

**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 2015 y 2014 (no
auditados)

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 2015 (No auditado)	31 de diciembre de 2014
Activos circulantes:			
Efectivo y equivalentes de efectivo		\$ 44,372	\$ 83,637
Inversiones en valores a corto plazo	9	30,039	30,020
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto		57,930	66,401
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	3	18,821	26,601
Impuestos a la utilidad por recuperar		35,618	34,297
Inventario de gas natural		4,268	9,375
Instrumentos financieros derivados	9	3,954	4,709
Impuesto al valor agregado por recuperar		33,303	30,797
Bonos de carbono	6	29,864	29,864
Otros activos		<u>14,936</u>	<u>9,918</u>
Total de activos circulantes		<u>273,105</u>	<u>325,619</u>
Activos no circulantes:			
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	3	149,075	146,775
Arrendamientos financieros por cobrar	9	14,597	14,621
Impuestos a la utilidad diferidos		90,274	85,758
Inversión en negocios conjuntos	4	403,553	401,538
Crédito mercantil		25,654	25,654
Propiedad, planta y equipo, neto	5, 11	2,411,369	2,377,739
Bonos de carbono	6	3,892	229
Otros activos		<u>2,163</u>	<u>2,285</u>
Total de activos no circulantes		<u>3,100,577</u>	<u>3,054,599</u>
Total de activos		<u>\$ 3,373,682</u>	<u>\$ 3,380,218</u>

Pasivos y capital contable	Notas	31 de marzo de 2015 (No auditado)	31 de diciembre de 2014
Pasivos circulantes:			
Deuda a corto plazo	7, 9	\$ 74,136	\$ 195,089
Cuentas por pagar		38,858	59,575
Cuentas por pagar a partes relacionadas	3	123,015	14,405
Impuestos a la utilidad por pagar		9,065	18,022
Instrumentos financieros derivados	9	6,657	6,808
Otros pasivos financieros		2,963	7,223
Provisiones		1,537	1,619
Otros impuestos por pagar		13,541	11,247
Bonos de carbono	6	29,864	29,864
Otros pasivos		<u>21,767</u>	<u>23,698</u>
Total de pasivos circulantes		<u>321,403</u>	<u>367,550</u>
Pasivos a largo plazo:			
Deuda a largo plazo	8, 9	340,583	350,638
Cuentas por pagar a partes relacionadas	3, 9	38,820	38,460
Impuestos a la utilidad diferidos		231,290	232,538
Bonos de carbono	6	4,269	-
Provisiones		38,646	38,250
Instrumentos financieros derivados	9	122,915	100,449
Beneficios a los empleados		<u>3,040</u>	<u>3,045</u>
Total de pasivos a largo plazo		<u>779,563</u>	<u>763,380</u>
Total de pasivos		<u>1,100,966</u>	<u>1,130,930</u>
Capital contable:			
Capital social		762,949	762,949
Aportación adicional de capital		973,953	973,953
Otras partidas de utilidad integral		(87,118)	(64,331)
Utilidades retenidas		<u>622,932</u>	<u>576,717</u>
Total de capital contable participación controladora		<u>2,272,716</u>	<u>2,249,288</u>
Total de pasivos y capital contable		<u>\$ 3,373,682</u>	<u>\$ 3,380,218</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)

		Por los periodos de tres meses que terminaron el 31 de marzo de (No auditados)	
	Notas	2015	2014
Ingresos	11	\$ 163,945	\$ 201,349
Costo de ingresos		(70,789)	(109,321)
Gastos de operación, administración y otros		(24,005)	(23,140)
Depreciación y amortización		(16,178)	(14,978)
Ingresos por interés		1,971	166
(Costos) ingresos financieros		(1,946)	1,430
Otras pérdidas		<u>(4,163)</u>	<u>(1,851)</u>
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos		48,835	53,655
Gasto por impuestos a la utilidad	10	(14,337)	(13,094)
Participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	4	<u>11,717</u>	<u>6,161</u>
		<u>(2,620)</u>	<u>(6,933)</u>
Utilidad del periodo		<u>\$ 46,215</u>	<u>\$ 46,722</u>

Todos los resultados provienen de operaciones continuas.

