



2022

Resumen Ejecutivo

(millones de dólares)	Tres meses terminados el 30 de septiembre de			Nueve meses terminados el 30 de septiembre de		
	2022	2021	% Var.	2022	2021	% Var.
	(no auditados)			(no auditados)		
IEnova UAIDA Ajustada	323.9	315.0	3 %	915.9	856.3	7 %
Utilidad neta del periodo	131.1	162.9	(20) %	491.1	394.7	24 %
Ingresos	718.1	593.5	21 %	1,716.4	1,367.7	25 %

- En el tercer trimestre de 2022, la IEnova UAIDA Ajustada incrementó 3 por ciento a \$323.9 millones, comparado con \$315.0 millones en el mismo periodo de 2021. El incremento de \$8.9 millones se debió principalmente a mayores resultados en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali y un mayor margen en el negocio de gas parcialmente compensado por menores ingresos de arrendamiento operativo de la terminal de Veracruz y mayores gastos operativos.
- En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, la IEnova UAIDA Ajustada incrementó 7 por ciento a \$915.9 millones, comparado con \$856.3 millones en el mismo periodo de 2021. El incremento de \$59.6 millones se debió principalmente a un mayor margen en el negocio de gas, el inicio de operaciones de las terminales de Veracruz y Valle de México, mayores resultados en las plantas de generación de energía solar y en la planta de energía de Termoeléctrica de Mexicali, el inicio de operaciones de Energía Sierra Juárez segunda fase, compensado por mayores gastos operativos.
- En el tercer trimestre de 2022, la utilidad fue \$131.1 millones, comparado con \$162.9 millones en el mismo periodo de 2021. La disminución de \$31.8 millones se debió principalmente a los efectos de tipo de cambio, que no significan flujo de efectivo y por los factores de la IEnova UAIDA Ajustada mencionados anteriormente, compensado por menores costos financieros.
- En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, la utilidad fue \$491.1 millones, comparado con \$394.7 millones en el mismo periodo de 2021. El incremento de \$96.4 millones se debió principalmente a los efectos de tipo de cambio, que no significan flujo de efectivo, menores costos financieros y por los factores de la IEnova UAIDA Ajustada mencionados anteriormente.
- En el tercer trimestre de 2022, los ingresos fueron \$718.1 millones, comparado con \$593.5 millones, en el mismo periodo de 2021. El incremento de \$124.6 millones se debió principalmente a mayores ingresos en el negocio de gas, mayores resultados en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, compensado por el inicio del contrato de las instalaciones ferroviarias en Veracruz contabilizado como arrendamiento financiero y menores ingresos de arrendamiento operativo de la terminal de Veracruz.
- En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, los ingresos fueron \$1,716.4 millones, comparado con \$1,367.7 millones en el mismo periodo de 2021. El incremento de \$348.7 millones se debió principalmente a mayores ingresos en el negocio de gas, mayores resultados en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, mayores resultados en las plantas de generación de energía solar, el inicio de operaciones de Energía Sierra Juárez segunda fase, mayores ingresos de Ventika y la consolidación de Energía Sierra Juárez después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021.

- La Compañía mantiene un fuerte nivel de liquidez con aproximadamente \$1,600 millones, incluyendo efectivo, efectivo restringido y líneas de crédito comprometidas disponibles.
- En septiembre 2022, la Compañía informó al público inversionista que fue pagado, de forma anticipada, la totalidad del financiamiento de IEnova Pipelines. En 2013, IEnova Pipelines obtuvo financiamiento para la construcción del Gasoducto los Ramones I, el cual se pagó de forma anticipada, en su totalidad, por un monto total de \$139 millones más intereses, costo de cierre de derivados y otros costos accesorios.
- En octubre 2022, la Compañía declaró Inicio de Operación Comercial (COD por sus siglas en inglés) de la Terminal de Puebla, que está destinada a la recepción, almacenamiento y entrega de productos refinados.

Información por Segmentos

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

Segmento Gas	Tres meses terminados el 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2022	2021	2022	2021
(millones de dólares)				
	(no auditados)		(no auditados)	
Ingresos	\$ 472.8	\$ 380.6	\$ 1,120.7	\$ 901.9
IEnova UAIDA	121.0	126.7	370.2	368.3

Ingresos

En el tercer trimestre de 2022, el Segmento de Gas registró ingresos por \$472.8 millones, comparado con \$380.6 millones durante el mismo periodo de 2021. El incremento de \$92.2 millones se debió principalmente a \$85.8 millones de mayor precio compensado por menor volumen vendido de gas natural (compensado en costo de ingresos) y \$6.9 millones de mayores ingresos en el negocio de transporte.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, el Segmento de Gas registró ingresos por \$1,120.7 millones comparado con \$901.9 millones durante el mismo periodo de 2021. El incremento de \$218.8 millones se debió principalmente a \$180.2 millones de mayor precio compensado por menor volumen vendido de gas natural (compensado en costo de ingresos) y \$39.6 millones de mayores ingresos en el negocio de transporte.

