

**Infraestructura Energética Nova,
S. A. B. de C. V. y Subsidiarias**

Estados financieros consolidados
intermedios condensados por los
periodos de tres meses que terminaron
el 31 de marzo de 2016 y 2015

Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Estados consolidados de posición financiera intermedios condensados

(En miles de dólares estadounidenses)

Activos	Notas	31 de marzo de 2016 (No auditado)	31 de diciembre de 2015
Activos circulantes:			
Efectivo y equivalentes de efectivo		\$ 44,936	\$ 40,377
Inversiones en valores a corto plazo	10	25,085	20,068
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto		56,085	53,728
Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidables	3	11,815	27,608
Impuestos a la utilidad por recuperar		8,155	16,226
Inventario de gas natural		4,500	4,628
Instrumentos financieros derivados	10	2,301	1,926
Impuesto al valor agregado por recuperar		34,996	46,807
Bonos de carbono	7	-	5,385
Otros activos		10,834	8,576
Activos disponibles para la venta	1, 5	<u>314,059</u>	<u>-</u>
Total de activos circulantes		<u>512,766</u>	<u>225,329</u>
Activos no circulantes:			
Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidables	3	103,767	111,766
Arrendamientos financieros por cobrar	10	14,476	14,510
Impuestos a la utilidad diferidos		49,274	78,965
Inversión en negocios conjuntos	4	455,546	440,105
Crédito mercantil		25,654	25,654
Propiedad, planta y equipo, neto	6, 13	2,376,604	2,595,840
Bonos de carbono	7	-	12,975
Otros activos		<u>1,901</u>	<u>1,938</u>
Total de activos no circulantes		<u>3,027,222</u>	<u>3,281,753</u>
Total de activos		<u>\$ 3,539,988</u>	<u>\$ 3,507,082</u>

Pasivos y capital contable	Notas	31 de marzo de 2016 (No auditado)	31 de diciembre de 2015
Pasivos circulantes:			
Deuda a corto plazo	8, 10	\$ 88,287	\$ 88,507
Cuentas por pagar		71,029	43,849
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	3, 10	348,183	352,650
Impuestos a la utilidad por pagar		-	14,095
Instrumentos financieros derivados	10	219	-
Otros pasivos financieros		2,895	6,444
Provisiones		1,149	1,293
Otros impuestos por pagar		15,955	13,881
Bonos de carbono	7	-	5,385
Otros pasivos		16,745	17,237
Pasivos relacionados con activos disponibles para la venta	1, 5	<u>67,773</u>	<u>-</u>
Total de pasivos circulantes		<u>612,235</u>	<u>543,341</u>
Pasivos a largo plazo:			
Deuda a largo plazo	9, 10	296,633	299,925
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	3, 10	38,829	38,460
Impuestos a la utilidad diferidos		223,085	261,294
Bonos de carbono	7	-	12,611
Provisiones		29,118	34,236
Instrumentos financieros derivados	10	139,302	133,056
Beneficios a los empleados		<u>3,913</u>	<u>4,295</u>
Total de pasivos a largo plazo		<u>730,880</u>	<u>783,877</u>
Total de pasivos		<u>1,343,115</u>	<u>1,327,218</u>
Capital contable:			
Capital social	12	762,949	762,949
Aportación adicional de capital		973,953	973,953
Otras partidas de utilidad integral		(119,707)	(103,944)
Utilidades retenidas		<u>579,678</u>	<u>546,906</u>
Total de capital contable participación controladora		<u>2,196,873</u>	<u>2,179,864</u>
Total de pasivos y capital contable		<u>\$ 3,539,988</u>	<u>\$ 3,507,082</u>

Las notas adjuntas son parte de los estados financieros consolidados intermedios condensados.

Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Estados consolidados de ganancias intermedios condensados

(En miles de dólares estadounidenses, excepto por los montos de acciones)

	Notas	Por los periodos de tres meses que terminaron el 31 de marzo de (No auditados)	
		2016 (notas 1, 5)	2015 (notas 1, 5)
Ingresos	13	\$ 133,254	\$ 154,442
Costo de ingresos		(45,316)	(64,605)
Gastos de operación, administración y otros		(19,161)	(19,821)
Depreciación y amortización		(14,295)	(12,389)
Ingresos por interés		1,537	1,938
Costos financieros		(1,792)	(1,885)
Otras ganancias (pérdidas)		<u>1,610</u>	<u>(4,029)</u>
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos		55,837	53,651
Gasto por impuestos a la utilidad	11	(17,349)	(15,398)
Participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	4, 13	<u>27,442</u> 10,093	<u>11,717</u> (3,681)
Utilidad por operaciones continuas	14	<u>\$ 65,930</u>	<u>\$ 49,970</u>
Operaciones discontinuadas:			
Pérdida del periodo de las operaciones discontinuas, neta de impuestos	5	<u>(33,158)</u>	<u>(3,755)</u>
Utilidad del periodo	13, 14	<u>\$ 32,772</u>	<u>\$ 46,215</u>
Utilidad por acción:			
De operaciones continuas y operaciones discontinuas			
Utilidad por acción básica y diluida:	14	<u>\$ 0.03</u>	<u>\$ 0.04</u>
De operaciones continuas			
Utilidad por acción básica y diluida:	14	<u>\$ 0.06</u>	<u>\$ 0.04</u>

Las notas adjuntas son parte de los estados financieros consolidados intermedios condensados.

Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Estados consolidados de ganancias y otros resultados integrales intermedios condensados

(En miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Por los periodos de tres meses que terminaron el 31 de marzo de (No Auditados)	
		2016	2015
Utilidad del periodo	13	\$ 32,772	\$ 46,215
Otras partidas de utilidad (pérdida) integral:			
Partidas que pueden ser reclasificadas posteriormente a resultados:			
(Pérdida) en valuación en instrumentos financieros con fines de cobertura		(3,059)	(10,370)
Impuesto a la utilidad diferido relativo a la (pérdida) en valuación de instrumentos financieros derivados con fines de cobertura		918	3,040
(Pérdida) en valuación de instrumentos financieros con fines de cobertura de negocios conjuntos		(17,143)	(13,860)
Impuesto a la utilidad diferido relativo a la (pérdida) en valuación de instrumentos financieros con fines de cobertura de negocios conjuntos		5,143	4,158
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera		<u>(1,622)</u>	<u>(5,755)</u>
Total de partidas que pueden ser reclasificadas posteriormente a ganancias y pérdidas		<u>(15,763)</u>	<u>(22,787)</u>
Otras partidas de (pérdida) del periodo		<u>(15,763)</u>	<u>(22,787)</u>
Total de utilidad integral del periodo		<u>\$ 17,009</u>	<u>\$ (23,428)</u>

Las notas adjuntas son parte de los estados financieros consolidados intermedios condensados.

Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Estados consolidados de cambios en el capital contable intermedios condensados

(En miles de dólares estadounidenses)

	Capital social	Aportación adicional de capital	Otras partidas de utilidad (pérdida) integral	Utilidades retenidas	Total
Saldo al 1o. de enero de 2015	\$ 762,949	\$ 973,953	\$ (64,331)	\$ 576,717	\$ 2,249,288
Utilidad del periodo	-	-	-	46,215	46,215
Pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura, neto de impuestos a la utilidad	-	-	(7,330)	-	(7,330)
Pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura de los negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	-	-	(9,702)	-	(9,702)
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera	-	-	(5,755)	-	(5,755)
Total de utilidad integral del periodo	-	-	(22,787)	46,215	23,428
Saldo al 31 de marzo de 2015 (No auditado)	<u>\$ 762,949</u>	<u>\$ 973,953</u>	<u>\$ (87,118)</u>	<u>\$ 622,932</u>	<u>\$ 2,272,716</u>
Saldo al 1 de enero de 2016	\$ 762,949	\$ 973,953	\$ (103,944)	\$ 546,906	\$ 2,179,864
Utilidad del periodo	-	-	-	32,772	32,772
Pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura, neto de impuestos a la utilidad	-	-	(2,141)	-	(2,141)
Pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura de los negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	-	-	(12,000)	-	(12,000)
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera	-	-	(1,622)	-	(1,622)
Total de utilidad integral del periodo	-	-	(15,763)	32,772	17,009
Saldo al 31 de marzo del 2016 (No auditado)	<u>\$ 762,949</u>	<u>\$ 973,953</u>	<u>\$ (119,707)</u>	<u>\$ 579,678</u>	<u>\$ 2,196,873</u>

Las notas adjuntas son parte de los estados financieros consolidados intermedios condensados.

Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias

Estados consolidados de flujos de efectivo intermedios condensados

(En miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Por los periodos de tres meses que terminaron el 31 de marzo de (No auditados)	
		2016	2015
Flujos de efectivo provenientes de actividades de operación:			
Utilidad del periodo	13	\$ 32,772	\$ 46,215
Ajustes por:			
Gasto por impuestos a la utilidad	11, 5	44,333	14,337
Participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	4, 13	(27,442)	(11,717)
Costos financieros		1,856	1,946
Ingresos por interés		(1,542)	(1,971)
Pérdida en baja de propiedad, planta y equipo		1,479	247
Pérdida por deterioro reconocida en cuentas por cobrar		13	-
Depreciación y amortización		16,517	16,178
(Ganancia) pérdida cambiaria, neta		(733)	686
(Ganancia) pérdida por valuación de instrumentos financieros derivados		(355)	5,086
		<u>66,898</u>	<u>71,007</u>
Movimientos en el capital de trabajo:			
(Incremento) disminución en cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar		(1,141)	16,275
Disminución en inventarios		128	5,107
Disminución (aumento) en otros activos		1,509	(6,796)
Aumento (disminución) en cuentas por pagar y otras cuentas por pagar		23,228	(32,224)
(Disminución) aumento en provisiones		(17,544)	7,469
Aumento en otros pasivos		<u>2,959</u>	<u>363</u>
Efectivo generado por actividades de operación		<u>76,037</u>	<u>61,201</u>
Impuestos a la utilidad pagados		<u>(30,995)</u>	<u>(25,962)</u>
Efectivo neto generado en actividades de operación		<u>45,042</u>	<u>35,239</u>
Flujos de efectivo de actividades de inversión:			
Intereses recibidos		3,159	1
Adquisiciones de propiedad, planta y equipo		(36,383)	(55,435)
Préstamos otorgados a partes relacionadas no consolidables		(134)	(501)
Cobros de préstamos a partes relacionadas no consolidables		5,571	35
Inversiones en valores a corto plazo		<u>(5,017)</u>	<u>(19)</u>
Efectivo usado en actividades de inversión		<u>(32,804)</u>	<u>(55,919)</u>

(Continúa)

		Por los periodos de tres meses que terminaron el 31 de marzo de (No auditados)	
Notas	2016	2015	
Flujos de efectivo de actividades de financiamiento:			
Intereses pagados	(8,188)	(12,917)	
Préstamos recibido de partes relacionadas no consolidables	3	-	120,000
Pagos de préstamos bancarios por líneas de crédito	<u>-</u>	<u>(121,100)</u>	
Efectivo neto generado por actividades de financiamiento	<u>(8,188)</u>	<u>(14,017)</u>	
Incremento (disminución) neto en efectivo y equivalentes de efectivo	<u>4,050</u>	<u>(34,697)</u>	
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	40,377	83,637	
Efectivo y equivalentes de efectivo de operaciones discontinuas	5	(873)	-
Efectos por cambios en el valor del efectivo mantenido en moneda extranjera	<u>1,382</u>	<u>(4,568)</u>	
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	<u>\$ 44,936</u>	<u>\$ 44,372</u>	

Las notas adjuntas son parte de los estados financieros consolidados intermedios condensados.

Notas a los estados financieros consolidados intermedios condensados

Por los periodos de tres meses que terminaron el 31 de marzo de 2016 y 2015 (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. (“IEnova”) y Subsidiarias (en su conjunto, la “Compañía”) han sido constituidas y tienen domicilio en México. Su matriz y última controladora es Sempra Energy (“compañía controladora”), la cual está constituida y tiene su domicilio en los Estados Unidos de América (“Estados Unidos”). Su domicilio social y los lugares principales en donde opera se encuentran descritos en la Nota 19.

La Compañía opera en el sector energético. La Compañía está organizada en dos segmentos operativos separados, Gas y Electricidad. Los importes identificados como Corporativo corresponden a IEnova como Compañía controladora (Nota 13).

El segmento de Gas desarrolla, posee y opera, o tiene participación en, ductos de gas natural y gas licuado de petróleo (“GLP”), almacenamiento, trasportación y distribución y venta de gas natural, en los estados de Baja California, Sonora, Sinaloa, Coahuila, Chihuahua, Durango, Tamaulipas, Nuevo León y Jalisco, México. Además posee y opera una unidad de gas natural licuado (“GNL”) en Baja California, México para la importación, almacenamiento y GNL regasificado.

El segmento de Electricidad posee y opera una planta termoeléctrica de gas natural que incluye dos turbinas de turbogas y una turbina de vapor, y además tiene un negocio conjunto el cual es un proyecto de energía renovable en Baja California, México, utilizando los recursos eólicos para suministrar energía a clientes en los Estados Unidos.

