipos circulantes [sinopsis]</b>		
Anticipos circulantes a proveedores	2,530,000	676,000
Gastos anticipados circulantes	10,048,000	4,806,000
Total anticipos circulantes	12,578,000	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	128,284,000	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	30,689,000	17,914,000
Total de clientes y otras cuentas por cobrar	220,368,000	214,673,000
<b>Clases de inventarios circulantes [sinopsis]</b>		
<b>Materias primas circulantes y suministros de producción circulantes [sinopsis]</b>		
Materias primas	0	0
Suministros de producción circulantes	0	0
Total de las materias primas y suministros de producción	0	0
Mercancía circulante	5,450,000	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	5,450,000	3,516,000
<b>Activos mantenidos para la venta [sinopsis]</b>		
Activos no circulantes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	0	0
Activos no circulantes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para distribuir a los propietarios	0	0
Total de activos mantenidos para la venta	0	0
<b>Clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes [sinopsis]</b>		
Clientes no circulantes	0	0
Cuentas por cobrar no circulantes debidas por partes relacionadas	714,275,000	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 2019-09-30	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	924,484,000	932,375,000
Total clientes y otras cuentas por cobrar no circulantes	1,638,759,000	1,578,672,000
<b>Inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas [sinopsis]</b>		
Inversiones en subsidiarias	0	0
Inversiones en negocios conjuntos	580,756,000	608,708,000
Inversiones en asociadas	0	0
Total de inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas	580,756,000	608,708,000
<b>Propiedades, planta y equipo [sinopsis]</b>		
<b>Terrenos y construcciones [sinopsis]</b>		
Terrenos	131,416,000	124,908,000
Edificios	45,396,000	46,676,000
Total terrenos y edificios	176,812,000	171,584,000
Maquinaria	1,604,000	1,702,000
<b>Vehículos [sinopsis]</b>		
Buques	0	0
Aeronave	0	0
Equipos de Transporte	1,723,000	1,398,000
Total vehículos	1,723,000	1,398,000
Enseres y accesorios	0	0
Equipo de oficina	4,352,000	5,584,000
Activos tangibles para exploración y evaluación	0	0
Activos de minería	0	0
Activos de petróleo y gas	3,416,916,000	3,314,644,000
Construcciones en proceso	626,160,000	372,464,000
Anticipos para construcciones	0	0
Otras propiedades, planta y equipo	218,887,000	219,538,000
Total de propiedades, planta y equipo	4,446,454,000	4,086,914,000
<b>Propiedades de inversión [sinopsis]</b>		
Propiedades de inversión	0	0
Propiedades de inversión en construcción o desarrollo	0	0
Anticipos para la adquisición de propiedades de inversión	0	0
Total de Propiedades de inversión	0	0
<b>Activos intangibles y crédito mercantil [sinopsis]</b>		
<b>Activos intangibles distintos de crédito mercantil [sinopsis]</b>		
Marcas comerciales	0	0
Activos intangibles para exploración y evaluación	0	0
Cabeceras de periódicos o revistas y títulos de publicaciones	0	0
Programas de computador	0	0
Licencias y franquicias	0	0
Derechos de propiedad intelectual, patentes y otros derechos de propiedad industrial, servicio y derechos de explotación	0	0
Recetas, fórmulas, modelos, diseños y prototipos	0	0
Activos intangibles en desarrollo	0	0
Otros activos intangibles	183,343,000	190,772,000
Total de activos intangibles distintos al crédito mercantil	183,343,000	190,772,000
Crédito mercantil	1,638,091,000	1,638,091,000
Total activos intangibles y crédito mercantil	1,821,434,000	1,828,863,000
<b>Proveedores y otras cuentas por pagar [sinopsis]</b>		
Proveedores circulantes	145,865,000	99,712,000
Cuentas por pagar circulantes a partes relacionadas	19,056,000	42,928,000
<b>Pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como circulantes [sinopsis]</b>		

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2019-09-30	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)	22,044,000	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	26,549,000	31,570,000
Retenciones por pagar circulantes	13,894,000	6,835,000
Otras cuentas por pagar circulantes	210,000	269,000
Total proveedores y otras cuentas por pagar a corto plazo	179,025,000	149,744,000
<b>Otros pasivos financieros a corto plazo [sinopsis]</b>		
Créditos Bancarios a corto plazo	1,203,967,000	872,286,000
Créditos Bursátiles a corto plazo	0	0
Otros créditos con costo a corto plazo	132,389,000	267,796,000
Otros créditos sin costo a corto plazo	0	0
Otros pasivos financieros a corto plazo	16,026,000	33,523,000
Total de otros pasivos financieros a corto plazo	1,352,382,000	1,173,605,000
<b>Proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo [sinopsis]</b>		
Proveedores no circulantes	0	0
Cuentas por pagar no circulantes con partes relacionadas	0	0
<b>Pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como no circulantes [sinopsis]</b>		
Ingresos diferidos clasificados como no circulantes	0	0
Ingreso diferido por alquileres clasificado como no circulante	0	0
Pasivos acumulados (devengados) clasificados como no corrientes	0	0
Total de pasivos acumulados (devengados) e ingresos diferidos clasificados como no circulantes	0	0
Cuentas por pagar no circulantes a la seguridad social e impuestos distintos de los impuestos a las ganancias	0	0
Impuesto al valor agregado por pagar no circulante	0	0
Retenciones por pagar no circulantes	0	0
Otras cuentas por pagar no circulantes	0	0
Total de proveedores y otras cuentas por pagar a largo plazo	0	0
<b>Otros pasivos financieros a largo plazo [sinopsis]</b>		
Créditos Bancarios a largo plazo	616,166,000	665,872,000
Créditos Bursátiles a largo plazo	1,038,612,000	1,037,680,000
Otros créditos con costo a largo plazo	88,340,000	78,918,000
Otros créditos sin costo a largo plazo	0	0
Otros pasivos financieros a largo plazo	140,795,000	135,482,000
Total de otros pasivos financieros a largo plazo	1,883,913,000	1,917,952,000
<b>Otras provisiones [sinopsis]</b>		
Otras provisiones a largo plazo	66,080,000	61,903,000
Otras provisiones a corto plazo	0	0
Total de otras provisiones	66,080,000	61,903,000
<b>Otros resultados integrales acumulados [sinopsis]</b>		
Superávit de revaluación	0	0
Reserva de diferencias de cambio por conversión	0	0
Reserva de coberturas del flujo de efectivo	0	0
Reserva de ganancias y pérdidas por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta	0	0
Reserva de la variación del valor temporal de las opciones	0	0
Reserva de la variación en el valor de contratos a futuro	0	0
Reserva de la variación en el valor de márgenes con base en moneda extranjera	0	0
Reserva de ganancias y pérdidas en activos financieros a valor razonable a través del ORI	0	0
Reserva por cambios en valor razonable de activos financieros disponibles para la venta	0	0
Reserva de pagos basados en acciones	0	0
Reserva de nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	0	0

Concepto	Cierre Trimestre Actual 2019-09-30	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	(152,234,000)	(104,105,000)
Total otros resultados integrales acumulados	(152,234,000)	(104,105,000)
<b>Activos (pasivos) netos [sinopsis]</b>		
Activos	9,336,695,000	8,768,597,000
Pasivos	4,316,891,000	4,014,847,000
Activos (pasivos) netos	5,019,804,000	4,753,750,000
<b>Activos (pasivos) circulantes netos [sinopsis]</b>		
Activos circulantes	503,677,000	463,941,000
Pasivos circulantes	1,627,730,000	1,445,631,000
Activos (pasivos) circulantes netos	(1,124,053,000)	(981,690,000)