IEnova UAIDA

En el tercer trimestre de 2022, el segmento de Gas registró una IEnova UAIDA por \$121.0 millones, comparado con \$126.7 millones durante el mismo periodo de 2021. La disminución de \$5.7 millones se debió principalmente a mayores gastos operativos, compensado por mayores ingresos en el negocio de transporte.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, la IEnova UAIDA del Segmento de Gas, está en línea con la del mismo periodo de 2021.

Segmento Almacenamiento	Tres meses terminados el 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2022	2021	2022	2021
(millones de dólares)				
	(no auditados)		(no auditados)	
Ingresos	\$ 59.7	\$ 87.6	\$ 175.1	\$ 175.0
IEnova UAIDA	56.5	88.9	174.7	185.2

(1) Durante el tercer trimestre de 2021, inicio el contrato de instalaciones ferroviarias, contabilizado como arrendamiento financiero, relacionado con la Terminal de Veracruz por \$18.2 millones, el cual no se considera en la IEnova UAIDA Ajustada.

Ingresos

En el tercer trimestre de 2022, el Segmento de Almacenamiento registró ingresos por \$59.7 millones, comparado con \$87.6 millones durante el mismo periodo de 2021. La disminución de \$27.9 millones se debió principalmente por \$18.2 millones del inicio del contrato de instalaciones ferroviarias en Veracruz, contabilizado como arrendamiento financiero y \$10.1 millones de menores ingresos de arrendamiento operativo en la terminal de Veracruz.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, los ingresos del Segmento de Almacenamiento están en línea con el mismo periodo de 2021.

IEnova UAIDA

En el tercer trimestre de 2022, el Segmento de Almacenamiento registró una IEnova UAIDA por \$56.5 millones, comparado con \$88.9 millones durante el mismo periodo de 2021. La disminución de \$32.4 millones se debió principalmente al inicio del contrato de instalaciones ferroviarias en Veracruz de 2021, contabilizado como arrendamiento financiero y menores ingresos de la Terminal de Veracruz principalmente por menores ingresos de arrendamiento operativo.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, el Segmento de Almacenamiento registró una IEnova UAIDA por \$174.7 millones, comparado con \$185.2 millones durante el mismo periodo de 2021. La disminución de \$10.5 millones se debió principalmente al inicio del contrato de instalaciones ferroviarias en Veracruz en 2021, contabilizado como arrendamiento financiero, compensando por el inicio de operaciones de las terminales de Veracruz y Valle de México durante 2021.

Segmento Electricidad	Tres meses terminados el 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2022	2021	2022	2021
(millones de dólares)				
	(no auditados)		(no auditados)	
Ingresos	\$ 182.3	\$ 124.2	\$ 416.8	\$ 286.4
IEnova UAIDA	73.1	52.2	159.2	112.5

Ingresos

En el tercer trimestre de 2022, el Segmento de Electricidad registró ingresos por \$182.3 millones comparado con \$124.2 millones durante el mismo periodo de 2021. El incremento de \$58.1 millones se debió principalmente a \$47.6 millones de mayores precios y mayor volumen en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, \$4.3 millones de mayores ingresos en Ventika y \$3.6 millones de mayores precios en las plantas de generación de energía solar.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, el Segmento de Electricidad registró ingresos por \$416.8 millones, comparado con \$286.4 millones durante el mismo periodo de 2021. El incremento de \$130.4 millones se debió principalmente a \$78.5 millones de mayores precios compensado por menor volumen en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, \$19.6 millones de mayores resultados en las plantas de generación de energía solar, \$11.6 millones por el inicio de operaciones de Energía Sierra Juárez segunda fase, \$10.4 millones de mayores ingresos en Ventika y \$8.7 millones por la consolidación de Energía Sierra Juárez después de la adquisición del 50 por ciento restante del capital social en marzo de 2021.

