

**20  
21**

**RESULTADOS SEGUNDO  
TRIMESTRE**

\*

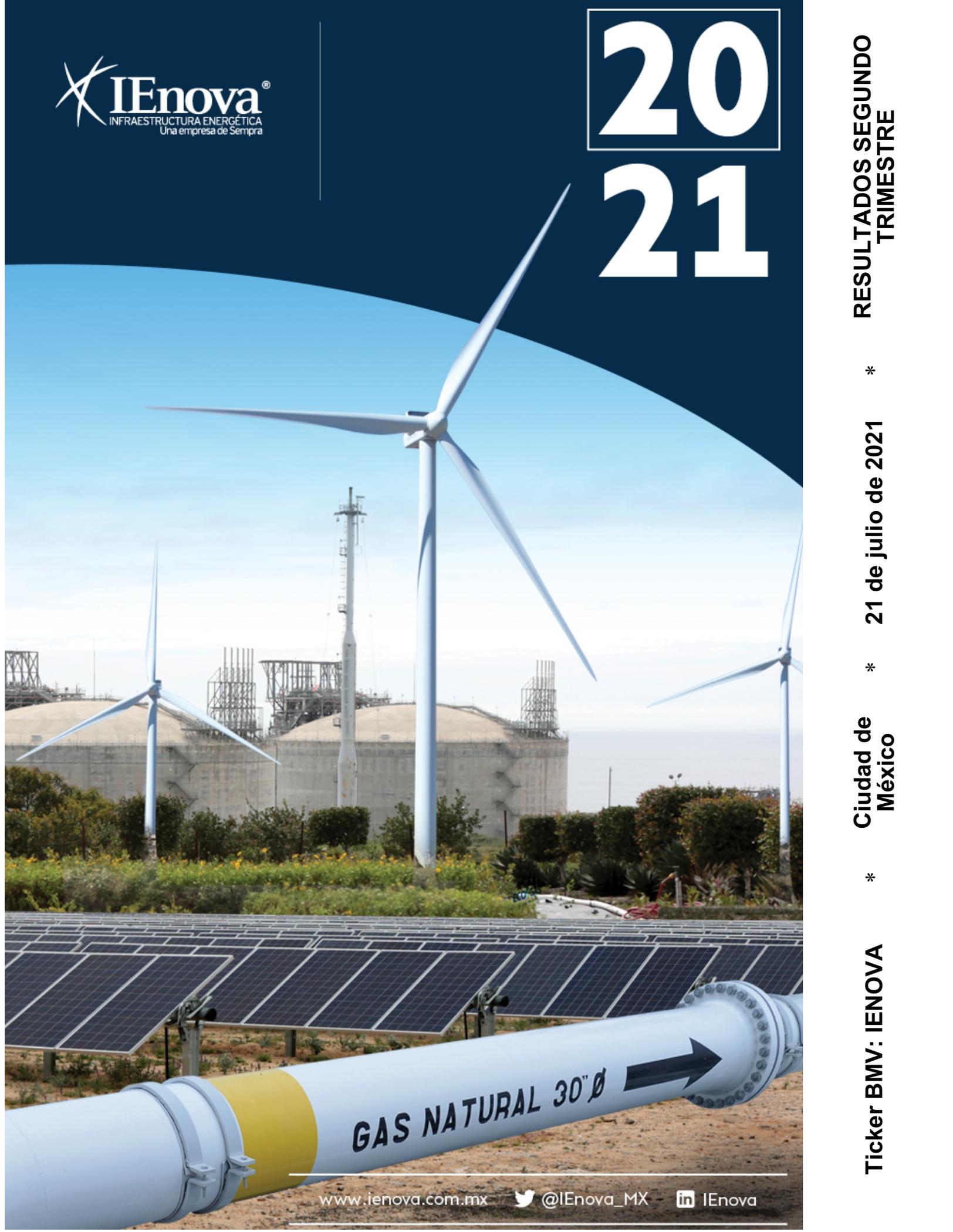
**21 de julio de 2021**

\*

**Ciudad de  
México**

\*

**Ticker BMV: IENOVA**



## Resumen Ejecutivo

(millones de dólares)	Tres meses terminados el 30 de junio de			Seis meses terminados el 30 de junio de		
	2021	2020	% Var.	2021	2020	% Var.
	(no auditados)			(no auditados)		
IEnova UAIDA Ajustada	280.2	250.4	12 %	541.2	501.7	8 %
Utilidad neta del periodo	121.3	126.2	(4) %	231.8	172.6	34 %
Ingresos	408.6	276.4	48 %	774.2	589.6	31 %