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

Concepto	Acumulado Año Actual 2019-01-01 - 2019-09-30	Acumulado Año Anterior 2018-01-01 - 2018-09-30	Trimestre Año Actual 2019-07-01 - 2019-09-30	Trimestre Año Anterior 2018-07-01 - 2018-09-30
<b>Análisis de ingresos y gastos [sinopsis]</b>				
<b>Ingresos [sinopsis]</b>				
Servicios	686,719,000	707,290,000	225,941,000	261,417,000
Venta de bienes	214,689,000	190,819,000	74,356,000	103,329,000
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	150,983,000	124,543,000	54,801,000	43,286,000
Total de ingresos	1,052,391,000	1,022,652,000	355,098,000	408,032,000
<b>Ingresos financieros [sinopsis]</b>				
Intereses ganados	25,564,000	20,436,000	9,762,000	7,041,000
Utilidad por fluctuación cambiaria	45,447,000	45,409,000	(19,385,000)	34,532,000
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	71,011,000	65,845,000	(9,623,000)	41,573,000
<b>Gastos financieros [sinopsis]</b>				
Intereses devengados a cargo	98,708,000	91,996,000	33,020,000	32,258,000
Pérdida por fluctuación cambiaria	46,865,000	21,294,000	(3,047,000)	(832,000)
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	222,000	197,000	74,000	73,000
Total de gastos financieros	145,795,000	113,487,000	30,047,000	31,499,000
<b>Impuestos a la utilidad [sinopsis]</b>				
Impuesto causado	85,987,000	90,068,000	23,569,000	31,169,000
Impuesto diferido	27,177,000	25,047,000	9,404,000	25,903,000
Total de Impuestos a la utilidad	113,164,000	115,115,000	32,973,000	57,072,000



## [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 principalmente en México. Su matriz y última controladora es Sempra Energy (“Compañía Controladora”), la cual está constituida y tiene su domicilio en los Estados Unidos de América (“Estados Unidos”). Su domicilio social y los lugares principales en donde opera se encuentran descritos en la Nota 19.

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 11).

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”), 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 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.c. y Nota 16, 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.

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.

Adicionalmente el monto incluido en Inversiones en valores a corto plazo en 2018 fue reclasificado a Efectivo y equivalentes de efectivo.

**c. 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:

La IFRS 16 define el arrendamiento como un contrato, o parte de un contrato, que transmite el derecho de usar un activo (el activo subyacente) por un periodo de tiempo a cambio de una contraprestación.

*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.

## [800600] Notas - Lista de políticas contables

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

#### 2. Principales políticas contables

##### a. *Declaración de cumplimiento*

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

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

Por lo tanto, los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados deben leerse conjuntamente con los Estados Financieros Consolidados 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.c. y Nota 16, 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.

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.

Adicionalmente el monto incluido en Inversiones en valores a corto plazo en 2018 fue reclasificado a Efectivo y equivalentes de efectivo.

##### c. *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:

La IFRS 16 define el arrendamiento como un contrato, o parte de un contrato, que transmite el derecho de usar un activo (el activo subyacente) por un periodo de tiempo a cambio de una contraprestación.

#### *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 periodo 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.

---

## [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 septiembre de 2019 y por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre 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 principalmente en México. Su matriz y última controladora es Sempra Energy (“Compañía Controladora”), la cual está constituida y tiene su domicilio en los Estados Unidos de América (“Estados Unidos”). Su domicilio social y los lugares principales en donde opera se encuentran descritos en la Nota 19.

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 11).

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”), 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 iv) 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 \$100,000.0. La vigencia es de tres 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” inversión en negocio conjunto entre la Compañía y TC Energy Corporation (“TC Energy”)) 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, IEnova anunció 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 53.7 por ciento junto con Trafigura Holdings B. V. (“Trafigura”), tiene una capacidad de 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 160,000 barriles de gasolina y diésel, en una nueva terminal que tendrá capacidad de recibo por carro-tanques, almacenamiento y entrega por auto-tanques. La 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”), subsidiaria de IEnova, anunció un plan de expansión mediante el cual conectará cerca de 40 mil nuevos usuarios en los próximos dos años, 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 Marino 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.

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.

En septiembre 2019, la Compañía suscribió un acuerdo con la CFE respecto al Contrato de Servicio de Transporte de Gas Natural correspondientes al Gasoducto Marino Sur de Texas - Tuxpan, desarrollado en sociedad conjunta con TC Energy. Por medio de este acuerdo, se establece una nueva estructura de tarifas y se extiende el plazo por 10 años. Dicho acuerdo satisface los intereses de ambas partes manteniendo la integridad y rentabilidad de los contratos originales.

El 17 de septiembre de 2019, IMG anuncia la entrada en operación comercial del Gasoducto Marino Sur de Texas - Tuxpan.

#### *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.

#### *1.9. Calificación crediticia de IEnova.*

El 9 de julio de 2019, la Compañía anunció que, Fitch colocó en observación negativa la calificación crediticia de IEnova: BBB+ / Negativa (la calificación previamente era BBB+ / Estable), debido a la explicación de la nota 1.7, así como al requerimiento de arbitraje enviado recientemente por los constructores de gasoductos.

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).

### *1.10. Gasoducto Guaymas-El oro.*

Tras el inicio de las operaciones comerciales del gasoducto 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 ha recibido pagos de fuerza mayor desde agosto de 2017 y el período de fuerza mayor terminará en agosto de 2019.

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.

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.

En agosto 2019, la Compañía suscribió un Convenio de Suspensión de plazos con CFE respecto del Contrato de Servicios de Transporte de Gas Natural por medio del gasoducto Guaymas - El Oro. Este acuerdo fue suscrito para que las partes lleven a cabo todas las acciones necesarias para reiniciar la operación del gasoducto y evitar la terminación del contrato.

En septiembre 2019, la Compañía suscribió un acuerdo con la CFE respecto a los Contratos de Servicio de Transporte de Gas Natural correspondientes al Gasoducto Guaymas - El Oro. Por medio de este acuerdo, se establece una nueva estructura de tarifas y se extiende el plazo por 10 años. El contrato de Guaymas - El Oro también extiende el termino de suspensión hasta el 15 de enero de 2020. Dicho acuerdo satisface los intereses de ambas partes manteniendo la integridad y rentabilidad de los contratos originales.

### *1.11. Contratos a largo plazo de suministro de energía*

El 10 de Julio de 2019, la Compañía firmo un contrato por 15 años para de suministro de energía eléctrica con varias subsidiarias de El Puerto de Liverpool, S. A. B. de C. V. (“Liverpool”)

El 15 de septiembre de 2019, la Compañía firmo un contrato por 15 años para de suministro de energía eléctrica con Comercializadora Circulo CCK, S. A. de C. V., (“Circulo CCK”)

La energía será generada por una planta solar ubicada en el municipio de Ciudad Juárez en el Estado de Chihuahua que entrará en operaciones durante la segunda mitad de 2020. El proyecto tendrá una capacidad instalada de 150 Megawatts y una inversión aproximada de \$160 millones.

### *1.12. Nuevo contrato bilateral de crédito revolvente*

El 23 de septiembre de 2019, la Compañía celebró un contrato de crédito en cuenta corriente con The Bank of Nova Scotia (“BNS”) por hasta \$280,000.0. La vigencia es de dos años.

## **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.c. y Nota 16, 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.

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.

Adicionalmente el monto incluido en Inversiones en valores a corto plazo en 2018 fue reclasificado a Efectivo y equivalentes de efectivo.