IEnova UAIDA

En el tercer trimestre de 2022, el Segmento de Electricidad registró una IEnova UAIDA por \$73.1 millones comparado con \$52.2 millones durante el mismo periodo de 2021. El incremento de \$20.9 millones se debió principalmente a mayores resultados en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali, mayor desempeño en Ventika y el inicio de operaciones de Energía Sierra Juárez segunda fase.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, el Segmento de Electricidad registró una IEnova UAIDA por \$159.2 millones, comparado con \$112.5 millones durante el mismo periodo de 2021. El incremento de \$46.7 millones se debió principalmente a mayores resultados en las plantas de generación de energía solar, mayores resultados en la planta de energía Termoeléctrica de Mexicali y al inicio de operaciones de Energía Sierra Juárez segunda fase, compensado por menores resultados en Ventika.

IEnova UAIDA de negocios conjuntos y Participación en las utilidades de negocios conjuntos		Tres meses terminados el 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
		2022	2021	2022	2021
(millones de dólares)	Negocio Conjunto con				
		(no auditados)		(no auditados)	
	IEnova UAIDA de Negocio Conjuntos	\$ 68.1	\$ 65.6	\$ 204.6	\$ 206.6
	Gasoducto Los Ramones Norte Brookfield	\$ 8.6	\$ 12.4	\$ 42.9	\$ 39.0
	Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan TC Energy	20.9	32.4	75.6	68.6
	Energía Sierra Juárez, parque eólico Actis ⁽¹⁾	—	—	—	1.6
	ECA Licuefacción Sempra Energy	(0.6)	(1.5)	0.6	(2.7)
	Participación en las Utilidades de Negocios Conjuntos, Neto de Impuestos a la Utilidad	\$ 28.9	\$ 43.3	\$ 119.1	\$ 106.5

(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 tercer trimestre de 2022 y en los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, la IEnova UAIDA de los Negocios Conjuntos está en línea con la del mismo periodo de 2021.

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

En el tercer trimestre de 2022, la participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad fue \$28.9 millones comparado con \$43.3 millones durante el mismo periodo de 2021. La disminución de \$14.4 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 su menor costo financiero. El efecto de tipo de cambio se compensa en Otras ganancias (pérdidas), neto.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, la participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad fue \$119.1 millones, comparado con \$106.5 millones durante el mismo periodo de 2021. El incremento de \$12.6 millones se debió principalmente por menores costos financieros en el Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan.

Resultados Consolidados

Depreciación y Amortización

En el tercer trimestre de 2022, la depreciación y amortización fue \$58.3 millones, comparado con \$55.1 millones durante el mismo periodo de 2021. El incremento de \$3.2 millones se debió principalmente a los nuevos activos en operación en el segmento de electricidad.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, la depreciación y amortización fue \$173.0 millones, comparado con \$152.5 millones durante el mismo periodo de 2021. El incremento de \$20.5 millones se debió principalmente a los nuevos activos en operación en los segmentos de gas, electricidad y almacenamiento.

Ingreso (Costos) Financieros, Neto

En el tercer trimestre de 2022, el ingreso financiero neto fue \$2.0 millones, comparado con el costo financiero de \$29.7 millones durante el mismo periodo de 2021. En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, el costo financiero neto fue de \$49.1 millones, comparado con \$80.0 millones durante el mismo periodo de 2021. Las disminuciones de \$31.7 millones y \$30.9 millones se debieron principalmente con los costos de terminación de instrumentos financieros y a la cancelación de los costos de emisión de deuda no amortizada, derivado de la terminación anticipada de deuda en octubre 2021 relacionado a los préstamos bancarios en Ventika y ESJ.

Otras Ganancias (Pérdidas), Neto

En el tercer trimestre de 2022, otras ganancias fueron \$0.6 millones comparado con otras pérdidas de \$20.7 millones durante el mismo periodo de 2021. La variación de \$21.3 millones se debió 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 2022, otras pérdidas están en línea con la del mismo periodo de 2021.

Impuestos a la Utilidad

En el tercer trimestre de 2022, el gasto por impuestos a la utilidad fue \$97.9 millones, comparado con \$42.5 millones en el mismo periodo de 2021. El incremento de \$55.4 millones es principalmente al efecto de tipo de cambio sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo que son valuados en pesos para fines de impuestos, adicionado por el efecto de tipo de cambio e inflación de activos y pasivos monetarios.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, el gasto por impuestos a la utilidad fue \$102.7 millones, comparado con \$131.7 millones en el mismo periodo de 2021. La disminución de \$29.0 millones es debido principalmente al efecto en el tipo de cambio sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo que son valuados en pesos para fines de impuestos y el efecto de estímulos fiscales, parcialmente compensado por el efecto de tipo de cambio e inflación sobre activos y pasivos monetarios.