- En el segundo trimestre de 2021, la IEnova UAIDA Ajustada incrementó 12 por ciento a \$280.2 millones, comparado con \$250.4 millones en el mismo periodo de 2020. El incremento de \$29.8 millones se debió principalmente a la consolidación de Energía Sierra Juárez después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021, un mayor margen en el negocio de gas, el inicio de operaciones de las plantas de generación de energía solar Don Diego, Border y la terminal de Veracruz y mayores resultados en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali; compensado por mayores gastos operativos.
- En los seis meses terminados el 30 de junio de 2021, la IEnova UAIDA Ajustada incrementó 8 por ciento a \$541.2 millones, comparado con \$501.7 millones en el mismo periodo de 2020. El incremento de \$39.5 millones se debió principalmente a un mayor margen en el negocio de gas, la consolidación de Energía Sierra Juárez después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021, el inicio de operaciones de las plantas de generación de energía solar Don Diego, Border y la terminal de Veracruz, compensado por menores resultados en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali y mayores gastos operativos.
- En el segundo trimestre de 2021, la utilidad fue \$121.3 millones, comparado con \$126.2 millones en el mismo periodo de 2020. El disminución de \$4.9 millones se debió principalmente a los efectos de tipo de cambio, que no significan flujo de efectivo, compensado por los factores de la IEnova UAIDA mencionados anteriormente.
- En los seis meses terminados el 30 de junio de 2021, la utilidad fue \$231.8 millones, comparado con \$172.6 millones en el mismo periodo de 2020. El incremento de \$59.2 millones se debió principalmente a los efectos de tipo de cambio, que no significan flujo de efectivo y los factores de la IEnova UAIDA mencionados anteriormente, compensado por un mayor gasto de depreciación y mayor costo financiero.
- En el segundo trimestre de 2021, los ingresos fueron \$408.6 millones, comparado con \$276.4 millones, en el mismo periodo de 2020. El incremento de \$132.2 millones se debió principalmente a mayores ingresos en el negocio de gas, mayores resultados en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, la consolidación de Energía Sierra Juárez después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021, el inicio de operaciones de las plantas de generación de energía solar Don Diego, Border y la terminal de Veracruz.
- En los seis meses terminados el 30 de junio de 2021, los ingresos fueron \$774.2 millones, comparado con \$589.6 millones en el mismo periodo de 2020. El incremento de \$184.6 millones se debió principalmente a mayores ingresos en el negocio de gas, la consolidación de Energía Sierra Juárez después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021,

mayores resultados en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, el inicio de operaciones de las plantas de generación de energía solar Don Diego, Border y la terminal de Veracruz.

- La Compañía mantiene un fuerte nivel de liquidez con aproximadamente \$1,800 millones, incluyendo efectivo y líneas de crédito comprometidas disponibles.
- En mayo de 2021, la Compañía, en seguimiento a su evento relevante de fecha 26 de abril de 2021, informó al mercado que, Casa de Bolsa BBVA Bancomer, S.A. de C.V., Grupo Financiero BBVA Bancomer, como intermediario, publicó a través del sistema electrónico de información “Emisnet” de la Bolsa Mexicana de Valores, por cuenta de Sempra Energy (“Sempra”), el aviso de resultados de la oferta pública de adquisición y suscripción recíproca lanzada por Sempra el 26 de abril de 2021, respecto de la totalidad de las acciones representativas del capital social de IEnova que no son propiedad directa o indirectamente de Sempra (las “Acciones Públicas de IEnova”), a cambio de acciones comunes representativas del capital social de Sempra a un factor de intercambio de 0.0323 acciones comunes de Sempra por cada Acción Pública de IEnova, mismo que se adjunta al presente.
- En mayo de 2021, la Compañía, en seguimiento a su evento relevante de fecha 24 de mayo de 2021, informó al mercado que la oferta pública de adquisición y suscripción recíproca lanzada por Sempra el 26 de abril de 2021, para adquirir la totalidad de las acciones representativas del capital social de IEnova que no son propiedad directa o indirectamente de Sempra (las “Acciones Públicas de IEnova”), a cambio de acciones comunes representativas del capital social de Sempra, fue liquidada a través de la S.D. Indeval, Institución para el Depósito de Valores, S.A. de C.V., a un factor de intercambio de 0.0323 acciones comunes de Sempra por cada Acción Pública de IEnova.
- Sempra anunció la conclusión de su oferta pública de adquisición y suscripción recíproca, y el aumento de su participación accionaria en IEnova a 96.4%.