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 clima frío. Para el caso del 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 Plan de Venta de TDM

En febrero de 2016, la administración aprobó el plan de venta de Termoeléctrica de Mexicali, S. de R. L. de C. V. y subsidiarias (“TDM”), una planta termoeléctrica de gas natural con una capacidad de 625 MW, ubicada en Mexicali, Baja California, México. La Compañía estima que el valor de mercado es similar al valor en libros de este activo, en el supuesto en el que el precio estimado en el plan de venta de TDM sea menor al valor en libros, la Compañía reconocerá una pérdida por deterioro de activo en los estados consolidados de ganancias intermedios condensados.

Como resultado de lo anterior, los activos y pasivos de TDM, se presentaron como activos disponibles para la venta y pasivos relacionados con activos disponibles para la venta, en los estados consolidados de posición financiera intermedios condensados al 31 de marzo de 2016; los resultados de estas compañías de igual forma, se presentaron en el rubro de operaciones discontinuas en los estados consolidados de ganancias y pérdidas intermedios condensados, el cual fue ajustado retrospectivamente. (Ver Nota 5)

1.2 *Inicio de operaciones comerciales del proyecto “Los Ramones”*

En febrero de 2016 el proyecto de Ramones Norte inició operaciones comerciales.

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 de las notas que normalmente se incluyen en los estados financieros anuales preparados de acuerdo a las Normas de Información Financiera Internacionales (“IFRS”, por sus siglas en inglés) han sido condensada u omitida, 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 auditados de la Compañía y sus respectivas notas correspondientes al año el 31 de diciembre de 2015, preparado 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 principales 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 los años terminados al 31 de diciembre de 2015:

Activos a largo plazo disponibles para la venta y operaciones discontinuas

Los activos de larga duración y los grupos de activos en disposición se clasifican como disponibles para la venta si su valor en libros será recuperado a través de su venta y no mediante su uso continuo. Se considera que esta condición ha sido cumplida únicamente cuando la venta es altamente probable y el activo (o grupo de activos en disposición) está disponible para su venta inmediata en su condición actual sujeta únicamente a términos comunes de venta de dichos activos.

Cuando la Compañía se encuentra comprometida con un plan de venta que involucre la disposición de una inversión, de una parte de una inversión en una asociada o negocio conjunto, la inversión o la parte de la inversión que será dispuesta se clasifica como mantenida para su venta, cuando los criterios descritos anteriormente se cumplen, y la Compañía discontinúa el uso del método de participación con respecto a la parte que está clasificada como mantenida para su venta. Cualquier participación retenida de una inversión en una asociada o un negocio conjunto que no haya sido clasificado como mantenida para la venta sigue siendo reconocida a través del método de participación. La Compañía discontinúa el método de participación al momento de la disposición, cuando como resultado de la disposición la Compañía pierde influencia significativa sobre la asociada o negocio conjunto.

Una operación discontinuada es un componente de la Compañía que ha sido dispuesto, o bien que ha sido clasificado como disponible para la venta, (o es parte de un único plan coordinado para disponer de) y representa una línea de negocio o un área geográfica, que es significativa y puede considerarse separada del resto; o es una entidad subsidiaria adquirida exclusivamente con la finalidad de revenderla

Una operación discontinuada se presenta por importe único en el estado consolidado de ganancias intermedios condensados que comprenda el resultado después de impuestos de las operaciones discontinuadas y la ganancia o pérdida después de impuestos reconocida por la medición a valor razonable menos costos de venta, o por la disposición de los activos o grupos para su disposición que constituyan la operación discontinuada.

c. Juicios críticos en la aplicación de políticas contables

En la aplicación de las políticas contables de la Compañía, la administración debe hacer juicios, estimaciones y supuestos sobre los valores en libros de los activos y pasivos en los estados financieros. Las estimaciones y supuestos se basan en la experiencia y otros factores que se consideran pertinentes. Los resultados reales podrían diferir de estas estimaciones.

Las estimaciones y supuestos son revisados de manera regular. Los cambios en las estimaciones contables son reconocidos en el periodo que se realizó el cambio y periodos futuros, si el cambio afecta tanto el periodo actual y para periodos siguientes.

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, excepto aquellas transacciones entre operaciones continuas y discontinuas. A continuación, se detallan las transacciones entre la Compañía y otras partes relacionadas no consolidables.

a. Transacciones comerciales y saldos, con partes relacionadas no consolidables

Durante el periodo, la Compañía realizó las siguientes transacciones con partes relacionadas no consolidables como parte de las operaciones normales en curso:

	Ingresos	
	Por el periodo de tres meses terminado el 31/03/16	31/03/15
Sempre LNG International Holdings, LLC (“SLNGIH”)	\$ 27,027	\$ -
Operaciones discontinuas – Sempre Generation (“SGEN”)	15,165	30,461
Sempre LNG ECA Liquefaction, LLC (“SLNGEL”)	989	-
Sempre International, LLC (“Sempra International”)	427	410
Sempre LNG International, LLC (“SLNGI”)	-	25,096
Operaciones discontinuas– Servicios ESJ, S. de R. L. de C. V.	217	-
Energía Sierra Juárez, S. de R. L. de C. V. (“ESJ”)	105	-
Servicios ESJ, S. de R. L. de C. V. (“SESJ”)	14	-
	Costo de ingresos y gastos de operación, de administración y otros gastos	
	Por el periodo de tres meses terminado el 31/03/16	31/03/15
SLNGI	\$ 30,748	\$ 41,290
Operaciones discontinuas – SGEN	5,073	5,563
Sempre U. S. Gas & Power, LLC	1,846	1,727
SGEN	1,227	472
Sempre International	961	1,181

Southern California Company (“SoCalGas”)	366	268
Sempra Midstream, Inc. (“Sempra Midstram”)	199	180
Sempra Services Company, S. de R. L. de C. V. (“Sempra Servicios Company”) *	-	192

* En diciembre 2015, esta empresa ha sido liquidada

	Ingresos por intereses	
	Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/16	31/03/15
Ductos Energéticos del Norte, S. de R. L. de C. V. (“DEN”)	\$ 1,004	\$ 1,425
ESJ	334	407
Sempra Sevicios México *	5	2
Operaciones discontinuas – SGEN	-	1

* En diciembre 2015, esta empresa ha sido liquidada.

	Costos financieros	
	Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/16	31/03/15
Sempra Energy Holding XI, B. V. (“SEH”)	\$ 434	\$ -
Inversiones Sempra Latin America Limitada (“ISLA”)	398	88
Sempra Oil Trading Suisse (“SOT Suisse”)	369	-
Inversiones Sempra Limitada (“ISL”)	133	29

Los siguientes saldos se encuentran pendientes al final del periodo:

	Saldo por cobrar a partes relacionadas no consolidables	
	Periodo / Año terminado el	
	31/03/16	31/12/15
SLNGIH	10,785	9,685
SLNGEL	794	668
ESJ	173	51
SESJ	63	138
SGEN*	-	17,066
	<u>\$ 11,815</u>	<u>\$ 27,608</u>

*Al 31 de marzo de 2015, el saldo de esta cuenta fue reclasificado a activos disponibles para la venta.