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)	Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2022	2021
	(no auditados)	
Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido al principio del periodo	\$ 218.5	\$ 316.3
Efectivo neto generado en actividades de operación	543.1	502.6
Efectivo neto generado (utilizado) en actividades de inversión	332.5	(283.4)
Efectivo neto (utilizado) generado por actividades de financiamiento	(920.6)	(385.0)
Efectos por cambios en el valor del efectivo en moneda extranjera	14.8	15.7
Efectivo, equivalentes de efectivo y efectivo restringido al final del periodo	\$ 188.3	\$ 166.2

Actividades de operación

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, el efectivo neto generado de las actividades de operación fue \$543.1 millones, comparado con \$502.6 millones durante el mismo periodo de 2021. La variación se debió principalmente a cambios en el capital de trabajo y mayores resultados operativos, compensado por un mayor monto de impuestos pagados.

Actividades de inversión

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, el efectivo neto generado en las actividades de inversión fue \$332.5 millones debido principalmente a \$559.8 millones de cobros, netos de préstamos principalmente relacionados al préstamo de accionistas otorgado al Gasoducto Sur de Texas-Tuxpan y \$19.8 millones de intereses recibidos, parcialmente compensado por \$208.7 en inversiones de capital principalmente relacionados a la terminales de líquidos y proyectos de transporte y \$38.5 millones para el proyecto ECA licuefacción.

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2021, el efectivo neto utilizado en las actividades de inversión fue \$283.4 millones debido principalmente a \$233.5 millones en inversiones de capital principalmente relacionados a las terminales de líquidos, la adquisición de Energía Sierra Juárez neto de efectivo adquirido por \$65.0 millones, \$8.4 millones para fundear el proyecto ESJ Expansión antes de la adquisición y \$10.6 millones para el proyecto ECA licuefacción, parcialmente compensado

por \$34.6 millones de intereses recibidos del préstamo de accionistas del Gasoducto Sur de Texas – Tuxpan.

Actividades de financiamiento

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, el efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento fue \$920.6 millones debido principalmente por \$828.3 millones por pagos netos de financiamientos bancarios, \$111.0 millones de intereses pagados y \$8.9 millones de pago de arrendamientos, parcialmente compensado por \$28.0 millones de préstamos recibidos netos pagos de afiliadas no consolidables

En los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2021, el efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento fue \$385.0 millones debido principalmente por \$290.0 millones por pagos netos de financiamientos bancarios, \$118.5 millones de intereses pagados y \$8.6 millones de pago de arrendamientos, parcialmente compensado por \$39.5 millones de préstamos netos provenientes de afiliadas no consolidables.

La Compañía termino el segundo trimestre con \$188.3 millones en efectivo, incluyendo efectivo restringido e inversiones a corto plazo. La Compañía tiene aproximadamente \$1,600 millones de liquidez, incluyendo efectivo, efectivo restringido 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 Resultados	Tres meses terminados el 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2022	2021	2022	2021
(millones de dólares)				
	(no auditados)		(no auditados)	
Ingresos	\$ 718.1	\$ 593.5	\$ 1,716.4	\$ 1,367.7
Costo de ingresos	(373.2)	(253.5)	(747.2)	(503.0)
Gastos de operación, administración y otros	(89.1)	(72.4)	(257.9)	(196.8)
IEnova UAIDA	255.8	267.6	711.3	667.9
Depreciación y amortización	(58.3)	(55.1)	(173.0)	(152.5)
Utilidad de Operación	197.5	212.5	538.3	515.4
Ingresos (costos) financieros, neto	2.0	(29.7)	(49.1)	(80.0)
Otras ganancias (pérdidas), neto	0.6	(20.7)	(14.5)	(15.5)
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos	200.1	162.1	474.7	419.9
Gasto por impuestos a la utilidad	(97.9)	(42.5)	(102.7)	(131.7)
Participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	28.9	43.3	119.1	106.5
Utilidad del periodo	\$ 131.1	\$ 162.9	\$ 491.1	\$ 394.7