## Información por Segmentos

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

<b>Segmento Gas</b>	Tres meses terminados el 30 de junio de		Seis meses terminados el 30 de junio de	
	2021	2020	2021	2020
(millones de dólares)				
	(no auditados)		(no auditados)	
Ingresos	\$ 261.3	\$ 179.5	\$ 521.3	\$ 378.5
IEnova UAIDA	113.6	101.6	241.6	205.9

### Ingresos

En el segundo trimestre de 2021, el Segmento de Gas registró ingresos por \$261.3 millones comparado con \$179.5 millones durante el mismo periodo de 2020. El incremento de \$81.8 millones se debió principalmente a \$68.8 millones de mayor volumen y precio de gas natural vendido (parcialmente compensado en costo de ingresos), \$7.2 millones de mayores tarifas de distribución y volumen y \$6.9 millones de mayores ingresos en el negocio de transporte.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2021, el Segmento de Gas registró ingresos por \$521.3 millones comparado con \$378.5 millones durante el mismo periodo de 2020. El incremento de \$142.8 millones se debió principalmente a \$125.1 millones de mayor volumen y precio de gas natural vendido (parcialmente compensado en costo de ingresos), \$11.7 millones de mayores tarifas de distribución y volumen y \$6.9 millones de mayores ingresos en el negocio de transporte.

### IEnova UAIDA

En el segundo trimestre de 2021, el segmento de Gas registró una IEnova UAIDA por \$113.6 millones, comparado con \$101.6 millones durante el mismo periodo de 2020. En los seis meses terminados el 30 de junio de 2021, el Segmento de Gas registró una IEnova UAIDA por \$241.6 millones, comparado con \$205.9 millones durante el mismo periodo de 2020. Los incrementos de \$12.0 millones y \$35.7 millones se debieron principalmente a un mayor margen en el negocio de gas, mayores tarifas de distribución y volumen, mayores ingresos en el negocio de transporte, parcialmente compensado por mayores gastos operativos.

<b>Segmento Almacenamiento</b>	Tres meses terminados el 30 de junio de		Seis meses terminados el 30 de junio de	
	2021	2020	2021	2020
(millones de dólares)				
	(no auditados)		(no auditados)	
Ingresos	\$ 47.1	\$ 40.1	\$ 87.3	\$ 79.4
IEnova UAIDA	48.3	47.3	96.2	94.5

### Ingresos

En el segundo trimestre de 2021, el Segmento de Almacenamiento registró ingresos por \$47.1 millones, comparado con \$40.1 millones durante el mismo periodo de 2020. En los seis meses terminados el 30 de junio de 2021, el Segmento de Almacenamiento registró ingresos por \$87.3 millones, comparado con \$79.4 millones durante el mismo periodo de 2020. Los incrementos de \$7.0 millones y \$7.9 millones se debieron principalmente al inicio de operaciones de la terminal de Veracruz.

#### *IEnova UAIDA*

En el segundo trimestre de 2021, el Segmento de Almacenamiento registró una IEnova UAIDA por \$48.3 millones, comparado con \$47.3 millones durante el mismo periodo de 2020. En los seis meses terminados el 30 de junio de 2021, el Segmento de Almacenamiento registró una IEnova UAIDA por \$96.2 millones, comparado con \$94.5 millones durante el mismo periodo de 2020. Los incrementos de \$1.0 millones y \$1.7 millones se debieron principalmente al inicio de operaciones de la terminal de Veracruz.