Utilidad por acción:

Utilidad por acción básica y diluida:	12	\$	0.04	\$	0.04
---------------------------------------	----	----	------	----	------

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 pérdidas y ganancias y otros ingresos integrales intermedios condensados

(En miles de dólares estadounidenses)

	Por los periodos de tres meses que terminaron al 31 de marzo de (No auditados)	
	2015	2014
Utilidad del periodo	\$ 46,215	\$ 46,722
Otras partidas de utilidad (pérdida) integral:		
Partidas que pueden reclasificarse a ganancias y pérdidas:		
(Pérdida) ganancia en valuación de instrumentos financieros de cobertura	(10,370)	1,394
Impuesto a la utilidad diferido relativo a la pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura	3,040	(418)
Pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura de negocios conjuntos	(13,860)	(3,921)
Impuesto a la utilidad diferido relativo a la pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura de negocios conjuntos	4,158	1,176
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera	<u>(5,755)</u>	<u>154</u>
Total de partidas que pueden ser reclasificadas posteriormente a ganancias y pérdidas	<u>(22,787)</u>	<u>(1,615)</u>
Otras partidas de pérdida del periodo	<u>(22,787)</u>	<u>(1,615)</u>
Total de utilidad integral del periodo	<u>\$ 23,428</u>	<u>\$ 45,107</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 2014	\$ 762,949	\$ 973,953	(24,273)	603,783	2,316,412
Utilidad del periodo	-	-	-	46,722	46,722
Pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura, neto	-	-	(1,769)	-	(1,769)
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera	-	-	154	-	154
Total de utilidad integral del periodo	-	-	(1,615)	46,722	45,107
Saldo al 31 de marzo de 2014 (No auditado)	<u>\$ 762,949</u>	<u>\$ 973,953</u>	<u>\$ (25,888)</u>	<u>\$ 650,505</u>	<u>\$ 2,361,519</u>
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	-	-	(17,032)	-	(17,032)
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>

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 el periodo de tres meses que terminaron el	
		31 de marzo de	
		(No auditado)	
		2015	2014
Flujos de efectivo provenientes de actividades de operación:			
Resultado del periodo	11	\$ 46,215	\$ 46,722
Ajustes por:			
Gasto por impuestos a la utilidad	10	14,337	13,094
Participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	4	(11,717)	(6,161)
Costos (ingresos) financieros		1,946	(1,430)
Ingresos por interés		(1,971)	(166)
Pérdida en venta de propiedad, planta y equipo		247	590
Pérdida por deterioro reconocida en cuentas por cobrar		-	8
Depreciación y amortización		16,178	14,978
Pérdida (utilidad) cambiaria, neta		686	(296)
Pérdida por valuación de instrumentos financieros derivados		<u>5,086</u>	<u>1,138</u>
		71,007	68,477
Movimientos en el capital de trabajo:			
Disminución (aumento) en cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar		16,275	(42,957)
Disminución (aumento) en inventarios		5,107	(397)
Disminución (aumento) en otros activos		(6,796)	(25,080)
(Disminución) aumento en cuentas por pagar y otras cuentas por pagar		(32,224)	26,789
Aumento (disminución) en provisiones		7,469	(1,152)
(Disminución) aumento en otros pasivos		<u>363</u>	<u>11,668</u>
Efectivo generado de operación		61,201	37,348
Impuestos a la utilidad pagados		<u>(25,962)</u>	<u>(21,797)</u>
Efectivo neto generado por actividades de operación		<u>35,239</u>	<u>15,551</u>
Flujos de efectivo de actividades de inversión:			
Intereses recibidos		1	-
Adquisiciones de propiedad, planta y equipo		(55,435)	(75,347)
Préstamos otorgados a partes no consolidadas		(501)	(120)
Cobros de préstamos otorgados a partes relacionadas no consolidadas		35	231
Inversiones en valores a corto plazo		<u>(19)</u>	<u>16,362</u>
Efectivo neto usado en actividades de inversión		<u>(55,919)</u>	<u>(58,847)</u>

(Continúa)

		Por el periodo de tres meses que terminaron el 31 de marzo de (No auditados)	
	Notas	2015	2014
Flujos de efectivo de actividades de financiamiento:			
Intereses pagados		(12,917)	(7,017)
Préstamos obtenidos de partes relacionadas	3	120,000	-
Pagos de préstamos bancarios	7	<u>(121,100)</u>	<u>-</u>
Efectivo neto (utilizado) en actividades de financiamiento		<u>(14,017)</u>	<u>(7,017)</u>
Disminución neta en efectivo y equivalentes de efectivo		<u>(34,697)</u>	<u>(50,340)</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo		83,637	103,880
Efectos por cambios en el valor del efectivo mantenido en moneda extranjera		<u>(4,568)</u>	<u>2,708</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo		<u>\$ 44,372</u>	<u>\$ 56,248</u>

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

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

Notas a los estados financieros consolidados intermedios condensados

Por los periodos de tres meses que terminaron el 31 de marzo de 2015 y 2014 (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”) son constituidas y con 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 18.