Estados Consolidados de Posición Financiera	30 de septiembre de 2022	31 de diciembre de 2021
(miles de dólares)	(no auditados)	(auditados)
Activos		
Activos Circulantes		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 88,678	\$ 199,105
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	251,380	200,919
Impuestos por recuperar	203,997	209,523
Otros activos circulantes ⁽¹⁾	255,402	163,102
Total de activos circulantes	799,457	772,649
Activos no circulantes		
Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidables	95,018	654,723
Arrendamientos financieros por cobrar	941,318	961,749
Impuestos a la utilidad diferidos	119,755	124,967
Inversión en negocios conjuntos	1,065,812	894,850
Propiedades, planta y equipo, neto	5,362,822	5,321,869
Crédito mercantil	1,638,091	1,638,091
Otros activos no circulantes ⁽²⁾	659,894	519,142
Total de activos no circulantes	9,882,710	10,115,391
Total de activos	\$ 10,682,167	\$ 10,888,040
Pasivos y Capital contable		
Deuda a corto plazo	\$ 551,482	\$ 1,062,044
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	150,418	72,944
Otros pasivos circulantes ⁽³⁾	525,338	523,561
Total de pasivos circulantes	1,227,238	1,658,549
Pasivos a largo plazo		
Deuda a largo plazo	2,102,421	2,403,697
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	296,418	287,126
Impuestos a la utilidad diferidos	567,178	572,798
Otros pasivos a largo plazo ⁽⁴⁾	339,098	392,198
Total de pasivos a largo plazo	3,305,115	3,655,819
Total de pasivos	4,532,353	5,314,368
Capital contable		
Capital social	743,501	743,501
Aportación adicional de capital	2,320,677	2,320,677
Otras partidas de (pérdida) integral	(33,500)	(118,958)
Utilidades retenidas	3,119,136	2,628,525
Total de capital contable participación controladora	6,149,814	5,573,745
Participación no controladora	0	(73)
Total de capital contable	\$ 6,149,814	\$ 5,573,672
Total de pasivo y capital contable	\$ 10,682,167	\$ 10,888,040

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

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

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

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

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 y la resta del reconocimiento del arrendamiento financiero de acuerdo con las normas contables.

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

IEnova UAIDA y IEnova UAIDA Ajustada (millones de dólares)	Tres meses terminados el 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2022	2021	2022	2021
	(no auditados)		(no auditados)	
Segmento Gas	\$ 121.0	\$ 126.7	\$ 370.2	\$ 368.3
Segmento Almacenamiento	56.5	88.9	174.7	185.2
Segmento Electricidad	73.1	52.2	159.2	112.5
Corporativo & Otros	5.2	(0.2)	7.2	1.9
IEnova UAIDA	\$ 255.8	\$ 267.6	\$ 711.3	\$ 667.9
Ajuste para UAIDA de negocios conjuntos	68.1	65.6	204.6	206.6
Arrendamiento financiero en el Segmento Almacenamiento	—	(18.2)	—	(18.2)
IEnova UAIDA Ajustada	\$ 323.9	\$ 315.0	\$ 915.9	\$ 856.3

Reconciliación de utilidad del periodo a IEnova UAIDA y IEnova UAIDA Ajustada	Tres meses terminados el 30 de septiembre de		Nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
	2022	2021	2022	2021
(millones de dólares)				
	(no auditados)		(no auditados)	
Reconciliación a UAIDA				
Utilidad del periodo	\$ 131.1	\$ 162.9	\$ 491.1	\$ 394.7
Depreciación y amortización	58.3	55.1	173.0	152.5
(Ingresos) costos financieros, neto	(2.0)	29.7	49.1	80.0
Otras (ganancias) pérdidas, neto	(0.6)	20.7	14.5	15.5
Gasto por impuestos a la utilidad	97.9	42.5	102.7	131.7
Participación en las (utilidades) de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	(28.9)	(43.3)	(119.1)	(106.5)
(1) IEnova UAIDA	255.8	267.6	711.3	667.9
Reconciliación de Ajuste para UAIDA de negocios Conjuntos				
Utilidad del periodo	28.9	43.3	119.1	106.5
Depreciación y amortización	7.6	7.3	22.3	23.3
Costos financieros, neto	12.1	16.4	35.3	51.2
Otras (ganancias) pérdidas, neto	(0.5)	(17.9)	(15.9)	(13.5)
Gasto por impuestos a la utilidad	20.0	16.5	43.8	39.1
(2) Ajuste para UAIDA de Negocios Conjuntos	68.1	65.6	204.6	206.6
(3) Arrendamiento financiero en Segmento Almacenamiento	—	(18.2)	—	(18.2)
(1+2+3) IEnova UAIDA Ajustada	\$ 323.9	\$ 315.0	\$ 915.9	\$ 856.3

Controles internos

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

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

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