<b>Segmento Electricidad</b>	Tres meses terminados el 30 de junio de		Seis meses terminados el 30 de junio de	
	2021	2020	2021	2020
(millones de dólares)				
	(no auditados)		(no auditados)	
Ingresos	\$ 98.3	\$ 54.4	\$ 162.2	\$ 127.0
IEnova UAIDA	47.9	27.9	60.4	59.3

#### *Ingresos*

En el segundo trimestre de 2021, el Segmento de Electricidad registró ingresos por \$98.3 millones comparado con \$54.4 millones durante el mismo periodo de 2020. El incremento de \$43.9 millones se debió principalmente a \$22.2 millones de mayor volumen y precio en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, \$13.5 millones por la consolidación de Energía Sierra Juárez después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021 y \$6.2 millones por el inicio de operaciones de las plantas de generación de energía solar Don Diego y Border.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2021, el Segmento de Electricidad registró ingresos por \$162.2 millones, comparado con \$127.0 millones durante el mismo periodo de 2020. El incremento de \$35.2 millones se debió principalmente a \$15.7 millones por la consolidación de Energía Sierra Juárez después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021, \$9.3 millones de mayor volumen y precio en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali y \$8.5 millones por el inicio de operaciones de las plantas de generación de energía solar Don Diego y Border.

#### *IEnova UAIDA*

En el segundo trimestre de 2021, el Segmento de Electricidad registró una IEnova UAIDA por \$47.9 millones comparado con \$27.9 millones durante el mismo periodo de 2020. El incremento de \$20.0 millones se debió principalmente a la consolidación de Energía Sierra Juárez después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021, el inicio de operaciones de las plantas de

generación de energía solar Don Diego y Border y mayores resultados en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2021, el Segmento de Electricidad registró una IEnova UAIDA por \$60.4 millones, comparado con \$59.3 millones durante el mismo periodo de 2020. El incremento de \$1.1 millones se debió principalmente a la consolidación de Energía Sierra Juárez después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021 y al inicio de operaciones de las plantas de generación de energía solar Don Diego y Border, compensado por menores resultados en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali por la valuación de mercado de instrumentos de cobertura debido a una mayor volatilidad de los precios de futuros de electricidad que deberán revertirse a medida que las coberturas se realicen.

IEnova UAIDA de negocios conjuntos y Participación en las utilidades de negocios conjuntos		Tres meses terminados el 30 de junio de		Seis meses terminados el 30 de junio de	
		2021	2020	2021	2020
(millones de dólares)					
Negocio Conjunto con					
		(no auditados)		(no auditados)	
<b>IEnova UAIDA de Negocio Conjuntos</b>		<b>\$ 66.9</b>	<b>\$ 71.7</b>	<b>\$ 140.9</b>	<b>\$ 141.0</b>
Gasoducto Los Ramones Norte	Brookfield	\$ 13.8	\$ 13.0	\$ 26.6	\$ 16.3
Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan	TC Energy	0.2	9.4	36.2	115.7
Energía Sierra Juárez, parque eólico	Actis <sup>(1)</sup>	—	2.0	1.6	3.0
ECA Licuefacción	Semptra Energy	(0.2)	(1.2)	(1.2)	(2.6)
<b>Participación en las Utilidades de Negocios Conjuntos, Neto de Impuestos a la Utilidad</b>		<b>\$ 13.8</b>	<b>\$ 23.2</b>	<b>\$ 63.2</b>	<b>\$ 132.4</b>

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

#### *IEnova UAIDA de Negocios Conjuntos*

En el segundo trimestre de 2021, los Negocios Conjuntos registraron una IEnova UAIDA por \$66.9 millones comparada con \$71.7 millones durante el mismo periodo de 2020. La disminución de \$4.8 millones se debió principalmente a la consolidación de Energía Sierra Juárez después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021, que ahora forma parte de la información consolidada.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2021, los Negocios Conjuntos registraron una IEnova UAIDA por \$140.9 millones comparada con \$141.0 millones durante el mismo periodo de 2020. La disminución de \$0.1 millones se debió principalmente a mayores resultados en el gasoducto Sur de Texas - Tuxpan y Los Ramones Norte, compensado por la consolidación de Energía Sierra Juárez

después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021, que ahora forma parte de la información consolidada.