**c. 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:

La IFRS 16 define el arrendamiento como un contrato, o parte de un contrato, que transmite el derecho de usar un activo (el activo subyacente) por un periodo de tiempo a cambio de una contraprestación.

*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.

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

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

**a. Transacciones y saldos con partes relacionadas no consolidables**

Durante por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre 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 nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/19	30/09/18	30/09/19	30/09/18
Sempra Gas & Power Marketing, LLC ("SG&PM")	\$ 158,300	\$ 167,708	\$ 54,186	\$ 90,018
Sempra LNG International, LLC ("SLNGI")	76,395	17,501	26,603	17,501
Tag Pipelines Norte, S. de R. L. de C. V. ("TAG Pipelines Norte")	19,151	13,566	6,470	2,215
Sempra International, LLC ("Sempra International")	1,336	1,324	505	449
Servicios ESJ, S. de R. L. de C. V. ("SESJ")	1,209	871	355	304
ECA Liquefaction, S. de R. L. de C.V. ("ECAL")	789	—	90	—
Tag Norte Holding, S. de R. L. de C. V. ("TAG")	520	—	180	—
Southern California Gas Company ("SoCalGas")	405	621	—	4
Sempra LNG International Holdings, LLC ("SLNGIH")	—	59,588	—	8,855
Sempra LNG ECA Liquefaction, LLC ("SLNGEL")	—	81	—	9
Energía Sierra Juárez, S. de R. L. de C. V. ("ESJ")	—	7	—	7
<b>Costo de ingresos y gastos de operación, de administración y otros gastos</b>				
	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/19	30/09/18	30/09/19	30/09/18
SLNGI	\$ 102,353	\$ 170,846	\$ 64,928	\$ 83,717

	Costo de ingresos y gastos de operación, de administración y otros gastos			
	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/19	30/09/18	30/09/19	30/09/18
SG&PM	35,807	98,402	15,153	48,185
Sempra International	2,797	6,339	1,329	2,036
Sempra North American Infrastructure, LLC (“Sempra Infrastructure”)	2,774	3,726	1,388	1,203
SoCalGas	1,314	1,461	689	520
Pxise Energy Solutions, LLC (“Pxise”)	745	—	—	—
Sempra Energy Holding, XI. B. V. (“SEH”)	43	—	—	—

En las transacciones existen gastos por servicios administrativos de afiliadas por \$3.7 millones y \$6.3 millones por los periodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2019 y 2018, respectivamente y \$1.3 millones y \$2.0 millones por el período de tres meses terminado al 30 de septiembre 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 nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/19	30/09/18	30/09/19	30/09/18
IMG	\$ 22,728	\$ 45,493	\$ 8,662	\$ 16,260
Sempra Global, LLC (“SEG”)	65	56	23	24
ESJ	36	328	—	93
ECAL	18	—	5	—

## Costos financieros

	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/19	30/09/18	30/09/19	30/09/18
	Inversiones Sempra Limitada ("ISL")	\$ 4,320	\$ 7,115	\$ 1,349
Peruvian Opportunity Company, S. A. C. ("POC")	2,618	2,138	775	776
TAG Pipelines Norte	1,625	1,314	465	483
Sempra Energy International Holding N.V. ("SEI NV")	1,149	—	363	—
SEH	—	2,310	—	565
Sempra Oil Trading Suisse Sàrl ("SOT Suisse")	—	1,142	—	407

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

	Saldos por cobrar a partes relacionadas no consolidables (corriente)	
	Al	
	30/09/19	31/12/18
SG&PM	\$ 33,770	\$ 40,600
TAG Pipelines Norte	2,456	2,234
Pacific Enterprises International INC. ("PEI INC")	1,803	1,803
SESJ	447	346
TAG	70	—
ECAL	24	—
Sempra International	3	—
SoCalGas	—	60
	<u>\$ 38,573</u>	<u>\$ 45,043</u>



	<b>Saldos por pagar a partes relacionadas no consolidables (corriente)</b>	
	<b>Al</b>	
	<b>30/09/19</b>	<b>31/12/18</b>
ISL (i)	\$ 132,268	\$ 165,768
SLNGI	12,689	18,795
SG&PM	6,139	23,412
SoCalGas	228	199
POC (ii)	—	102,000
PEI INC	—	390
Sempra International	—	122
SEH	—	10
	<u>\$ 151,324</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.

El 25 de septiembre de 2019, la Compañía realizó un pago a ISL por \$33.5 millones, cubriendo parcialmente el préstamo por \$70.0 millones.

- 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. En septiembre de 2019 la Compañía liquidó en su totalidad el saldo pendiente por \$102.0 millones.

**b. Préstamos otorgados a partes relacionadas no consolidables**

	Al	
	30/09/19	31/12/18
IMG (i)	\$ 711,688	\$ 640,775
SEG (ii)	2,587	2,111
ESJ	—	3,411
	<u>\$ 714,275</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 septiembre de 2019, el saldo del préstamo es de \$13,974.9 millones de pesos mexicanos el cual incluye intereses capitalizados por un monto de \$2,521.5 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.

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	
	30/09/19	31/12/18
SEI NV	\$ 38,460	\$ 38,460
TAG Pipelines Norte	38,858	36,701
	<u>\$ 77,318</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 \$11.0 millones y \$12.0 millones por los periodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2019 y 2018 respectivamente y \$1.8 millones y \$2.1 millones por el período de tres meses terminado al 30 de septiembre 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 septiembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018, la Compañía registra el 50 por ciento de la participación en ESJ mediante método de participación.

	Período / Año terminado al	
	30/09/19	31/12/18
Total capital contable	\$ 38,436	\$ 45,286
Participación en el capital contable	\$ 19,218	\$ 22,643
Crédito mercantil	12,121	12,121
Importe registrado como inversión en ESJ	<u>\$ 31,339</u>	<u>\$ 34,764</u>

El 30 de Septiembre de 2019, de conformidad con la resolución de la Junta General Ordinaria de Accionistas se resolvió reducir el capital por un monto de \$1,955.0.

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

Por el período de nueve meses  
terminado al

Por el período de tres meses  
terminado al

	30/09/19	30/09/18	30/09/19	30/09/18
Ingresos	\$ 40,421	\$ 35,932	\$ 12,295	\$ 8,558
Gastos de operación, administración y otros	(19,648)	(15,931)	(6,513)	(5,482)
Costos financieros	(10,610)	(11,487)	(3,573)	(3,737)
Otras ganancias (pérdidas), neto	29	56	(16)	123
Impuestos a la utilidad	(3,500)	(2,673)	(431)	(1,020)
Utilidad (pérdida) del período	\$ 6,692	\$ 5,897	\$ 1,762	\$ (1,558)
Participación en las utilidades (pérdidas) de ESJ	\$ 3,346	\$ 2,949	\$ 881	\$ (779)

- 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 \$216.8 millones de la línea de crédito. La deuda pendiente de pago al 30 de septiembre 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. Existen tres swaps de tasa de interés, con Mizuho, SMBC y NORD/LB; cada uno firmado el 12 de junio de 2014 y con fecha efectiva el 30 de junio de 2015. Los términos de los swaps se construyeron para contrarrestar los términos críticos de los pagos de intereses. Los swaps se contabilizan como coberturas del flujo de efectivo.
- c. **Otras revelaciones.** El acuerdo entre los socios prevé ciertas restricciones y beneficios para la venta de la participación en ESJ. El acuerdo establece que los dividendos deben ser aportados a prorrata por los accionistas.

#### 4.2. IMG

IMG es un 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 septiembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018, la Compañía registra el 40 por ciento de participación en IMG mediante método de participación.