	Saldo por pagar a partes relacionadas no consolidables	
	Periodo / Año terminado el	
	31/03/16	31/12/15
SEH (b)	\$ 220,035	\$ 219,600
ISLA (a)	90,000	90,000
ISL (a)	30,000	30,000
SLNGI	7,307	12,220
SGEN	382	360

Sempra International	313	470
SoCalGas	124	-
Sempra Midstream, Inc.	<u>22</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 348,183</u>	<u>\$ 352,650</u>

- (a) El 2 de marzo de 2015, IEnova celebró dos contratos de préstamos de línea de crédito por un monto de \$90 y \$30 millones de dólares, con ISLA e ISL, respectivamente, dichos préstamos son para financiar las operaciones corporativas en general y capital de trabajo, con un vencimiento de nueve meses con opción a extenderse hasta por cuatro años. La tasa de interés de dichos créditos es del 1.98% anual pagadero trimestralmente. El 15 de diciembre de 2015, la Compañía firmó un acuerdo modificando los contratos iniciales y las nuevas características son: El vencimiento de los préstamos se extiende y deben pagarse en su totalidad el 15 de diciembre de 2016. La tasa de interés aplicable es de 1.75% anual pagadero trimestralmente.
- (b) El 22 de diciembre de 2015, IEnova celebró un contrato de préstamo por un monto de \$219.6 de millones de dólares con SEH, para financiar las operaciones corporativas en general y capital de trabajo, con un vencimiento de doce meses. La tasa de interés de dicho préstamo es la tasa Libor a tres meses más el 0.17% pagadero trimestralmente.

Las transacciones con partes relacionadas a la fecha de este informe son consistentes con la naturaleza y con los importes de periodos anteriores. Los saldos que no han sido pagados, no están garantizados y serán pagados en efectivo. No hay garantías dadas o recibidas. No ha sido reconocida ninguna estimación de cobro dudoso relativa a los montos adeudados por partes relacionadas..

En las transacciones de operación comerciales, existen gastos por servicios administrativos de afiliadas de \$1 millón y \$1.3 millones para el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2016 y 2015, respectivamente; los cuales fueron cobrados y pagados, y se han distribuido adecuadamente en los segmentos que incurrieron en dichos gastos.

b. Préstamos otorgados a partes relacionadas no consolidables

	Periodo / Año terminado el	
	31/03/16	31/12/15
DEN	\$ 86,968	\$ 85,963
ESJ	16,799	25,142
SGEN*	<u>-</u>	<u>661</u>
	<u>\$ 103,767</u>	<u>\$ 111,766</u>

*Al 31 de marzo de 2015, el saldo de esta cuenta fue reclasificado a activos disponibles para la venta.

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

c. Préstamos recibidos de partes relacionadas no consolidables

	Periodo/ Año terminado el	
	31/03/16	31/12/15
SOT Suisse	<u>\$ 38,829</u>	<u>\$ 38,460</u>

d. Compensación de personal clave de la gerencia

La compensación pagada al personal clave de la gerencia de la Compañía fue de \$2.6y \$5 millones, por los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2016 y 2015, respectivamente.

4. Inversión en negocios conjuntos

4.1 *GdC*

La Compañía tiene el 50% del capital social de GdC en forma conjunta con Pemex Gas Petroquímica Básica (“PGPB”). GdC opera tres ductos de gas natural, cinco estaciones de compresión de gas natural, un sistema de propano en México, en los estados de Chiapas, Chihuahua, Durango, Nuevo León, San Luis Potosí, Tabasco, Tamaulipas y Veracruz; y una estación de almacenamiento en el estado de Jalisco, México. GdC se encuentra en proceso de construcción de la segunda fase del proyecto los Ramones Norte, GdC reconoce método de participación en DEN.

Al 31 de marzo de 2016, no ha habido cambios en la participación accionaria o los derechos de voto de la Compañía en este negocio conjunto.

Los estados financieros consolidados intermedios condensados de GdC y el método de participación de la compañía se presentan a continuación:

	Periodo / Año terminado el	
	31/03/16	31/12/15
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 15,725	\$ 22,080
Inversiones en valores a corto plazo	25,878	10,780
Otros activos circulantes	<u>57,214</u>	<u>55,383</u>
Activos circulantes	<u>98,817</u>	<u>88,243</u>
Arrendamientos financieros por cobrar	948,157	952,201
Propiedad, planta y equipo, neto	317,123	320,079
Inversión en negocios conjuntos	125,744	131,338
Otros activos no circulantes	1,991	1,727
Impuestos a la utilidad diferidos	<u>16,316</u>	<u>12,314</u>
Activos no circulantes	<u>1,409,331</u>	<u>1,417,659</u>
Total activos	<u>\$ 1,508,148</u>	<u>\$ 1,505,902</u>
Pasivos circulantes	\$ 90,045	\$ 133,730
Pasivos no circulantes	<u>671,229</u>	<u>662,307</u>
Total pasivos	<u>\$ 761,274</u>	<u>\$ 796,037</u>
Total capital contable	<u>\$ 746,874</u>	<u>\$ 709,865</u>
Participación en el capital contable	373,437	354,933
Crédito mercantil y activos intangibles con vida útil indefinida	<u>64,943</u>	<u>64,943</u>
Importe registrado como inversión en GdC	<u>\$ 438,380</u>	<u>\$ 419,876</u>

	Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/16	31/03/15
Ingresos	\$ 85,020	\$ 57,599
Gastos de operación, administración y otros	(17,012)	(15,881)
Gastos por interés, neto	(6,314)	(5,933)
Inversión en negocio conjunto, neto de impuesto sobre la renta	5,065	1,878
Gasto por impuestos a la utilidad	<u>(12,623)</u>	<u>(14,533)</u>
Utilidad neta	<u>\$ 54,136</u>	<u>\$ 23,130</u>
Participación en las utilidades de GdC	<u>\$ 27,068</u>	<u>\$ 11,565</u>

- (a) *Contrato de financiamiento* - Con fecha 5 de diciembre 2013 GdC celebró un contrato de crédito por \$490 millones con BBVA Bancomer, Institución de Banca Múltiple, Grupo Financiero BBVA Bancomer, Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ, Ltd., Mizuho Banco y Norddeutsche Landesbank, con el propósito de financiar el proyecto de Los Ramones I. El financiamiento, se contrató por un plazo de 13 años, con amortizaciones trimestrales de capital, devengando un interés equivalente a la tasa de interés interbancaria de Londres (“LIBOR”, por sus siglas en inglés) a 90 días más 200 a 275 puntos base (“pb”), considerando la fecha de contratación de crédito. Este financiamiento está garantizado con derechos de cobro de ciertos proyectos de GdC. Las disposiciones de efectivo de este crédito iniciaron en 2014. Al 31 de marzo de 2016 GdC ha dispuesto \$406 millones.