La Compañía opera en el sector energético. La Compañía está organizada en dos segmentos operativos separados, Gas y Electricidad. Los importes identificadas como Corporativo corresponden a IEnova como entidad controladora (ver Nota 11).

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

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 con el cual se está desarrollando 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 *Financiamiento por préstamos*

En marzo de 2015, la Compañía celebró dos contratos de préstamos con sus partes relacionadas de \$90.0 millones con Inversiones Sempra Latin America Limitada (“ISLA”) y \$30.0 millones con Inversiones Sempra Limitada (“ISL”). Los créditos revolventes tienen las siguientes características:

- Denominados en dólares.
- Plazo de vencimiento de nueve meses, con la opción de extenderse hasta por cuatro años.
- La finalidad de dichos préstamos es financiar las operaciones corporativas en general y capital de trabajo.

1.2 Incorporación de nuevos socios en TAG Norte Holding, S. de R. L. de C. V. (Negocio conjunto)

Con fecha 26 de marzo de 2015, Petróleos Mexicanos (“PEMEX”), a través de su filial P.M.I. Holdings, B. V. (“PMI”), anunció la firma de un acuerdo con BlackRock y Firts Reserve, mediante el cual BlackRock y Firts adquieren una participación combinada de 45% del capital de TAG Norte Holding, S. de R. L. de C. V., Gasoductos de Chihuahua, S. de R. L. de C. V., tiene una participación accionaria del 50% y actualmente desarrolla el proyecto conocido como Los Ramones Norte.

1.3 Proyecto de Licuefacción

La Compañía, en conjunto con su filial Sempra LNG, anunció la firma de un Memorándum de Entendimiento (“Memorándum”) con una subsidiaria de PEMEX, para la colaboración en el desarrollo de un proyecto de licuefacción de gas natural de Energía Costa Azul, S. de R. L. de C. V. (“ECA”), subsidiaria de la Compañía, es una planta para la recepción, regasificación y almacenamiento de GNL, localizado en Ensenada, Baja California, México. El Memorándum define las bases en el proyecto de licuefacción, que incluye el desarrollo, la estructuración, y los términos bajo los cuales PEMEX podría convertirse en cliente y/o inversionista.

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) ha 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 terminado el 31 de diciembre de 2014, preparado de conformidad con IFRS emitidos por el IASB. Los resultados integrales de los períodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados integrales del año completo.

b) Bases de preparación

Las principales políticas contables, bases de presentación y estimaciones aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados intermedios condensados del periodo 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 2014.

3. Transacciones con partes relacionadas

Las transacciones y saldos entre la Compañía y sus subsidiarias, las cuales son partes relacionadas, han sido eliminados durante el proceso de consolidación y no se revelan en esta Nota. Más adelante se detallan las transacciones entre la Compañía y otras partes relacionadas.

a. Transacciones comerciales

Durante el periodo, las entidades de la Compañía realizaron las siguientes transacciones comerciales con partes relacionadas de la Compañía:

	Ingresos		Costo de ingresos, gastos administrativos y otros	
	Por el periodo de tres meses terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/15 (No auditado)	31/03/14 (No auditado)	31/03/15 (No auditado)	31/03/14 (No auditado)
Sempra Generation (“SGEN”)	\$ 30,461	\$ 55,828	\$ 6,035	\$ 7,856
Sempra LNG International, LLC (“SLNGI”)	25,096	22,329	41,290	77,824
Sempra International, LLC (“Sempra International”)	410	450	1,091	1,895
Southern California Gas Company (“SoCalGas”)	-	26	268	319
Sempra U.S. Gas & Power, LLC	-	-	1,727	1,796
Sempra Services Company, S. de R. L. de C. V. (“Sempra Services Company”)	-	-	192	300
Sempra Servicios México, S. de R. L. de C. V. (“Sempra Servicios México”)	-	-	-	161
Sempra Midstream, Inc.	-	-	180	46

	Ingresos por intereses	
	Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/15 (No auditado)	31/03/14 (No auditado)
Sempra Services Company	\$ -	\$ 1
Sempra Servicios México	1	1
Ductos Energéticos del Norte, S. de R.L. de C.V. (“DEN”)	1,425	-
Energía Sierra Juárez, S. de R. L. de C. V. (“ESJ”)	407	-