	Período / Año terminado al	
	30/09/19	31/12/18
Total capital contable	<u>\$ 686,248</u>	<u>\$ 673,224</u>
Participación en el capital contable	\$ 274,499	\$ 269,290
Garantías (b)	—	5,018
Remediación en tasas de interés (c)	<u>(68,467)</u>	<u>(37,653)</u>
Participación en el capital contable e importe registrado como inversión en IMG	<u>\$ 206,032</u>	<u>\$ 236,655</u>

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

	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/19	30/09/18	30/09/19	30/09/18
Ingresos	\$ 18,800	\$ —	\$ 18,800	\$ —
Gastos de operación, administración y otros	(2,683)	—	(2,593)	—
Ingreso financiero, neto	1,480	6,782	579	359
Otras (pérdidas) ganancias, neto*	(1,770)	(55,933)	39,327	(76,876)
(Gasto) beneficio por impuestos a la utilidad	(11,499)	8,097	(18,101)	9,206
	<u>4,328</u>	<u>(41,054)</u>	<u>38,012</u>	<u>(67,311)</u>
Utilidad (pérdida) del período	\$ 4,328	\$ (41,054)	\$ 38,012	\$ (67,311)
Otros ajustes	\$ 74	\$ —	\$ 74	\$ —
Participación en las utilidades (pérdidas) de IMG	\$ 1,806	\$ (16,422)	\$ 15,278	\$ (26,924)

\* 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 septiembre 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 TIIE más 220 PBS. Al 30 de septiembre 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 5 de julio de 2019 el préstamo incremento a un total de \$420.0. 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 TIIE más 50 PBS para los pesos mexicanos, al término de la vigencia del préstamo junto con el capital.

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 concluyeron en julio 2019.

- c. **Remediación de la tasa de interés capitalizable.** Durante el periodo de nueve meses terminados al 30 de septiembre 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 TIIIE más 220 PBS, resultando un promedio por los periodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre 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 de nueve meses terminados al 30 de septiembre 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 BlackRock son accionistas del Gasoducto Los Ramones Norte, el cual comenzó su operación en febrero de 2016.

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

	Período / Año terminado al	
	30/09/19	31/12/18
Total capital contable	\$ 472,135	\$ 476,538
Importe registrado como inversión en TAG	\$ 236,068	\$ 238,269
Remediación de la inversión	99,020	99,020
Importe registrado como inversión en TAG	\$ 335,088	\$ 337,289

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

	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/19	30/09/18	30/09/19	30/09/18
Ingresos	\$ 161,078	\$ 155,604	\$ 54,990	\$ 51,421
Gastos de operación, administración y otros	(25,775)	(24,829)	(8,165)	(8,934)
Costos financieros	(41,870)	(45,050)	(13,741)	(15,149)
Otras (pérdidas) ganancias, netas	(1,675)	209	(3,346)	3,615
Gasto por impuestos a la utilidad	(30,254)	(22,655)	(8,134)	(4,034)
Utilidad del período	\$ 61,504	\$ 63,279	\$ 21,604	\$ 26,919

	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/19	30/09/18	30/09/19	30/09/18
	Participación en las utilidades de TAG	\$ 30,752	\$ 31,640	\$ 10,802

- 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.

Las líneas de crédito devengan 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 septiembre de 2019, el saldo pendiente del préstamo es de \$1,033.0 millones, con sus respectivos vencimientos.

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 septiembre de 2019.



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

Años	Monto
2019	\$ 30
2020	59
2021	59
2022	59
Subsecuentes	826
Total	<u>\$ 1,033</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. Las tasas fijas contratadas fueron de 2.5 y 2.9 por ciento para la fecha de vencimiento de la deuda en 2026 y 2034, respectivamente.
- 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., (anteriormente subsidiaria de IEnova), fueron desconsolidadas. Su nueva controladora ECA LNG Holdings B. V. es un negocio conjunto entre IEnova y Sempra LNG ECA Liquefaction, LLC (50 por ciento cada uno).

Al 30 de septiembre de 2019, la Compañía realizó aportaciones por \$8,590.0 y reconoció un método de participación por un monto de (\$292.4).

## 5. Propiedad, planta y equipo, neto

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

	Al	
	30/09/19	31/12/18
Proyectos solares (i)	\$ 212,526	\$ 210,547
Terminales líquidos (ii)	262,997	84,379
Proyectos de gasoductos (iii)	123,128	67,249
Otros proyectos	27,508	10,330
	<u>\$ 626,159</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:

- i. Solares - Tepezalá, Don Diego y Border Solar, en Aguascalientes, Sonora y Chihuahua, respectivamente.
- ii. Terminales - Veracruz, Puebla, Estado de México, Baja California, Colima, Jalisco y Sinaloa.
- iii. 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 termino de construcción y COD del proyecto Rumorosa Solar.

**Costos de préstamos.** Durante los nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2019 y 2018, la Compañía capitalizó intereses atribuibles a la construcción de sus proyectos por un monto de \$16.7 millones y \$6.4 millones, respectivamente.

El promedio ponderado de la tasa utilizada para determinar los costos de intereses capitalizables fue de 3.8por ciento para los nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2019 y 2018.

## 6. Deuda a corto plazo

La deuda a corto plazo se integra como sigue:

	Al	
	30/09/19	31/12/18
Líneas de crédito (i)	\$ 1,138,074	\$ 808,086
Deuda a corto plazo de IEnova Pipelines S. de R. L de C. V. (“IEnova Pipelines”), crédito bancario (Ver Nota 7.c.)	40,425	38,227
Deuda a corto plazo de Ventika, crédito bancario (Ver Nota 7.b.)	25,469	25,973
Trina Solar (Ver nota 7.e.)	121	28
	<u>\$ 1,204,089</u>	<u>\$ 872,314</u>
Costos de financiamiento	<u>(6,841)</u>	<u>(2,140)</u>
	<u>\$ 1,197,248</u>	<u>\$ 870,174</u>

### i. Línea de crédito

**SMBC.** El 11 de febrero de 2019, la Compañía celebró una modificación al acuerdo para aumentar el monto de la línea de crédito a \$1.5 billones. La Compañía reconoció, costos de emisión de esta transacción por \$5.8 millones.

Al 30 de septiembre 2019 la Compañía ha hecho disposiciones por \$585.0 millones y pagos por \$505.0 millones.

Al 30 de septiembre 2019 y 31 de diciembre de 2018, el monto disponible del crédito fue de \$642.0 millones y \$362.0 millones, respectivamente.

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

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

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

La tasa de interés que devenga el contrato de crédito es LIBOR trimestral más 0.54 PBS, siendo también pagados trimestralmente hasta su vencimiento.

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

## 7. Deuda a largo plazo

La deuda a largo plazo se integra como sigue:

	Al	
	30/09/19	31/12/18
Senior Notes (a)	\$ 840,000	\$ 840,000
Santander – Ventika (b)	406,908	426,359
BBVA Bancomer S. A. (“Bancomer”) – IEnova Pipelines (c)	209,258	239,513
CEBURES a tasa fija (d)	198,612	198,142
Trina Solar (e)	11,022	3,757
	<u>\$ 1,665,800</u>	<u>\$ 1,707,771</u>
Costos de emisión de deuda	<u>(30,762)</u>	<u>(32,579)</u>
	<u>\$ 1,635,038</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:
- 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.
  - 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 subsidiaria de la Compañía, 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 (“BANOBRAS”), Banco Nacional de Comercio Exterior, S. N. C. Institución de Banca de Desarrollo (“BANCOMEXT”) y NAFINSA actúan como prestamistas.