El 22 de enero de 2014, GdC contrató en un instrumento financiero derivado para cubrir el riesgo de tasa de interés sobre el total del crédito a una tasa de 2.63%.

- (b) *Aportación de inversión ordinaria a TAG Holding*: TAG Holding, es controlada por GdC a través de su subsidiaria, DEN, y socios de TETL JV México Norte, S. de R. L. de C. V. y TAG Pipelines, S. de R. L. de C. V. Al 31 de marzo de 2016, la contribución se muestra como sigue:

PGPB*	\$ 86,968
IEnova*	<u>86,968</u>
	<u>\$ 173,936</u>

* Incluye intereses devengados.

Conforme a los términos del contrato, las aportaciones de la inversión ordinaria realizadas en 2014, están presentadas como préstamos a DEN. Al 31 de marzo de 2016 y 2015 se han generado intereses de \$1 millón y \$1.4 millones, respectivamente.

- (c) El 19 de diciembre de 2014, TAG Holding S. de R. L. de C. V. (“TAG”) (compañía subsidiaria de GdC negocio conjunto), firmó un contrato de préstamo con Santander por un monto de \$1.3 millones. En adición TAG Holding contrató un instrumento derivado para cubrir el riesgo de tasa de interés.
- (d) En diciembre de 2015, TAG Pipelines Norte, S. de R. L. de C. V. (compañía subsidiaria de GdC negocio conjunto) contrató un instrumento financiero con el objeto de cubrir el riesgo de tipo de cambio. La Compañía contrató un Par Forward (por sus siglas en inglés) con cinco bancos para intercambiar pesos a dólares por la porción de ingresos en 2016; con vencimiento en 2016, y en el primer trimestre de 2017.

4.2 ESJ

El 16 de julio de 2014, Controladora Sierra Juarez, S. de R. L. de C. V. ("CSJ"), subsidiaria de IEnova, completó la venta del 50% de la participación en la primera fase de ESJ a una subsidiaria controlada por InterGen N. V. ("InterGen").

La compañía comenzó operaciones en el primer semestre de 2015.

Al 31 de marzo de 2016 el 50% remanente de la participación de ESJ se registra usando el método de participación. Los estados financieros consolidados intermedios condensados de ESJ se muestran como sigue:

	Periodo / Año terminado	
	31/03/16	31/12/15
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 7,246	\$ 12,930
Otros activos circulantes	<u>19,607</u>	<u>21,937</u>
Activos circulantes	<u>26,853</u>	<u>34,867</u>
Propiedad, planta y equipo, neto	273,395	276,352
Otros activos no circulantes	2,658	12,347
Impuestos a la utilidad diferidos	<u>7,597</u>	<u>6,534</u>
Activos no circulantes	<u>283,650</u>	<u>295,233</u>
 Total activos	 <u>\$ 310,503</u>	 <u>\$ 330,100</u>
Pasivos circulantes	\$ 18,578	\$ 7,248
Pasivos no circulantes	<u>281,836</u>	<u>306,635</u>
 Total pasivos	 <u>\$ 300,414</u>	 <u>\$ 313,883</u>
 Total capital contable	 <u>\$ 10,089</u>	 <u>\$ 16,217</u>
Participación en el capital contable	5,045	8,108
Crédito mercantil y activos intangibles con vida útil indefinida	<u>12,121</u>	<u>12,121</u>
 Importe registrado como inversión en ESJ	 <u>\$ 17,166</u>	 <u>\$ 20,229</u>
	 Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/16	31/03/15
Ingresos	\$ 10,530	\$ -
Gastos de operación, administración y otros	(5,153)	(220)
(Gasto) ingreso por interés, neto	(4,265)	9
Inversión en subsidiaria	-	(21)
Otras ganancias, netas	19	89
(Gasto) beneficio por impuestos a la utilidad	<u>(383)</u>	<u>447</u>
 Utilidad neta	 <u>\$ 748</u>	 <u>\$ 304</u>
 Participación en las utilidades de ESJ	 <u>\$ 374</u>	 <u>\$ 152</u>

- (a) *Contrato de financiamiento para proyecto ESJ.* El 12 de junio de 2014, ESJ firmó un convenio de financiamiento por \$239.8 millones para financiar el proyecto de construcción del proyecto 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 los siguientes márgenes:

Años	LIBOR Margen aplicable
0 – 1	2.375%
1 – 4	2.375%
5 – 8	2.625%
9 – 12	2.875%
13 – 16	3.125%
17 – 18	3.375%

De acuerdo con el contrato de financiamiento, la capacidad de hacer retiros terminó en la fecha de Conversión del contrato (30 de junio de 2015). ESJ realizó retiros por un monto total acumulado de \$236.6 millones de la línea de crédito. A continuación, se presenta el desglose de la deuda pendiente de pago:

	Líneas de crédito totales
Mizuho	\$ 53,120
NAFINSA	38,633
NORD/LB	53,120
NADB	38,633
SMBC	53,120
	<hr/>
	\$ 236,626

- (b) *Swaps de tasas de interés.* Con el objeto de cubrir el riesgo de cambios de la tasa de interés asociadas con el préstamo, ESJ celebró tres contratos Swap de tasa de interés, con Mizuho, SMBC y NORD/LB; cada uno firmado el 12 de junio de 2014; con fecha efectiva el 30 de junio de 2015; con un notional equivalente al 90% de las líneas de crédito antes mencionadas. Los términos de los swaps que cubren la tasa de interés se construyeron para contrarrestar los términos críticos de los pagos de intereses. Los swaps se contabilizan como coberturas del flujo de efectivo.
- (c) *Proyecto de financiamiento de (“IVA”) con Santander.* El 12 de junio de 2014, ESJ entró en una línea de crédito con Santander, el 23 de febrero 2015 se firmó un addendum para incrementar la línea de crédito hasta \$501 millones de pesos (aproximadamente \$35 millones en su equivalente histórico en dólares). Los intereses de cada retiro devengarán intereses a la tasa de Interés Interbancaria de Equilibrio (“TIIE”) más 145 pb. exigibles semestralmente. La línea de crédito bajo este contrato se utilizará para financiar el IVA sobre el proyecto ESJ. El 23

de diciembre de 2015, ESJ ha dispuesto de \$472.6 millones de pesos de esta línea de crédito. El 23 de diciembre de 2015 la compañía decidió pagar el total de la línea de crédito dispuesta.