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

En el segundo trimestre de 2021, la participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad fue \$13.8 millones comparado con \$23.2 millones durante el mismo periodo de 2020. La disminución de \$9.4 millones se debió principalmente por el efecto de la fluctuación del tipo de cambio, principalmente relacionado al préstamo de accionistas, denominado en pesos en el Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan y compensado por sus menores costos financieros. El efecto de tipo de cambio se compensa en Otras ganancias (pérdidas), neto.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2021, la participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad fue \$63.2 millones, comparado con \$132.4 millones durante el mismo periodo de 2020. La disminución de \$69.2 millones se debió principalmente por el efecto de la fluctuación del tipo de cambio, principalmente relacionado al préstamo de accionistas, denominado en pesos en el Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan y compensado por sus menores costos financieros y efectos de tipo de cambio, que no significan flujo de efectivo en el gasoducto Los Ramones Norte. El efecto de tipo de cambio se compensa en Otras ganancias (pérdidas), neto.

## Resultados Consolidados

---

### Depreciación y Amortización

En el segundo trimestre de 2021, la depreciación y amortización fue \$53.5 millones, comparado con \$39.7 millones durante el mismo periodo de 2020. El incremento de \$13.8 millones se debió principalmente a la consolidación de Energía Sierra Juárez después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021 y a los nuevos activos en operación de los segmentos de gas, electricidad y almacenamiento.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2021, la depreciación y amortización fue \$97.4 millones, comparado con \$80.4 millones durante el mismo periodo de 2020. El incremento de \$17.0 millones se debió principalmente a los nuevos activos en operación en el segmento de gas, a la consolidación de Energía Sierra Juárez después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021 y a los nuevos activos en operación de los segmentos de electricidad y almacenamiento.

### Costos Financieros, Neto

En el segundo trimestre de 2021, el costo financiero neto fue \$26.2 millones, comparado con \$21.6 millones durante el mismo periodo de 2020. En los seis meses terminados el 30 de junio de 2021, el costo financiero neto fue \$50.4 millones, comparado con \$38.7 millones durante el mismo periodo de 2020. Los incrementos de \$4.6 millones y \$11.7 millones se debieron principalmente a menores ingresos por interés en relación al préstamo de accionistas otorgado al Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan.

### Otras Ganancias (Pérdidas), Neto

En el segundo trimestre de 2021, otras ganancias fueron \$30.5 millones comparado con otras ganancias de \$15.1 millones durante el mismo periodo de 2020. En los seis meses terminados el 30 de junio de 2021, otras ganancias fueron \$5.3 millones, comparado con otras pérdidas de \$133.0 millones durante el mismo periodo de 2020. Las variaciones de \$15.4 millones y \$138.3 millones se debieron al efecto por la fluctuación del tipo de cambio, principalmente relacionado al préstamo de accionistas, denominado en pesos, para fondear al Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan, que es compensado en la Participación de Utilidades de Negocios Conjuntos.

### Impuestos a la Utilidad

En el segundo trimestre de 2021, el gasto por impuestos a la utilidad fue \$56.6 millones, comparado con \$29.5 millones en el mismo periodo de 2020. El incremento de \$27.1 millones es principalmente debido al efecto de tipo de cambio e inflación de activos y pasivos monetarios y el efecto de estímulos fiscales, parcialmente compensado por el efecto de tipo de cambio sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo que son valuados en pesos para fines de impuestos.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2021, el gasto por impuestos a la utilidad fue \$89.2 millones, comparado con \$68.4 millones en el mismo periodo de 2020. El incremento de \$20.8 millones es principalmente debido a mayor utilidad antes de impuestos, al efecto de tipo de cambio e inflación de activos y pasivos monetarios y el efecto de estímulos fiscales, parcialmente compensado por el efecto de tipo de cambio sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo que son valuados en pesos para fines de impuestos.