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

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

El desglose del crédito se muestra a continuación:

Banco	Al 30/09/19
NADB	\$ 133,522
BANOBRAS	85,796
SANTANDER	79,533
NAFINSA	66,763
BANCOMEXT	66,763
	\$ 432,377

**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 septiembre de 2019, los vencimientos de la deuda (incluyendo corto y largo plazo) son como sigue:

Año	Monto
2019	\$ 40,425
2020	44,332
2021	46,838
Posteriores	118,088
	<u>\$ 249,683</u>

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

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

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

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

- ii. Mantener una cobertura de intereses de al menos 2.5 a 1 de forma consolidada (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.

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

- 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 septiembre 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.

**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.

Al 30 de septiembre 2019, la suma del valor del notional de los swaps es de \$306.2 millones (\$3,900.0 millones de Pesos históricos), este contrato ha sido designado como de cobertura de flujo de efectivo.

- e. **Trina Solar Holdings B.V. ("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 El monto del préstamo es por \$3.7 millones, el cual será utilizado para el desarrollo del proyecto solar de Tepezalá II. El vencimiento es 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 término 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 septiembre de 2019, Trina ha hecho disposiciones por \$7.3 millones.

## 8. Instrumentos financieros

### a. Tipos de cambio

Los tipos de cambio vigentes al 30 de septiembre de 2019, 31 de diciembre de 2018 y 22 de octubre de 2019 son los siguientes:

	Pesos mexicanos		
	30/09/19	31/12/18	22/10/19
Un dólar estadounidense	\$ 19.6363	\$ 19.6829	\$ 19.1492

### b. Valor razonable de instrumentos financieros

#### 8.1. 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			
	30/09/19		31/12/18	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
<b>Activos financieros</b>				
Arrendamiento financiero por cobrar	\$ 935,449	\$ 1,276,000	\$ 942,184	\$ 942,184
Cuentas por cobrar partes relacionadas no consolidables	752,848	778,059	691,340	696,626
<b>Pasivos financieros</b>				
Deuda a largo plazo (cotizados en la bolsa de valores)	1,038,612	1,007,738	1,038,142	865,710
Deuda bancaria a largo plazo	616,166	770,322	665,872	672,527
Préstamos de partes relacionadas no consolidables (largo plazo)	77,318	84,100	75,161	67,963
Prestamos asociada (largo plazo)	11,022	10,795	3,757	3,274

## 8.2. 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. (Nivel 3)
- 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 valuar

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.

8.3. *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	
	30/09/19	31/12/18
<i>Activos financieros a valor razonable a través de resultados</i>		
Activos financieros derivados (Nivel 2)	12,408	17,620
<i>Pasivos financieros a valor razonable a través de resultados</i>		
Pasivos financieros derivados (Nivel 2)	164,854	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.

## 9. Impuestos a la utilidad

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

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

Los impuestos a la utilidad por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre 2019 y 2018 se concilian con la utilidad del periodo como sigue:

	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/19	30/09/18	30/09/19	30/09/18
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos	\$ 401,496	\$ 438,912	\$ 116,805	\$ 183,462
Impuestos a la utilidad calculados a la tasa legal (30%)	(120,449)	(131,674)	(35,042)	(55,039)
Efectos de fluctuación cambiaria	(5,395)	(34,516)	14,113	(36,363)
Efectos de ajuste por inflación	(4,084)	(15,079)	(2,926)	(9,054)
Efecto de pérdidas fiscales no utilizadas como impuesto diferido activo	(1,308)	6,267	244	4,410
Efecto de tipo de cambio e inflación sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo, neto y pérdidas fiscales	3,749	62,611	(11,072)	40,232
Estímulos Fiscales	17,333	—	5,773	—
Otros	(3,010)	(2,724)	(4,063)	(1,258)
Gasto por impuestos a la utilidad reconocidos en los Estados Consolidados de Ganancias	\$ (113,164)	\$ (115,115)	\$ (32,973)	\$ (57,072)

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

- 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.
- 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.

## 10. Capital contable

Durante la Asamblea General Ordinaria de Accionistas de la Compañía que ocurrió el 14 de junio de 2018, se aprobó la constitución de un fondo de compra de acciones propias, considerando un monto máximo de hasta \$250.0 millones. Este monto fue restablecido en la Asamblea General de Accionistas del 30 de abril de 2019.

Al 30 de septiembre 2019 y al 31 de diciembre de 2018, la Compañía ha recomprado 4,620,000 y 2,000,000 acciones por un total de \$16.9 y \$7.2 millones, respectivamente.

Al 30 de septiembre 2019 y 31 de diciembre de 2018, el monto nominal del fondo de compra de acciones es de \$246.1 millones (\$4,679.2 millones de pesos mexicanos) y \$242.8 millones (\$5,012.0 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.

Accionistas de la Compañía	Número de Partes Sociales	Al 31 de marzo de 2019 (Pesos mexicanos)			Total de Partes Sociales en dólares
		Partes Sociales 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>

## 11. Información por segmentos

### 11.1. 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.

### 11.2. Ingresos y resultados por segmento

	Ingresos por segmento			
	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/19	30/09/18	30/09/19	30/09/18
Gas	\$ 806,026	\$ 797,032	\$ 263,985	\$ 306,443
Electricidad	244,926	224,296	90,608	101,140
Corporativo	1,439	1,324	505	449
Total ingresos por segmentos	<u>\$ 1,052,391</u>	<u>\$ 1,022,652</u>	<u>\$ 355,098</u>	<u>\$ 408,032</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 períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre 2019 y 2018:

	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/19	30/09/18	30/09/19	30/09/18
	Transporte de gas	\$ 362,627	\$ 365,928	\$ 114,788
Venta de gas natural	206,787	190,819	69,694	103,329
Generación de energía	237,598	223,695	88,003	99,918
Otros ingresos operativos (i)	110,034	99,929	41,980	34,876
Almacenamiento y regasificación	84,721	85,410	28,530	28,908
Distribución de gas natural	50,624	56,871	12,103	18,178
Total de Ingresos de operaciones	<u>\$ 1,052,391</u>	<u>\$ 1,022,652</u>	<u>\$ 355,098</u>	<u>\$ 408,032</u>

### Otros ingresos operativos, se conforman principalmente de:

- IEnova Marketing, S. de R. L. de C. V., subsidiaria de IEnova, recibió pagos de SLNGI y SLNGIH relacionados con las pérdidas y obligaciones incurridas por un monto de \$76.4 millones y \$73.2 millones por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2019 y 2018, respectivamente, y \$26.6 millón y \$22.4 millones por el período de tres meses terminado al 30 de septiembre 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 nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/19	30/09/18	30/09/19	30/09/18
Gas	\$ 323,005	\$ 334,443	\$ 119,412	\$ 91,423
Electricidad	73,076	50,514	27,075	17,964
Corporativo	(72,137)	(42,993)	(35,694)	2,760
<b>Total utilidad por segmentos</b>	<b>\$ 323,944</b>	<b>\$ 341,964</b>	<b>\$ 110,793</b>	<b>\$ 112,147</b>

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

### 11.3. Activos y pasivos por segmentos

	Al	
	30/09/19	31/12/18
Activos por segmentos:		
Gas	\$ 6,924,298	\$ 6,705,011
Electricidad	1,599,797	1,356,815
Corporativo	812,600	706,771
<b>Total activos consolidados</b>	<b>\$ 9,336,695</b>	<b>\$ 8,768,597</b>

	Al	
	30/09/19	31/12/18
Pasivos por segmentos:		
Gas	\$ 1,148,782	\$ 1,066,774
Electricidad	680,390	655,386
Corporativo	2,487,719	2,292,687
<b>Total pasivos consolidados</b>	<b>\$ 4,316,891</b>	<b>\$ 4,014,847</b>

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.