Otras revelaciones. El acuerdo prevé ciertas restricciones y beneficios por la venta de ESJ. También, tal acuerdo establece que los dividendos deben ser aportados en una prorrata por los miembros. CSJ y el negocio conjunto han proporcionado garantías de pagos por ESJ y sus subsidiarias según el acuerdo de suministro de la turbina del viento con Vestas WTG México, S. A. de C. V. Al 31 de marzo de 2016 las garantías se consideran poco importantes.

5. Activos disponibles para la venta

a. Como se menciona en la Nota 1.1, la Compañía aprobó el plan de venta de TDM, una planta termoeléctrica de gas natural con una capacidad de 625 megawatts, ubicada en Mexicali, Baja California, México. Al 31 de marzo de 2016, los activos y pasivos fueron reclasificados al circulante en el rubro de activos y pasivos disponibles para la venta.

b. Las operaciones discontinuas se integran como se muestra a continuación:

TDM es parte del segmento de Electricidad; sus estados financieros consolidados intermedios condensados se presentan a continuación:

	Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/16	31/03/15
Ingresos	\$ 15,382	\$ 30,815
Costo de ingresos	(14,385)	(27,496)
Gastos de operación, administración y otros	(5,044)	(4,184)
Depreciación y amortización	(2,222)	(3,789)
Gastos por interés, neto	5	33
Costo financiero	(64)	(61)
Otras utilidades y pérdidas	153	(134)
(Gasto) ingreso por impuestos a la utilidad *	<u>(26,983)</u>	<u>1,061</u>
Utilidad neta	<u>\$ (33,158)</u>	<u>\$ (3,755)</u>

* La Compañía registró el gasto por impuestos a la utilidad diferidos por \$28.3 millones de dólares, para reconocer la diferencia entre el valor contable, como resultado de la decisión de clasificar a TDM como activos disponibles para la venta, este efecto se muestra en los estados consolidados intermedios de ganancias y pérdidas intermedios condensados en la línea de " Pérdida del periodo de las operaciones discontinuas, neta de impuestos". En adición la compañía registró un ingreso por impuesto a la utilidad diferido por un monto de \$1.4 millones.

	Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/16	31/03/15
(Pérdida) utilidad por acción:		
De operaciones discontinuas:		
Básica y diluida por acción	<u>\$ (0.03)</u>	<u>\$ 0.00</u>

- c. Los activos y pasivos disponibles para la venta correspondientes a TDM, se integran de la siguiente manera:

	Periodo terminado 31/03/16
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 873
Otros activos circulantes	<u>30,453</u>
Activos circulantes	<u>31,326</u>
Propiedad, planta y equipo, neto	266,195
Bonos de carbón	15,359
Otros activos no circulantes	800
Impuestos a la utilidad diferidos	<u>379</u>
Activos no circulantes	<u>282,733</u>
Total activos	<u>\$ 314,059</u>
Pasivos circulantes	<u>\$ 10,472</u>
Pasivos no circulantes	<u>57,301</u>
Total pasivos	<u>\$ 67,773</u>
Flujos de efectivo provenientes de las operaciones discontinuas	Periodo terminado 31/03/16
Flujos de efectivo netos de actividades de operación	\$ (5,222)
Flujos de efectivo netos de actividades de inversión	(1,086)
Flujos de efectivo netos de actividades de financiamiento	<u>(64)</u>
Flujos de efectivo neto	<u>\$ (6,672)</u>

La compañía considera que la venta de TDM será cuando se cumplan los criterios establecidos en la IFRS 5 activos circulantes disponibles para la venta y operaciones discontinuadas, tal y como se ha presentado como activos y pasivos disponibles para la venta y operaciones discontinuas al 31 de marzo de 2016.

6. Propiedad, planta y equipo

En el saldo de propiedad, planta y equipo se incluyen las construcciones en proceso como sigue:

	Periodo / Año terminado	
	31/03/16	31/12/15
Proyecto gasoducto Sonora (*)	\$ 412,948	\$ 356,099
Otros proyectos	<u>9,794</u>	<u>8,197</u>
	<u>\$ 422,742</u>	<u>\$ 364,296</u>

- (*) Las altas de propiedad planta y equipo durante 2016 y 2015 están conformadas principalmente por altas en construcción en proceso, el tramo de Sasabe-Puerto Libertad del proyecto del gasoducto de Sonora, el cual inició operaciones en octubre de 2014. El primer segmento fue completado por etapas, con la terminación de una sección (Puerto Libertad) en el cuarto trimestre de 2014 y la última sección en agosto de 2015. La capacidad está contratada en su totalidad con la CFE a través de dos contratos

de 25 años denominados en dólares estadounidenses. También al 31 de marzo de 2016 incluye los proyectos de Ojinaga y San Isidro.

Costos de préstamos. Durante el periodo de tres meses el 31 de marzo de 2016 y 2015, la Compañía capitalizó intereses atribuibles a la construcción de sus proyectos por un monto de \$2.8 millones y \$3.1 millones, respectivamente. El promedio ponderado de la tasa utilizada para determinar los costos de intereses susceptibles de capitalización fue de 3.05% y 4.5% respectivamente, para los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2016 y 2015, respectivamente.

7. Bonos de carbono

La Compañía tiene la obligación de adquirir bonos de carbono por cada tonelada métrica de dióxido de carbono emitido a la atmósfera durante el transporte de gas natural según el Proyecto de Ley 32 de California (“AB32”) por sus siglas en inglés. Según AB32, TDM subsidiaria de IEnova, está sujeta a esta regulación extraterritorial, a pesar que se encuentra ubicada en Baja California, México, debido a que sus usuarios finales se encuentran en el estado de California, Estados Unidos.

La Compañía registra los bonos de carbono, a su costo ponderado o valor de mercado, el que resulte menor, en el circulante y no circulante de los estados de posición financiera intermedios condensados con base a las fechas de obligación. La Compañía determina el cumplimiento de la obligación con base en las bitácoras de las emisiones y considerando el valor razonable de las estimaciones necesarias para el cumplimiento de esta obligación. La Compañía elimina el saldo de los bonos de carbono de los activos y pasivos de los estados de posición financiera intermedios condensados cuando estos son entregados. Ver Nota 5.