## Liquidez y Recursos de Capital

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

Fuente y Destino de Efectivo (millones de dólares)	Tres meses terminados el 30 de junio de		Seis meses terminados el 30 de junio de	
	2021	2020	2021	2020
	(no auditados)		(no auditados)	
<b>Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido al principio del periodo</b>	<b>\$ 334.8</b>	<b>\$ 564.7</b>	<b>\$ 316.3</b>	<b>\$ 91.5</b>
Efectivo neto generado en actividades de operación	159.8	84.0	334.2	199.2
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(71.7)	(134.5)	(214.3)	(301.9)
Efectivo neto (utilizado) generado por actividades de financiamiento	(257.9)	75.6	(284.0)	639.1
Efectos por cambios en el valor del efectivo en moneda extranjera	1.2	11.0	14.0	(27.1)
<b>Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido al final del periodo</b>	<b>\$ 166.2</b>	<b>\$ 600.8</b>	<b>\$ 166.2</b>	<b>\$ 600.8</b>

### Actividades de operación

En el segundo trimestre de 2021, el efectivo neto generado de las actividades de operación fue \$159.8 millones, comparado con \$84.0 millones, durante el mismo periodo de 2020. En los seis meses terminados el 30 de junio de 2021, el efectivo neto generado de las actividades de operación fue \$334.2 millones, comparado con \$199.2 millones durante el mismo periodo de 2020. Las variaciones se debieron principalmente a un menor monto de impuestos pagados, mayores resultados operativos, compensados por cambios en el capital de trabajo.

### Actividades de inversión

En el segundo trimestre de 2021, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$71.7 millones, debido principalmente a \$79.4 millones en inversiones de capital principalmente relacionados a las terminales de líquidos y proyectos solares, \$4.0 millones para el proyecto ECA licuefacción, parcialmente compensado por \$11.6 millones de intereses recibidos del préstamo de accionistas del Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan.

En el segundo trimestre de 2020, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$134.5 millones debido principalmente a \$143.3 millones en inversiones de capital principalmente relacionados a las terminales de líquidos y proyectos solares, \$3.5 millones para fundear el proyecto ECA licuefacción y

\$2.3 millones para fundear el proyecto ESJ Expansión, parcialmente compensado por \$14.5 millones de pago de intereses del préstamo de accionistas del Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2021, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$214.3 millones debido principalmente a \$159.7 millones en inversiones de capital principalmente relacionados a las terminales de líquidos y proyectos solares, la adquisición de Energía Sierra Juárez neto de efectivo adquirido por \$65.0 millones, \$4.0 millones para fundear el proyecto ESJ Expansión antes de la adquisición y \$4.0 millones para el proyecto ECA licuefacción, parcialmente compensado por \$7.2 millones de intereses recibidos del préstamo de accionistas del Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2020, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$301.9 millones debido principalmente a \$303.0 millones en inversiones de capital principalmente relacionados a las terminales de líquidos y proyectos solares, \$22.6 millones para fundear el proyecto ESJ Expansión y \$8.5 millones para fundear el proyecto ECA licuefacción, parcialmente compensado por \$30.2 millones de pago de intereses del préstamo de accionistas del Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan.

#### *Actividades de financiamiento*

En el segundo trimestre de 2021, el efectivo neto utilizado por las actividades de financiamiento fue \$257.9 millones, debido principalmente por \$229.2 millones por pagos netos de financiamientos bancarios, \$25.5 millones de intereses pagados y \$2.4 millones de pago de arrendamientos.

En el segundo trimestre de 2020, el efectivo neto generado de las actividades de financiamiento fue \$75.6 millones, debido principalmente por \$112.3 millones de disposición neta de financiamientos bancarios, parcialmente compensado por \$22.8 millones de intereses pagados, \$10.3 millones de recompra de acciones y \$2.5 millones de pago de arrendamientos.