	Costos financieros	
	Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/15 (No auditado)	31/03/14 (No auditado)
Sempra Oil Trading Suisse, “SOT Suisse”)	\$ 360	\$ 360
ISLA	88	-
ISL	29	-
SGEN	-	2

Los siguientes saldos se encuentran pendientes al final del periodo:

	Saldo por cobrar a partes relacionadas	
	Periodo / año terminado el	
	31/03/15	31/12/14
	(No auditado)	
SGEN	\$ 17,510	\$ 23,949
Servicios ESJ, S. de R. L. de C. V.	514	626
ESJ	797	690
Sempra International	<u>-</u>	<u>1,336</u>
	<u>\$ 18,821</u>	<u>\$ 26,601</u>

	Saldo por pagar a partes relacionadas	
	Periodo / año terminado el	
	31/03/15	31/12/14
	(No auditado)	
ISLA(*)	\$ 90,088	\$ -
ISL (*)	30,029	-
SLNGI	2,619	14,228
Sempra Services Company	127	85
Sempra Servicios México	-	6
SoCal Gas	88	77
Sempra International	64	-
SGEN	<u>-</u>	<u>9</u>
	<u>\$ 123,015</u>	<u>\$ 14,405</u>

(*) El 2 de Marzo de 2015, IEnova celebró dos contratos de préstamos por un monto de \$90.0 y \$30.0 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.

Las ventas y compras de bienes y servicios con partes relacionadas han sido realizadas de acuerdo con las reglas aplicables de precios de transferencia.

Los saldos que no han sido pagados, no están garantizados y serán pagados en efectivo, no existen garantías recibidas. No ha sido reconocida ninguna estimación de cobro dudoso relativa a los montos adeudados por partes relacionadas.

En las transacciones comerciales, existen gastos por servicios administrativos de afiliadas de \$1.3 millones y \$ 2.3 millones por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2015 y 2014 respectivamente; los cuales fueron cobrados y pagados, y se han distribuido adecuadamente en los segmentos.

b. Préstamos otorgados a partes relacionadas

	Periodo/año terminado el	
	31/03/15	31/12/14
	(No auditado)	
DEN	\$ 125,292	\$ 123,868
Sempra Servicios México	65	100
SGEN	285	114
ESJ	23,433	22,693
	<u>\$ 149,075</u>	<u>\$ 146,775</u>

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

c. Préstamos recibidos de partes relacionadas

	Periodo / año terminado el	
	31/03/15	31/12/14
	(No auditado)	
SOT Suisse	<u>\$ 38,820</u>	<u>38,460</u>

d. Compensación de personal clave de la gerencia

Desde 2013, la Compañía comenzó a contratar directamente ciertas posiciones clave de su gerencia, la compensación pagada al personal clave de la gerencia de la Compañía fue de \$5.0 millones y \$5.1 millones, por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2015 y 2014, 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 dos ductos de gas natural, una estación de compresión de gas natural, un sistema de propano en el norte de México, en los estados de Chihuahua, Tamaulipas y Nuevo León, México; y una estación de almacenamiento en el estado de Jalisco, México. GdC se encuentra en proceso de construcción de la segunda fase de los proyectos Los Ramones I, Ramones Norte, y el proyecto de Etano.

Al 31 de marzo de 2015, no ha habido cambios en la participación accionaria o los derechos de voto de la Compañía en este negocio conjunto.

A continuación se presenta un resumen de la información financiera consolidada y condesada de GdC y el método de participación de la compañía:

	Periodo / año terminado el	
	31/03/15	31/12/14
	(No auditado)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 53,175	\$ 74,931
Inversiones en valores a corto plazo	40,611	58,233
Otros activos circulantes	<u>110,699</u>	<u>94,086</u>
Activos circulantes	<u>204,485</u>	<u>227,250</u>