8. Deuda a corto plazo

Al 31 de marzo de 2016 y al 31 de diciembre de 2015, la deuda a corto plazo se muestra a continuación:

	Periodo / Año terminado	
	31/03/16	31/12/15
Línea de crédito (a)	\$ 91,004	\$ 91,374
Costos de financiamiento	<u>(2,717)</u>	<u>(2,867)</u>
	<u>\$ 88,287</u>	<u>\$ 88,507</u>

- (a) *Acuerdo de crédito.* El 21 de agosto de 2015, IEnova como deudor, contrató una línea de crédito revolvente por \$400 millones de dólares con una duración de 5 años, dicha línea de crédito será utilizada para financiar el capital de trabajo de la compañía y para propósitos corporativos generales, los prestamistas son Sumitomo Mitsui Banking Corporation Banco Santander (México), S.A. Institución de Banca Múltiple, The Bank of Tokio-Mitsubishi UFJ, LTD., y Bank of Nova Scotia. El préstamo devenga intereses a la tasa LIBOR a 3 meses más 90 puntos base. Al 23 de diciembre del 2015, la Compañía tenía un crédito por \$310 millones de dólares ese mismo día pagó \$219 millones de dicho crédito. Con fecha 22 de diciembre de 2015, la Compañía celebró un convenio modificatorio para aumentar el monto de la línea de crédito disponible hasta por la cantidad de \$600 millones de dólares. Al 31 de marzo del 2016, la línea de crédito tiene un saldo disponible de \$509 millones.

9. Deuda a largo plazo, neto

Con fecha 14 de febrero de 2013, la Compañía realizó dos colocaciones públicas de Certificados Bursátiles (“CEBURES”) con las siguientes características:

- (a) La primera colocación fue por \$306.2 millones (\$3.9 billones de pesos) devengando intereses a una tasa fija del 6.30%, con pagos de intereses semestralmente, hasta su vencimiento en 2023.

- (b) La segunda colocación fue de \$102.1 millones (\$1.3 billones de pesos) devengando intereses a una tasa de interés variable basada en la TIIE más 30 pb, con pagos de intereses mensualmente, hasta su vencimiento en 2018. La tasa promedio anual al 31 de diciembre de 2015 fue de 3.61%.

Al 31 de marzo de 2016 y diciembre 2015, la deuda a largo plazo se integra como sigue:

	Periodo / Año terminado el	
	31/03/16	31/12/15
CEBURES a tasa fija	\$ 224,119	\$ 226,659
CEBURES a tasa variable	<u>74,705</u>	<u>75,553</u>
	298,824	302,212
Costos de emisión de deuda	<u>(2,191)</u>	<u>(2,287)</u>
	<u>\$ 296,633</u>	<u>\$ 299,925</u>

Swaps de tipo de cambio y tasa de interés. Con fecha 15 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:

- (a) Para la deuda con vencimiento en 2023, se intercambiò 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 4.16%.
- (b) Para la deuda con vencimiento en 2018, se intercambiò la tasa variable en pesos a una tasa fija en dólares, intercambiando pagos de capital e intereses. La tasa de interés promedio ponderada, en dólares a través de este swap fue de 2.65%.

La suma del valor del nocional de los swaps es de \$408.3 millones (\$5.2 billones de pesos), estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.

10. Instrumentos financieros

a. Tipos de cambio

Los tipos de cambio vigentes a la fecha de los estados financieros consolidados intermedios condensados y a la fecha de emisión son las siguientes.

	Pesos mexicanos		
	31/03/16	31/12/15	25/04/16
Un dólar estadounidense	<u>\$ 17.4015</u>	<u>\$ 17.2065</u>	<u>\$ 17.4202</u>

b. Valor razonable de instrumentos financieros

10.1 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 condensados intermedios se aproximan a sus valores razonables.

	Periodo / Año terminado			
	31/03/16		31/12/15	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
Activos financieros				
<i>Arrendamiento financiero por cobrar</i>				
	\$ 14,476	\$ 55,841	\$ 14,510	\$ 57,125
Pasivos financieros				
<i>Pasivos financieros a costo amortizado:</i>				
<i>- Deuda a largo plazo (cotizados en bolsa de valores)</i>				
	296,633	285,169	299,925	289,955
<i>Deuda a corto plazo (no se negocia en la bolsa de valores)</i>				
	88,287	90,048	88,507	90,035
<i>- Préstamos de partes relacionadas no consolidables (no cotizados en bolsa de valores)</i>				
	38,829	37,971	38,460	37,704
<i>- Préstamos de partes no relacionadas consolidables (corto plazo)</i>				
	340,035	336,459	339,600	334,481

10.2 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:

- El valor razonable de los arrendamientos financieros por cobrar se determina calculando el valor presente de los pagos mínimos de arrendamiento, incluyendo el periodo de extensión del contrato, utilizando la tasa de descuento que representa la tasa interna de retorno en las inversiones de capital de la Compañía.
- La Compañía determina el valor razonable de su deuda a largo plazo con precios de mercados reconocidos.
- Para los pasivos financieros y otras deudas a largo plazo, la Compañía determina el valor razonable de sus otros pasivos financieros a costo amortizado determinando su valor presente al final de cada periodo. 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.

- El valor razonable de los instrumentos financieros derivados, son determinados utilizando supuestos que consideran los participantes en el mercado al valor dichos instrumentos. Los supuestos que consideran los participantes en el mercado incluyen 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.
- Los supuestos significativos utilizados por la Compañía para determinar el valor razonable de los siguientes activos y pasivos financieros se describen a continuación:

Arrendamiento financiero por cobrar. El valor razonable de los arrendamientos por cobrar se estima en \$55.8 millones y \$57.1 millones, al 31 de marzo de 2016 y al 31 de diciembre de 2015, respectivamente, utilizando una tasa de interés libre de riesgo ajustada para reflejar el riesgo de crédito propio de la Compañía.

10.3 Mediciones de valor razonable reconocidas en los estados consolidados de posición financiera intermedios condensados

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 (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 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.

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 Nivel 2 en la jerarquía del valor razonable como se muestra a continuación:

	Periodo / Año terminado	
	31/03/16	31/12/15
Activos financieros a valor razonable a través de resultados		
Inversiones en valores a corto plazo (Nivel 1)	\$ 25,085	\$ 20,068
Activos financieros derivados (Nivel 2)	2,301	1,926
Pasivos financieros a valor razonable a través de resultados		
Pasivos financieros derivados (Nivel 2)	\$ 139,521	\$ 133,056

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.

11. Impuestos a la utilidad

La Compañía paga sus impuestos a la utilidad de forma individual y cada subsidiaria hace sus pagos individuales.

El gasto por impuestos a la utilidad por los periodos intermedios se reconoce basado en la mejor estimación de la administración de la tasa promedio ponderada anual de impuestos a la utilidad prevista para el ejercicio financiero completo aplicada a la utilidad antes de impuestos del periodo intermedio.