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2021, el efectivo neto generado por las actividades de financiamiento fue \$284.0 millones debido principalmente por \$245.4 millones por pagos netos de financiamientos bancarios, \$53.5 millones de intereses pagados y \$5.1 millones de pago de arrendamientos, parcialmente compensado por \$20.0 millones de préstamos netos provenientes de afiliadas no consolidables

En los seis meses terminados el 30 de junio de 2020, el efectivo neto proveniente de las actividades de financiamiento fue \$639.1 millones debido principalmente por \$667.8 millones de disposición neta de financiamientos bancarios y \$64.0 millones de préstamos netos provenientes de afiliadas no consolidables, parcialmente compensados por \$66.6 millones de intereses pagados, \$10.3 millones de recompra de acciones y \$5.3 millones de pago de arrendamientos.

La Compañía termino el segundo trimestre con \$166.2 millones en efectivo, incluyendo efectivo restringido e inversiones a corto plazo. La Compañía tenía aproximadamente \$1,800 millones de liquidez, incluyendo efectivo y líneas de crédito comprometidas disponibles.

## Estados Financieros Consolidados Condensados

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

### Estados Consolidados de Ganancias

Estados Consolidados de Ganancias	Tres meses terminados el 30 de junio de		Seis meses terminados el 30 de junio de	
	2021	2020	2021	2020
(millones de dólares)				
	(no auditados)		(no auditados)	
Ingresos	\$ 408.6	\$ 276.4	\$ 774.2	\$ 589.6
Costo de ingresos	(124.9)	(47.6)	(249.5)	(120.3)
Gastos de operación, administración y otros	(70.4)	(50.1)	(124.4)	(108.6)
<b>IEnova UAIDA</b>	<b>213.3</b>	<b>178.7</b>	<b>400.3</b>	<b>360.7</b>
Depreciación y amortización	(53.5)	(39.7)	(97.4)	(80.4)
<b>Utilidad de Operación</b>	<b>159.8</b>	<b>139.0</b>	<b>302.9</b>	<b>280.3</b>
Costos financieros, neto	(26.2)	(21.6)	(50.4)	(38.7)
Otras ganancias (pérdidas), neto	30.5	15.1	5.3	(133.0)
<b>Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos</b>	<b>164.1</b>	<b>132.5</b>	<b>257.8</b>	<b>108.6</b>
Gasto por impuestos a la utilidad	(56.6)	(29.5)	(89.2)	(68.4)
Participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	13.8	23.2	63.2	132.4
<b>Utilidad del periodo</b>	<b>\$ 121.3</b>	<b>\$ 126.2</b>	<b>\$ 231.8</b>	<b>\$ 172.6</b>

<b>Estados Consolidados de Posición Financiera</b>	30 de junio de 2021	31 de diciembre de 2020
(miles de dólares)	(no auditados)	(auditados)
<b>Activos</b>		
<b>Activos Circulantes</b>		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 130,709	\$ 291,993
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	239,460	182,587
Impuestos por recuperar	209,500	198,189
Otros activos circulantes <sup>(1)</sup>	180,852	136,861
<b>Total de activos circulantes</b>	<b>760,521</b>	<b>809,630</b>
<b>Activos no circulantes</b>		
Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidables	714,546	787,183
Arrendamientos financieros por cobrar	920,017	926,795
Impuestos a la utilidad diferidos	80,007	100,650
Inversión en negocios conjuntos	839,126	783,428
Propiedades, planta y equipo, neto	5,407,116	5,048,512
Crédito mercantil	1,638,091	1,638,091
Otros activos no circulantes <sup>(2)</sup>	497,818	372,135
<b>Total de activos no circulantes</b>	<b>10,096,721</b>	<b>9,656,794</b>
<b>Total de activos</b>	<b>\$ 10,857,242</b>	<b>\$ 10,466,424</b>
<b>Pasivos y Capital contable</b>		
Deuda a corto plazo	\$ 650,349	\$ 839,287
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	96,713	61,817
Otros pasivos circulantes <sup>(3)</sup>	444,181	338,272
<b>Total de pasivos circulantes</b>	<b>1,191,243</b>	<b>1,239,376</b>
<b>Pasivos a largo plazo</b>		
Deuda a largo plazo	2,963,270	2,838,711
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	300,704	272,857
Impuestos a la utilidad diferidos	608,996	604,229
Otros pasivos a largo plazo <sup>(4)</sup>	405,027	389,454
<b>Total de pasivos a largo plazo</b>	<b>4,277,997</b>	<b>4,105,251</b>
<b>Total de pasivos</b>	<b>5,469,240</b>	<b>5,344,627</b>
<b>Capital contable</b>		
Capital social	743,501	743,501
Aportación adicional de capital	2,322,631	2,320,385
Otras partidas de (pérdida) integral	(154,073)	(186,241)
Utilidades retenidas	2,471,259	2,239,395
<b>Total de capital contable participación controladora</b>	<b>5,383,318</b>	<b>5,117,040</b>
Participación no controladora	4,684	4,757
<b>Total de capital contable</b>	<b>\$ 5,388,002</b>	<b>\$ 5,121,797</b>
<b>Total de pasivo y capital contable</b>	<b>\$ 10,857,242</b>	<b>\$ 10,466,424</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.