## 11.4. Otra información por segmento

	Propiedad, planta y equipo		Depreciación acumulada	
	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de nueve meses terminado al	
	30/09/19	31/12/18	30/09/19	31/12/18
Gas	\$ 4,039,089	\$ 3,777,923	\$ (689,794)	\$ (616,526)
Electricidad	1,333,924	1,150,247	(256,460)	(232,776)
Corporativo	33,079	19,685	(13,384)	(11,639)
	<u>\$ 5,406,092</u>	<u>\$ 4,947,855</u>	<u>\$ (959,638)</u>	<u>\$ (860,941)</u>

	Participación en las utilidades de negocios conjuntos			
	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/19	30/09/18	30/09/19	30/09/18
Gas	\$ 32,558	\$ 15,218	\$ 26,372	\$ (13,464)
Electricidad	3,346	2,949	881	(779)
Corporativo	(292)	—	(2)	—
	<u>\$ 35,612</u>	<u>\$ 18,167</u>	<u>\$ 27,251</u>	<u>\$ (14,243)</u>

## 12. Ingresos

## 12.1. 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 nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2019 y 2018:

	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/19	30/09/18	30/09/19	30/09/18
Ingresos de actividades ordinarias:				
Contratos con clientes	\$ 614,989	\$ 635,513	\$ 203,819	\$ 240,081
Arrendamiento	142,982	135,828	47,284	45,607
Derivados	70,337	43,806	19,958	25,363
Otros- Venta de gas natural	143,226	134,351	52,971	74,561
Otros - No IFRS 15	80,857	73,154	31,066	22,420
	<u>\$ 1,052,391</u>	<u>\$ 1,022,652</u>	<u>\$ 355,098</u>	<u>\$ 408,032</u>
Total ingresos	\$ 1,052,391	\$ 1,022,652	\$ 355,098	\$ 408,032

## 12.2. Desagregación de ingresos por contratos con clientes

A continuación, se presenta un desglose de los ingresos de contratos con clientes por tipo de producto o servicio y momento de satisfacción de las obligaciones por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2019 y 2018:

	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/19	30/09/18	30/09/19	30/09/18
Generación de energía	\$ 228,768	\$ 223,695	\$ 84,100	\$ 99,918
Transporte de gas	235,644	260,644	73,293	89,610
Almacenamiento y regasificación	70,029	70,463	23,647	23,773
Distribución de gas natural	56,335	61,009	13,990	19,877
Servicios administrativos	24,213	19,702	8,789	6,903
	<u>          </u>	<u>          </u>	<u>          </u>	<u>          </u>
Ingresos totales de contratos con clientes	\$ 614,989	\$ 635,513	\$ 203,819	\$ 240,081
	<u>          </u>	<u>          </u>	<u>          </u>	<u>          </u>
Satisfacción de obligaciones:				
A lo largo del tiempo	\$ 614,989	\$ 635,513	\$ 203,819	\$ 240,081
	<u>          </u>	<u>          </u>	<u>          </u>	<u>          </u>

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

## 13. Utilidad por acción

## 13.1. Utilidad por acción básica

	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/19	30/09/18	30/09/19	30/09/18
Básica y diluida por acción	\$ 0.21	\$ 0.22	\$ 0.07	\$ 0.07
	<u>          </u>	<u>          </u>	<u>          </u>	<u>          </u>

## 13.2. Utilidad por acción básica y diluida

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

	Por el período de nueve meses terminado al		Por el período de tres meses terminado al	
	30/09/19	30/09/18	30/09/19	30/09/18
Utilidad del período base para el cálculo de la utilidad básica y diluida por acción	\$ 324,269	\$ 341,964	\$ 111,092	\$ 112,147
Promedio ponderado de acciones para propósitos de las utilidades básicas y diluidas por acción	1,532,456,909	1,534,023,812	1,532,456,909	1,534,023,812

La Compañía no tiene acciones potencialmente dilutivas.

#### 14. Compromisos

Los principales compromisos de la Compañía fueron los mismos que se revelaron en los Estados Financieros Consolidados por el año terminado al 31 de diciembre de 2018. Excepto por los siguientes:

- a. **Border Solar.** Durante 2019, la Compañía celebró varios contratos de arrendamiento para el proyecto. Durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre 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	\$ 384
2020	643
2021	643
En adelante	9,265
	<u>\$ 10,935</u>

- b. **Don Diego Solar.** Durante 2019, la Compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre 2019, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$87.0 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2019	<u>\$ 13,046</u>

- c. **Proyecto Terminal de Puebla.** Durante 2019, la Compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre 2019, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$4.4 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2019	\$ <u>18,774</u>

- d. **Proyecto Terminal del Estado de México.** Durante 2019, la Compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre 2019, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$5.9 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2019	\$ <u>16,956</u>

- e. **Proyecto Terminal Marina en Veracruz.** Durante 2019, la Compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre 2019, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$16.7 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2019	\$ <u>40,837</u>

- f. **Proyecto Terminal Baja Refinados.** Durante 2019, la Compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre 2019, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$0.2 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2019	\$ <u>1,175</u>

- g. **Proyecto Sonora Estaciones de Compresión.** Durante 2019, la Compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre 2019, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$1 millón. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2019	\$ <u>12,499</u>

- h. **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 nueve meses terminado el 30 de septiembre 2019, los pagos realizados de estos contratos fueron de \$4.9 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:



Año	Monto
2019	1,850
2020	2,678
2021	1,989
En adelante	2,945
	<u>\$ 9,462</u>

- i. **Termoeléctrica de Mexicali, S de R.L. de C.V. contrato de servicios (“CSA”).** Durante el 2019, la Compañía firmó el contrato CSA, que cubre el mantenimiento de las Turbinas de Gas y de Vapor, incluidas las piezas de repuesto. Durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre 2019. Los pagos realizados de este contrato fueron de \$5.5 millones. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2019	\$ 660
2020	5,140
2021	2,640
En adelante	14,660
	<u>\$ 23,100</u>

- j. **Ductos Energéticos del Norte.** Durante 2019, la Compañía celebró varios contratos para la construcción del proyecto. Los pagos futuros de dichos contratos se mencionan a continuación:

Año	Monto
2019	<u>3,803</u>

## 15. Contingencias

Las principales contingencias, relacionadas con los procedimientos legales, administrativos o arbitrales de la Compañía, son los mismos que fueron informados en los Estados Financieros Consolidados por el año terminado al 31 de diciembre de 2018, excepto por lo siguiente:

- a. Demanda de Amparo presentada por TPN en contra de Clausura de la válvula MLV2211, del Ducto Los Ramones Fase II Norte, realizada por el Municipio de Dr. Arroyo, Nuevo León, por la supuesta falta de la Licencia de Uso de Edificación, derivada de una supuesta inspección ordenada en el oficio número 001/2019 de fecha 21 de febrero de 2019, llevada a cabo el día 25 de febrero de 2019. TPN promovió Juicio de Amparo ante el Juzgado Tercero de Dto. en Materia Administrativa en Monterrey, Nuevo León, cuyo cuaderno de amparo es el 413/2019 siendo las autoridades responsables el Presidente Municipal de Dr. Arroyo, los Síndicos Primero y Segundo de dicho Municipio, y el Secretario de Desarrollo Urbano y Obras Públicas. Es de resaltar que en fecha 8 de octubre de 2019, el Municipio de Aramberri, Nuevo León, a petición vía exhorto, del Municipio de Dr. Arroyo Nuevo León, notificó a TPN la Resolución contenida en el oficio número 090/2019, de fecha 29 de marzo de 2019, por la falta de licencia de uso de edificación, mediante la cual pretende imponer un Crédito Fiscal. En espera de que se resuelva el Recurso de Queja cuyo número de expediente es el 293/2019, radicado en el Primer Tribunal Colegiado en Materia Administrativa, promovido en contra del desechamiento de la ampliación de la demanda intentada, se estima que se resuelva en 45

días aproximadamente. Asimismo, el Recurso de Revisión interpuesto en contra de la negación de la suspensión definitiva, contenido en el expediente 409/2019, radicado también en el Primer Tribunal Colegiado en Materia Administrativa, se encuentra también para proyecto de Resolución, desde el 27 de septiembre de 2019, y se estima que sea resultado dentro de los próximos 30 días. La Resolución 090/2019 del 29 de marzo de 2019, será combatida mediante juicio de nulidad ante el Tribunal de lo Contencioso Administrativo con sede en Monterrey, Nuevo León.