Arrendamientos financieros por cobrar	352,202	346,314
Propiedad, planta y equipo, neto	725,304	673,714
Cuenta por cobrar a TAG Holding, S de R. L. de C. V.	131,465	140,160
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	88,264	-
Otros activos no circulantes	443	413
Impuestos a la utilidad diferidos	<u>5,945</u>	<u>359</u>
Activos no circulantes	<u>1,303,623</u>	<u>1,160,960</u>
Total activos	<u>\$ 1,508,108</u>	<u>\$ 1,388,210</u>
Pasivos circulantes	<u>\$ 16,616</u>	<u>\$ 31,201</u>
Pasivos no circulantes	<u>850,447</u>	<u>724,810</u>
Total pasivos	<u>867,063</u>	<u>756,011</u>
Total capital contable	<u>\$ 641,045</u>	<u>\$ 632,199</u>
Participación en el capital contable	\$ 320,523	\$ 316,100
Crédito mercantil y activos intangibles con vida útil indefinida	<u>64,943</u>	<u>64,943</u>
Importe registrado como inversión en GdC	<u>\$ 385,466</u>	<u>\$ 381,043</u>
	Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/15	31/03/14
	(No auditado)	
Ingresos	\$ 57,599	\$ 34,270
Gastos	(15,881)	(12,853)
Gastos por intereses, neto	(5,933)	(3,997)
Inversión en negocio conjunto	1,878	-
Impuesto a la utilidad	<u>(14,533)</u>	<u>(5,098)</u>
Utilidad neta e integral	<u>\$ 23,130</u>	<u>\$ 12,322</u>
Participación en las utilidades de GdC	<u>\$ 11,565</u>	<u>\$ 6,161</u>

- (a) **Contrato de financiamiento** - Con fecha 5 de diciembre 2013 GdC celebró un contrato de crédito por \$490.0 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 2015 GdC ha dispuesto \$431.1 millones.
- (b) 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%.
- (c) **Aportación de inversión ordinaria a TAG Norte Holding, S. de R. L. de C. V. (“TAG Holding”)** TAG Holding es controlada por GdC a y través de su subsidiaria, DEN, y socios de PMI y TAG Pipelines. De conformidad a la modificación del contrato de asociación con fecha 30 de junio de 2014, se autorizó realizar la aportación de inversión ordinaria para capitalizar TAG Holding como sigue:

PGPB	\$	123,867
IEnova		<u>123,867</u>
	\$	<u><u>247,734</u></u>

Conforme a los términos del contrato, las aportaciones de la inversión ordinaria se realizaron en julio, agosto y noviembre de 2014. Dichas aportaciones son presentadas como préstamos a DEN. Al 31 de marzo de 2015 el monto ha generado intereses de \$1.4 millones.

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").

Al 31 de marzo de 2015, 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	
	31/03/15 (No auditado)	31/12/14
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 4,581	\$ 4,784
Otros activos circulantes	<u>4,121</u>	<u>6,339</u>
Activos circulantes	<u>8,702</u>	<u>11,123</u>
Propiedad, planta y equipo, neto	262,921	258,885
Otros activos no circulantes	14,215	10,189
Impuestos a la utilidad diferidos	<u>10,461</u>	<u>7,914</u>
Activos no circulantes	<u>287,597</u>	<u>276,988</u>
Total activos	<u>\$ 296,299</u>	<u>\$ 288,111</u>
Pasivos circulantes	<u>\$ 9,133</u>	<u>\$ 11,815</u>
Pasivos no circulantes	<u>275,734</u>	<u>259,548</u>
Total pasivos	<u>284,367</u>	<u>271,363</u>
Total capital contable	<u>\$ 11,932</u>	<u>\$ 16,748</u>
Participación en el capital contable	\$ 5,966	\$ 8,374
Crédito mercantil y activos intangibles con vida útil indefinida	<u>12,121</u>	<u>12,121</u>
Importe registrado como inversión en ESJ	<u>\$ 18,087</u>	<u>\$ 20,495</u>

	Periodo de tres meses terminado al 31/03/15 (No auditado)
Ingresos	\$ -
Gastos	(131)
Ingresos por interés, neto	9
Inversión en subsidiarias	(21)
Impuestos a la utilidad	<u>447</u>
Utilidad neta	<u>\$ 304</u>
Participación en las utilidades de ESJ	<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, y Nacional Financiera, S. N. C. Institución de Banca de Desarrollo (“NAFINSA”), Norddeutsche Landesbank Girozentrale (“NORD/LB”) y Sumitomo Mitsui Banking Corporation (“SMBC”) como prestamistas.

Las líneas de crédito son para la construcción y compromisos a largo plazo. ESJ destinará los recursos para financiar la construcción y los costos del proyecto. Estos préstamos serán para el pago del principal de obligaciones adquiridas, cuando el proyecto este substancialmente terminado.