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

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

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

Nuestra definición de IEnova UAIDA Ajustada es IEnova UAIDA más Ajuste a la UAIDA de negocios conjuntos.

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

IEnova UAIDA y IEnova UAIDA Ajustada (millones de dólares)	Tres meses terminados el 30 de junio de		Seis meses terminados el 30 de junio de	
	2021	2020	2021	2020
	(no auditados)		(no auditados)	
Segmento Gas	\$ 113.6	\$ 101.6	\$ 241.6	\$ 205.9
Segmento Almacenamiento	48.3	47.3	96.2	94.5
Segmento Electricidad	47.9	27.9	60.4	59.3
Corporativo & Otros	3.5	1.9	2.1	1.0
<b>IEnova UAIDA</b>	<b>\$ 213.3</b>	<b>\$ 178.7</b>	<b>\$ 400.3</b>	<b>\$ 360.7</b>
Ajuste para UAIDA de negocios conjuntos	66.9	71.7	140.9	141.0
<b>IEnova UAIDA Ajustada</b>	<b>\$ 280.2</b>	<b>\$ 250.4</b>	<b>\$ 541.2</b>	<b>\$ 501.7</b>

<b>Reconciliación de utilidad del periodo a IEnova UAIDA y IEnova UAIDA Ajustada</b>	Tres meses terminados el 30 de junio de		Seis meses terminados el 30 de junio de	
	2021	2020	2021	2020
(millones de dólares)				
	(no auditados)		(no auditados)	
<b>Reconciliación a UAIDA</b>				
Utilidad del periodo	\$ 121.3	\$ 126.2	\$ 231.8	\$ 172.6
Depreciación y amortización	53.5	39.7	97.4	80.4
Costos financieros, neto	26.2	21.6	50.4	38.7
Otras (ganancias) pérdidas, neto	(30.5)	(15.1)	(5.3)	133.0
Gasto por impuestos a la utilidad	56.6	29.5	89.2	68.4
Participación en las (utilidades) de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	(13.8)	(23.2)	(63.2)	(132.4)
<b>(1) IEnova UAIDA</b>	<b>213.3</b>	<b>178.7</b>	<b>400.3</b>	<b>360.7</b>
<b>Reconciliación de Ajuste para UAIDA de negocios Conjuntos</b>				
Utilidad del periodo	13.8	23.2	63.2	132.4
Depreciación y amortización	7.3	8.9	16.0	17.0
Costos financieros, neto	16.7	21.6	34.7	45.7
Otras pérdidas (ganancias), neto	25.8	13.0	4.4	(130.0)
Gasto por impuestos a la utilidad	3.3	5.0	22.6	75.9
<b>(2) Ajuste para UAIDA de Negocios Conjuntos</b>	<b>66.9</b>	<b>71.7</b>	<b>140.9</b>	<b>141.0</b>
<b>(1+2) IEnova UAIDA Ajustada</b>	<b>\$ 280.2</b>	<b>\$ 250.4</b>	<b>\$ 541.2</b>	<b>\$ 501.7</b>

## Controles internos

---

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

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

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