- b. En fecha 8 de octubre d 2019, el Municipio de Aramberri, Nuevo León, notificó a TPN la resolución contenida en el oficio número 122/2019, de fecha 29 de marzo de 2019, por supuestamente no haber cubierto en su totalidad diversas contribuciones como el permiso de uso de suelo, aprobación de planos de construcción, y la falta de licencia de uso de edificación, mediante la cual pretende imponer un crédito fiscal. La Resolución 122/2019 del 29 de marzo de 2019, será combatida mediante juicio de nulidad ante el Tribunal de lo Contencioso Administrativo con sede en Monterrey, Nuevo León.
- c. Baja Mar vs ECA, Juicio de amparo indirecto 390/2018 que conoce el Juzgado 8 de Distrito con residencia en Ensenada, B.C. presentado por Banco Santander (México) como fiduciarios de los inmuebles que integran el conjunto turístico Bajamar, en contra de los permisos expedidos por la ASEA para construir y operar una terminal de licuefacción de gas natural. El juicio principal se encuentra suspendido, debido a un recurso de queja pendiente de resolverse, en contra de la admisión de una prueba de la quejosa. Respecto la suspensión definitiva de los actos reclamados, originalmente se concedió la misma, empero, logramos que se dejara sin efectos.
- d. Juicio de amparo indirecto 603/2018 que conoce el Juzgado 9 de Distrito con residencia en Ensenada, B.C. presentado por Asociación de Colonos Bajamar AC en contra de los permisos expedidos por la ASEA para construir y operar una terminal de licuefacción de gas natural. ECA recientemente fue notificada del juicio. La audiencia constitucional está fijada para el 4 de noviembre de 2019. El Juez negó la suspensión definitiva de los actos reclamados, lo cual fue recurrido por la quejosa, impugnación que está pendiente de resolverse.

## 16. 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 nuevas 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	<i>Arrendamientos</i>
Enmiendas a la IFRS 9	<i>Funciones de prepago con compensación negativa</i>
Enmiendas a la IAS 28	<i>Intereses a largo plazo en asociados y empresas conjuntas</i>
IFRIC 23	<i>Incertidumbre sobre los tratamientos del impuesto sobre la renta</i>
Enmiendas a la IAS 19	<i>Modificación, reducción o liquidación del plan</i>
Enmiendas a la IFRS 3 e IFRS 11	<i>Combinaciones de negocios y acuerdos conjuntos</i>
IAS 12	<i>Impuestos a las ganancias</i>
IAS 23	<i>Costos por préstamos</i>

La adopción de las normas mencionadas arriba no tuvo impacto material en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados de la Compañía excepto por lo siguiente:

### IFRS 16

La IFRS 16 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 IAS 17 y la 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)	(71,030)
	<u>\$ 93,510</u>

	A partir de 01/01/19
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 \$164,540.0 fueron reconocidos y presentados separadamente en el Estado de Situación Financiera.
- ii. Se reconocieron pasivos por arrendamientos adicionales de \$96,245.0 (incluyen intereses).
- iii. Los pagos anticipados de \$68,295.0 y las cuentas por pagar y otras cuentas por pagar de \$ 2,735.0 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	<u>22,343</u>
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	<u>\$ 96,245</u>

*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	23,042	(23,145)
Gastos por depreciación	(8,579)	—
Gastos por intereses	—	(6,917)
Pagos	—	24,674
Revaluación de moneda extranjera	—	157
Cambio en los pagos mínimos de arrendamiento por la actualización del índice de inflación	(495)	495
Al 30 de septiembre de 2019	<u>\$ 178,508</u>	<u>\$ (100,981)</u>

### Enmiendas a la IFRS 9

Las enmiendas a la IFRS 9 aclaran que con el propósito de evaluar si un prepago cumple con la condición de Pagos Únicos de Capital e Intereses ("SPPI" por sus siglas en inglés), la parte que ejerce la opción puede pagar o recibir una compensación razonable por el prepago independientemente de la cual sea la razón. En otras palabras, los prepagos con compensación negativa no fallan automáticamente SPPI.

La enmienda se aplicó a los períodos anuales que comienzan el 1 de enero de 2019 o después. Existen disposiciones de transición específicas que dependen de cuándo se apliquen las enmiendas por primera vez, en relación con la aplicación inicial de la IFRS 9. La administración no tuvo un impacto en la aplicación de las enmiendas en los Estados Financieros Consolidados Intermedios Condensados de la Compañía.

### Enmiendas a la IAS 28

La enmienda aclara que la IFRS 9, incluidos sus requisitos de deterioro, se aplica a los intereses a largo plazo. Además, al aplicar la IFRS 9 a los intereses a largo plazo, una compañía no tiene en cuenta los ajustes a su valor en libros requeridos por la IAS 28 (es decir, ajustes al valor en libros de los intereses a largo plazo que surgen de la asignación de pérdidas de la participada o evaluación de deterioro de acuerdo con la IAS 28).

Las enmiendas se aplican retrospectivamente a los períodos anuales de presentación de informes que comiencen a partir del 1 de enero de 2019. Se aplican disposiciones de transición específicas dependiendo de si la primera aplicación de las enmiendas coincide con la de la IFRS 9.

La administración no tuvo un impacto en la aplicación de las modificaciones en los estados financieros consolidados no auditados de la Compañía.

### 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. No se aplica a los impuestos o gravámenes que están fuera del alcance de la IAS 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.

#### **Modificaciones a la IAS 19 - Modificación, reducción o liquidación del plan -**

Las modificaciones a la IAS 19 *Beneficios a los empleados* trata la contabilidad cuando se produce una modificación, reducción o liquidación del plan durante un período de informe.

Al contabilizar los planes de beneficios definidos según la IAS 19, la norma generalmente requiere que las entidades midan el costo actual del servicio utilizando supuestos actuariales determinados al comienzo del período anual de la presentación del informe. De manera similar, el interés neto generalmente se calcula multiplicando el pasivo (activo) del beneficio neto definido por la tasa de descuento, ambos determinados al comienzo del período anual de la presentación del informe. Las modificaciones especifican que cuando se produce una modificación, reducción o liquidación del plan durante el período anual de la presentación del informe, la entidad debe:

- Determinar el costo actual del servicio por el resto del período posterior a la modificación, reducción o liquidación del plan, utilizando los supuestos actuariales utilizados para volver a medir el pasivo (activo) del beneficio neto definido que refleja los beneficios ofrecidos bajo el plan y los activos del plan después de ese evento.
- Determinar el interés neto por el resto del período posterior a la modificación, reducción o liquidación del plan utilizando: el pasivo (activo) del beneficio neto definido que refleja los beneficios ofrecidos bajo el plan y los activos del plan después de ese evento; y la tasa de descuento utilizada para volver a medir ese pasivo (activo) neto por beneficios definidos.