El préstamo está garantizado por el proyecto, terminada la primera fase del proyecto se convertirá en un préstamo a un plazo de 18 años. El período de amortización del crédito termina el 30 de junio de 2033, con pagos semestrales (cada 30 de junio y el 30 de diciembre hasta la fecha de vencimiento), comenzando el 30 de diciembre de 2015. Las líneas de crédito (para construcción y préstamos a largo plazo) devengan intereses a la tasa elegida entre la *LIBOR* a 6 meses y la Prime Rate, más los siguientes márgenes:

Años	Prime Rate Margen aplicable	LIBOR Margen aplicable
0 – 1	1.375%	2.375%
1 – 4	1.375%	2.375%
5 – 8	1.625%	2.625%
9 – 12	1.875%	2.875%
13 – 16	2.125%	3.125%
17 – 18	2.375%	3.375%

	Líneas de crédito totales	Retiros	Disposiciones no ejercidas
Mizuho	\$ 49,270	\$ 40,556	\$ 8,714
NAFINSA	40,112	33,018	7,094
Nord/LB	55,154	45,400	9,754
NADB	40,112	33,018	7,094
SMBC	<u>55,154</u>	<u>45,400</u>	<u>9,754</u>
	<u>\$ 239,802</u>	<u>\$ 197,392</u>	<u>\$ 42,410</u>

Al 31 de diciembre de 2015, ESJ utilizó un total de \$197.3 millones. El contrato de préstamo también considera una carta de crédito por \$31.7 millones la cual soporta el costo de las actualizaciones e interconexiones necesarias del proyecto. En adición a lo anterior, ESJ ha dispuesto \$5.7 de la carta de crédito y se han generado intereses a cargo por \$3.9 millones. Al 31 de marzo de 2015 las disposiciones no ejercidas de la línea de crédito son de \$32.8 millones.

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 con fecha firma del 12 de junio de 2014; con fecha efectiva el 30 de junio de 2015; con un nocional equivalente al 90% de las líneas de crédito antes mencionadas y con una tasa fija del 6.1%. 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 celebró un contrato de crédito simple con Santander por un importe de hasta \$455.0 millones de pesos; (aproximadamente \$35.0 millones históricos de dólares); por cada retiro, se devengarán intereses a la Tasa de Interés Interbancaria de Equilibrio (“TIIE”) más 145 pb, exigibles en forma semestral. La línea de crédito bajo este contrato se utilizará para financiar el IVA del proyecto ESJ. Al 31 de diciembre, 2015, la empresa ha retirado \$453.3 millones de pesos (aproximadamente \$30.8 millones históricos de dólares) de la línea de crédito.

d) **Otras revelaciones.** El acuerdo prevé ciertas restricciones y beneficios por la venta de ESJ. También, tal acuerdo establece llamadas de capital que deben ser contribuidas en una base proporcional por los miembros. CSJ y el negocio conjunto han proporcionado unas 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 2015 las garantías se consideran poco importantes.

5. Propiedad, planta y equipo

El saldo de propiedad, planta y equipo esto incluye construcciones en proceso como sigue:

	Periodo / año terminado	
	31/03/15 (No auditado)	31/12/14
Proyecto gasoducto Sonora	\$ 425,375	\$ 382,384
Otros	<u>8,471</u>	<u>5,480</u>
	<u>\$ 433,846</u>	<u>\$ 387,864</u>

El tramo de Sasabe-Puerto Libertad del proyecto del gasoducto de Sonora ha sido concluido y comenzó su funcionamiento en octubre de 2014.

Costos de préstamos. Durante el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2015 y 2014, la Compañía capitalizó intereses atribuibles a la construcción de sus proyectos por un monto de \$3.1 millones y \$3.4 respectivamente. El promedio ponderado de la tasa utilizada para determinar los costos de intereses susceptibles de capitalización fue de 4.5% y 5.4% respectivamente.

6. 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, Termoeléctrica de Mexicali, S. de R. L. de C. V. (“TDM”) subsidiaria de la Compañía, está sujeta a esta regulación, 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/o el valor razonable de las provisiones necesarias para el cumplimiento de esta obligación. La Compañía registra en el corto y largo plazo en los de los estados de posición financiera intermedios condensados, con base a las fechas de entrega de los bonos de carbono. La Compañía elimina los activos y pasivos de los estados de posición financiera intermedios condensados de los bonos de carbono cuando estos son entregados.

Los bonos de carbono se muestran de la siguiente manera en los balances generales:

	Periodo / año terminado	
	31/03/15 (No auditado)	31/12/14
Activos:		
Circulante	\$ 29,864	\$ 29,864
No circulante	<u>3,892</u>	<u>229</u>
	<u>\$ 33,756</u>	<u>\$ 30,093</u>
Pasivos (a)		
Circulante	\$ 29,864	\$ 29,864
Largo plazo	<u>4,269</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 34,133</u>	<u>\$ 29,864</u>

- (a) Los cambios en estos saldos para el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2015 y 2014 se registraron en el costo de ingresos por \$4.3 millones y \$4.7 millones respectivamente.