Los impuestos a la utilidad para los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2016 y 2015 se concilian con la utilidad contable como sigue:

	Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/16	31/03/15
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos	\$ <u>55,837</u>	\$ <u>53,651</u>
Impuestos a la utilidad calculados a la tasa legal (30%)	(16,751)	(16,095)
Efectos de fluctuación cambiaria	2,191	3,829
Efecto de pérdidas fiscales no reconocidas como impuesto a la utilidad diferido activo	-	(355)
Efectos de ajuste por inflación	(1,824)	(342)
Efecto de tipo de cambio e inflación sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo, neto	(1,345)	(2,193)
Otros	<u>380</u>	<u>(242)</u>
Gasto por impuestos a la utilidad reconocidos en los estados consolidados de ganancias y pérdidas	\$ <u>(17,349)</u>	\$ <u>(15,398)</u>

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 mexicanos para propósitos de reporte de información financiera, mientras que la Ley de 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 mexicanos 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.
- El efecto inflacionario de ciertos activos y pasivos monetarios.

12. Capital contable

El 14 de septiembre de 2015, en las Asambleas General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas se aprobó la propuesta para llevar a cabo una oferta global de capital, la cual consiste en una oferta pública en México y una oferta internacional concurrente, esta última tal y como lo define la regla 144A del Mercado de Valores de los Estados Unidos de 1933 (por sus siglas en inglés “United States Securities Act of 1993”).

En adición, en la misma asamblea se aprobó el aumento de capital de \$3.3 billones de pesos mexicanos para lo cual se emitieron 330 millones de acciones ordinarias. Al 31 de diciembre de 2015 estas acciones no han sido suscritas ni pagadas, por consiguiente, no tiene efecto en los estados financieros.

El capital social está constituido por acciones nominativas sin valor. El valor teórico por acciones es de \$10 pesos mexicanos por acción.

13. Información por segmentos

13.1 Productos y servicios de los cuales los segmentos obtienen sus ingresos

La información reportada al Director de Operaciones y al Director de Finanzas 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.

13.2 Ingresos y resultados por segmento

A continuación, se muestra un análisis de los ingresos y resultados por operaciones continuas por segmento reportable de la Compañía:

	Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/16	31/03/15
Gas:		
Ventas a clientes	\$ 105,636	\$ 107,978
Ingresos con partes relacionadas	27,027	25,096
Ventas entre segmentos	42,259	63,914
Electricidad:		
Ventas con partes relacionadas no consolidables	44	-
Corporativo:		
Asignación de servicios profesionales con partes relacionadas	547	410
Servicios profesionales entre segmentos	<u>6,748</u>	<u>6,846</u>
	182,261	204,244
Ajustes y eliminaciones entre segmentos	<u>(49,007)</u>	<u>(49,802)</u>
Total ingresos por segmentos	<u>\$ 133,254</u>	<u>\$ 154,442</u>

	Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/16	31/03/15
Gas	\$ 72,646	\$ 59,444
Electricidad *	(32,670)	(3,295)
Corporativo	<u>(7,204)</u>	<u>(9,934)</u>
Total utilidad por segmentos	<u>\$ 32,772</u>	<u>\$ 46,215</u>

* Incluye operaciones discontinuadas.

Utilidad por segmentos. Es la medición que se reporta al Ejecutivo de Operaciones y Vicepresidente de Finanzas, para los propósitos de asignación y evaluación de los rendimientos de recursos del segmento.

13.3 Activos y pasivos por segmentos

	Periodo / Año terminado el	
	31/03/16	31/12/15
Activos por segmentos:		
Gas	\$ 3,012,548	\$ 2,916,917
Electricidad *	329,495	382,763
Corporativo	<u>197,945</u>	<u>207,402</u>
Total activos consolidados	<u>\$ 3,539,988</u>	<u>\$ 3,507,082</u>
Pasivos por segmentos:		
Gas	\$ 377,181	\$ 346,106
Electricidad *	68,698	66,493
Corporativo	<u>897,236</u>	<u>914,619</u>
Total pasivos consolidados	<u>\$ 1,343,115</u>	<u>\$ 1,327,218</u>

* Incluye activos y pasivos disponibles para la venta

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

13.4 Otra información de segmento

	<u>Propiedad, planta y equipo</u>		<u>Depreciación acumulada</u>	
	Periodo / Año terminado		Periodo / Año terminado	
	31/03/16	31/12/15	31/03/16	31/12/15
Gas	\$ 2,749,756	\$ 2,687,691	\$ (384,285)	\$ (370,690)
Power	2,922	450,665	(66)	(180,461)
Corporate	<u>15,072</u>	<u>15,048</u>	<u>(6,795)</u>	<u>(6,413)</u>
	<u>\$ 2,767,750</u>	<u>\$ 3,153,404</u>	<u>\$ (391,146)</u>	<u>\$ (557,564)</u>

	Participación en las utilidades de negocios conjuntos por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/16	31/03/15
Gas	\$ 27,068	\$ 11,565
Electricidad	<u>374</u>	<u>152</u>
	<u>\$ 27,442</u>	<u>\$ 11,717</u>

13.5 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 periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2016 y 2015:

	Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/16	31/03/15
Venta de gas natural	31,649	49,357
Almacenamiento y regasificación	23,154	23,073
Distribución de gas natural	22,602	25,168
Transportación de gas natural	25,485	25,184
Otros ingresos operativos (*)	<u>30,364</u>	<u>31,660</u>
	<u>\$ 133,254</u>	<u>\$ 154,442</u>

Otros ingresos de operación

(*) Debido a la falta de cargamentos de GNL, IEnova LNG, S. de R. L. de C. V. recibió pagos de SLNGI y SLNGIH relacionados a las pérdidas y obligaciones incurridas por \$27 millones y \$25 millones por el periodo de tres meses terminado al 31 de marzo de 2016 y 2015, respectivamente; las cuales se encuentran presentadas dentro de la línea de otros ingresos en los estados consolidados de ganancias y pérdidas intermedios condensados.

14. Utilidad por acción

	Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/16	31/03/15
De operaciones continuas y operaciones discontinuas		
Básica y diluida por acción	<u>\$ 0.03</u>	<u>\$ 0.04</u>
De operaciones continuas		
Básica y diluida por acción	<u>\$ 0.06</u>	<u>\$ 0.04</u>

19. Domicilios registrados

- Paseo de la Reforma No. 342 Piso 24
Torre New York Life
Col. Juárez, C.P. 06600
México, D. F.
- Carretera Escénica Tijuana – Ensenada Km. 81.2
Col. El Sauzal, C. P. 22760
Ensenada, B.C.
- Carretera Mexicali Tijuana Km. 14.5
Col. Sonora, C. P. 212110
Mexicali, B.C.
- Avenida Tecnológico No. 4505
Col. Granjas, C. P. 31160
Chihuahua, Chih.
- Boulevard Francisco Eusebio Kino No. 309
Piso 10, Col. Country Club
Hermosillo, Sonora

* * * * *