Una modificación, reducción o liquidación del plan puede reducir o eliminar un superávit en un plan de beneficios definidos, lo que puede hacer que cambie el efecto del techo del activo.

Las modificaciones aclaran que una entidad primero determina cualquier costo de servicio pasado, o una ganancia o pérdida en la liquidación, sin considerar el efecto del tope del activo. Este importe se reconoce en resultados. Luego, una entidad determina el efecto del tope del activo después de la modificación, reducción o liquidación del plan.

Cualquier cambio en ese efecto, excluyendo los montos incluidos en el interés neto, se reconoce en otro resultado integral.

Esta aclaración establece que las entidades podrían tener que reconocer un costo de servicio pasado, o una ganancia o pérdida en la liquidación, que reduce un excedente que no se reconoció antes. Los cambios en el efecto del tope del activo no se compensan con dichos importes.

La Compañía no tuvo un impacto en la aplicación de las modificaciones en los Estados Financieros Intermedios Condensados Consolidados, ya que no se han producido modificaciones, reducciones o liquidaciones del plan.

### **IFRS 3 e IFRS 11**

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.

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**

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.

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.

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.



**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:

- Modificaciones a la IFRS 3 - *Definición de negocio*
- Modificaciones a la IAS 1 y IAS 8 - *Materialidad*
- IFRS 17 - *Contratos de Seguros*
- Modificaciones a la IFRS 9, IAS 39 y IFRS 7 *instrumentos financieros* - Reforma a la tasa de interés de referencia

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

**17. Eventos posteriores a la fecha de reporte****17.1. Firma de contrato a largo plazo de suministro de energía eléctrica con Envases Universales de México S. A. P I. DE C. V. (“Envases Universales”)**

El 4 de octubre de 2019, la Compañía firmo un contrato de suministro de energía eléctrica con Envases Universales por un periodo de 10 años.

**17.2. Disposición de línea de crédito**

El 9 de octubre de 2019, la Compañía dispuso \$135.0 millones de la línea de crédito que se menciona en la Nota 6.i., la cual será utilizada para financiar capital de trabajo y para propósitos corporativos generales.

**17.3. Crédito con Intercompañías no consolidadas**

El 9 de octubre de 2019, se liquidó el saldo pendiente del crédito que se tenía con ISL.

**17.4. Dividendos declarados**

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

**18. 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 22 de octubre de 2019 y están sujetos a la aprobación de la Asamblea Ordinaria de Accionistas.

**19. Domicilios registrados**

- Paseo de la Reforma No. 342 Piso 24  
Torre New York Life  
Col. Juárez, C.P. 06600  
Ciudad de México, México.
- Campos Eliseos 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 iv) 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 \$100,000.0. La vigencia es de tres 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” inversión en negocio conjunto entre la Compañía y TC Energy Corporation (“TC Energy”)) 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, IEnova anunció 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 53.7 por ciento junto con Trafigura Holdings B. V. (“Trafigura”), tiene una capacidad de 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 160,000 barriles de gasolina y diésel, en una nueva terminal que tendrá capacidad de recibo por carro-tanques, almacenamiento y entrega por auto-tanques. La 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”), subsidiaria de IEnova, anunció un plan de expansión mediante el cual conectará cerca de 40 mil nuevos usuarios en los próximos dos años, 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 Marino 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.

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.

En septiembre 2019, la Compañía suscribió un acuerdo con la CFE respecto al Contrato de Servicio de Transporte de Gas Natural correspondientes al Gasoducto Marino Sur de Texas - Tuxpan, desarrollado en sociedad conjunta con TC Energy. Por medio de este acuerdo, se establece una nueva estructura de tarifas y se extiende el plazo por 10 años. Dicho acuerdo satisface los intereses de ambas partes manteniendo la integridad y rentabilidad de los contratos originales.

El 17 de septiembre de 2019, IMG anuncia la entrada en operación comercial del Gasoducto Marino Sur de Texas - Tuxpan.

#### *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.

#### *1.9. Calificación crediticia de IEnova.*

El 9 de julio de 2019, la Compañía anunció que, Fitch colocó en observación negativa la calificación crediticia de IEnova: BBB+ / Negativa (la calificación previamente era BBB+ / Estable), debido a la explicación de la nota 1.7, así como al requerimiento de arbitraje enviado recientemente por los constructores de gasoductos.

Fitch mantiene la calificación crediticia de largo plazo y quirografaria 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).

#### *1.10. Gasoducto Guaymas-El oro.*

Tras el inicio de las operaciones comerciales del gasoducto 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 ha recibido pagos de fuerza mayor desde agosto de 2017 y el período de fuerza mayor terminará en agosto de 2019.

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.

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.

En agosto 2019, la Compañía suscribió un Convenio de Suspensión de plazos con CFE respecto del Contrato de Servicios de Transporte de Gas Natural por medio del gasoducto Guaymas - El Oro. Este acuerdo fue suscrito para que las partes lleven a cabo todas las acciones necesarias para reiniciar la operación del gasoducto y evitar la terminación del contrato.

En septiembre 2019, la Compañía suscribió un acuerdo con la CFE respecto a los Contratos de Servicio de Transporte de Gas Natural correspondientes al Gasoducto Guaymas - El Oro. Por medio de este acuerdo, se establece una nueva estructura de tarifas y se extiende el plazo por 10 años. El contrato de Guaymas - El Oro

también extiende el termino de suspensión hasta el 15 de enero de 2020. Dicho acuerdo satisface los intereses de ambas partes manteniendo la integridad y rentabilidad de los contratos originales.

#### *1.11. Contratos a largo plazo de suministro de energía*

El 10 de Julio de 2019, la Compañía firmo un contrato por 15 años para de suministro de energía eléctrica con varias subsidiarias de El Puerto de Liverpool, S. A. B. de C. V. (“Liverpool”)

El 15 de septiembre de 2019, la Compañía firmo un contrato por 15 años para de suministro de energía eléctrica con Comercializadora Circulo CCK, S. A. de C. V., (“Circulo CCK”)

La energía será generada por una planta solar ubicada en el municipio de Ciudad Juárez en el Estado de Chihuahua que entrará en operaciones durante la segunda mitad de 2020. El proyecto tendrá una capacidad instalada de 150 Megawatts y una inversión aproximada de \$160 millones.

#### *1.12. Nuevo contrato bilateral de crédito revolvente*

El 23 de septiembre de 2019, la Compañía celebró un contrato de crédito en cuenta corriente con The Bank of Nova Scotia (“BNS”) por hasta \$280,000.0. La vigencia es de dos años.

---

## 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.c. y Nota 16, 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.

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.

Adicionalmente el monto incluido en Inversiones en valores a corto plazo en 2018 fue reclasificado a Efectivo y equivalentes de efectivo.

#### **c. 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:

La IFRS 16 define el arrendamiento como un contrato, o parte de un contrato, que transmite el derecho de usar un activo (el activo subyacente) por un periodo de tiempo a cambio de una contraprestación.

##### *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.

---

## 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 10 de la sección 813000 Notas – información a revelar sobre información financiera intermedia

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

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

---

Ver nota 17 de la sección 813000 Notas – información a revelar sobre información financiera intermedia

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

---

### a. *Declaración de cumplimiento*

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



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

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

---