7. Deuda a corto plazo

Al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014, la deuda a corto plazo se muestra a continuación:

	Periodo / año terminado	
	31/05/15 (No auditado)	31/12/14
Santander (a)	\$ 50,282	\$ 145,346
SMBC (b)	25,019	51,020
Costos de financiamiento	<u>(1,165)</u>	<u>(1,277)</u>
	<u>\$ 74,136</u>	<u>\$ 195,089</u>

- (a) **Contrato de crédito cuenta corriente con Santander.** El 19 de junio de 2014, la Compañía celebró un contrato de crédito en cuenta corriente con Santander por un monto de hasta \$200.0 millones, para cada disposición, los intereses se calculan con base a LIBOR a 3 meses más 105 pb, pagaderos en forma trimestral, con un plazo de 3 años. La línea de crédito en virtud de este contrato será utilizada para capital de trabajo y propósitos corporativos generales. El banco con el que se tiene contratado el préstamo es Banco Santander, S. A., Institución de Banca Múltiple, Grupo Financiero Santander México. Al 31 de marzo de 2015, la Compañía ha dispuesto de \$50.2 millones de esta línea de crédito y tiene pendiente la disposición de \$149.8 millones de la línea de crédito. Durante marzo de 2015, la Compañía realizó un pago parcial que asciende a \$95.0 millones.
- (b) **Contrato de crédito cuenta corriente con SMBC.** El 25 de agosto de 2014, la Compañía firmó un contrato de crédito de cuenta corriente con SMBC, por un monto de hasta \$100.0 millones; por cada disposición, se devengarán intereses a la tasa LIBOR a 3 meses más 105 pb exigible en forma trimestral, con un plazo de 3 años. La línea de crédito en virtud de este contrato será utilizada para financiar el capital de trabajo de la Compañía y para propósitos corporativos generales. El contrato de crédito se firmó con Sumitomo Mitsui Banking Corporation. Al 31 de marzo de 2015, la Compañía ha dispuesto de \$25.0 millones de esta línea de crédito, y tiene pendientes de uso \$75.0 millones de la línea de crédito correspondiente. Durante marzo de 2015, la Compañía realizó un pago anticipado que asciende al monto de \$26.1 millones.

8. Deuda a largo plazo, neto

	Periodo / Año terminado el	
	31/03/15 (No auditado)	31/12/14
CEBURES a tasa fija	\$ 257,354	\$ 264,981
CEBURES a tasa variable	<u>85,785</u>	<u>88,327</u>
	343,139	353,308
Costos de emisión de deuda	<u>(2,556)</u>	<u>(2,670)</u>
	<u>\$ 340,583</u>	<u>\$ 350,638</u>

Con fecha 14 de febrero de 2013, la Compañía realizó 2 colocaciones públicas de Certificados Bursátiles (“CEBURES”) con las siguientes características:

- La primera colocación fue por \$306.2 millones (\$3.9 billones de pesos) devengando intereses a una tasa fija del 6.3%, con pagos de intereses semestralmente, hasta su vencimiento en 2023.
- 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 marzo de 2015 fue de 4.52%.

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:

- 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 4.12%.
- 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 notional 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.

9. 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		
	31/03/15 (No auditado)	31/12/14	04/21/15 (No auditado)
Un dólar estadounidense	\$ 15.1542	\$ 14.7180	\$ 15.3128

b) Valor razonable de instrumentos financieros

9.1 Valor razonable de los instrumentos financieros a costo amortizado

Excepto por lo que se detalla en la siguiente tabla, la administración considera que los valores en libros de los activos financieros y pasivos financieros reconocidos en los estados financieros consolidados condensados intermedios se aproximan a sus valores razonables.

	Periodo / Año terminado			
	31/03/15		31/12/14	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
	(No auditados)			
Activos financieros				
<i>Arrendamiento financiero por cobrar</i>	\$ 14,597	\$ 46,380	\$ 14,621	\$ 47,640
Pasivos financieros				
<i>Pasivos financieros a costo amortizado:</i>				
- <i>Deuda a largo plazo (cotizados en bolsa de valores)</i>	340,583	343,139	350,638	343,584
- <i>Deuda a corto plazo (no se negocia en la bolsa de valores)</i>	74,136	74,143	195,089	193,119
- <i>Préstamos de partes relacionadas (no cotizados en bolsa de valores)</i>	38,820	37,523	38,460	37,207
- <i>Préstamos de partes relacionadas (corto plazo)</i>	120,117	119,309	-	-

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

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

- 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 que es \$46.4 y \$47.6 millones, al 31 de marzo de 2015 y al 31 de diciembre de 2014, respectivamente, utilizando una tasa de interés libre de riesgo ajustada para reflejar el riesgo de crédito propio de la Compañía.

9.2.1 Mediciones de valor razonable reconocidas en los estados consolidados de posición financiera

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 las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de inputs distintos a los precios cotizados incluidos dentro del Nivel 1, que son observables para el activo o pasivo a la fecha del reporte, ya sea directamente (es decir como precios) o indirectamente (es decir que derivan de los precios); y
- 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 (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	
	31/03/15 (No auditado)	31/12/14
Activos financieros a valor razonable a través de resultados		
Inversiones en valores a corto plazo (Nivel 1)	\$ 30,039	\$ 30,020
Activos financieros derivados (Nivel 2)	3,954	4,709
Pasivos financieros a valor razonable a través de resultados		
Pasivos financieros derivados (Nivel 2)	\$ 129,572	\$ 107,257

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.

10. Impuestos a la utilidad

La Compañía causa el impuesto sobre la renta (“ISR”) en forma individual con sus subsidiarias.

El gasto por impuestos a la utilidad para informes intermedios se reconoce basado en la mejor estimación de la Administración de la Compañía de la tasa efectiva de impuestos a la utilidad esperada para el ejercicio financiero completo aplicada a la utilidad antes de impuestos del periodo intermedio.

El ISR para los períodos de tres meses terminados al 31 de marzo, 2015 y 2014 se concilian con la utilidad contable de la siguiente manera:

	Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/15	31/03/14
	(No auditado)	
Utilidad antes de impuestos	\$ 48,836	\$ 53,655
Impuesto a la utilidad calculados a la tasa 30%	(14,651)	(16,097)
Gastos no deducibles	-	(1,118)
Efecto de fluctuación cambiaria	3,693	(205)
Efecto de pérdidas fiscales no reconocidas como impuestos a la utilidad diferido activo	(355)	(147)
Efectos de ajuste por inflación	(291)	(455)
Efecto del tipo de cambio e inflación sobre el valor fiscal de la propiedad, planta y equipo	(2,416)	4,928
Otros	<u>(317)</u>	<u>-</u>
Gasto por impuestos a la utilidad reconocido en los resultados del periodo	<u>\$ (14,337)</u>	<u>\$ (13,094)</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 de gastos no deducibles

11. Información por segmentos

11.1 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.

11.2 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:

	Ingresos por segmentos por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/15	31/03/14
	(No auditado)	
Gas:		
Ventas a clientes	\$ 107,978	\$ 122,716
Ingresos con partes relacionadas	25,096	22,355
Ventas entre segmentos	63,914	81,667
Electricidad:		
Ventas a clientes partes relacionadas	30,461	55,828
Ventas entre segmentos	9,934	16,810
Corporativo:		
Asignación de servicios profesionales con partes relacionadas	410	450
Servicios profesionales entre segmentos	6,846	7,589
	<u>244,639</u>	<u>307,415</u>
 Ajustes y eliminaciones entre segmentos	 <u>(80,694)</u>	 <u>(106,066)</u>
 Total ingresos por segmentos	 <u>\$ 163,945</u>	 <u>\$ 201,349</u>

	Utilidad por segmentos por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/15	31/03/14
	(No auditado)	
Gas	\$ 56,959	\$ 52,708
Energía	(810)	2,662
Corporativo	<u>(9,934)</u>	<u>(8,648)</u>
 Total de utilidades por segmentos	 <u>\$ 46,215</u>	 <u>\$ 46,722</u>

Los ingresos representan las ganancias de cada segmento. Es la medición que se le reporta al jefe de decisiones operativas, para los propósitos de asignación y evaluación de los rendimientos de recursos del segmento.

11.3 Activos y pasivos por segmentos

	Periodo / Año terminado el	
	31/03/15	31/12/14
	(No auditado)	
Activos por segmentos:		
Gas	\$ 2,719,265	\$ 2,684,488
Electricidad	398,258	417,601
Corporativo	<u>256,159</u>	<u>278,129</u>
 Total activos consolidados	 <u>\$ 3,373,682</u>	 <u>\$ 3,380,218</u>
Pasivos por segmentos:		
Gas	\$ 322,018	\$ 334,572
Electricidad	76,573	76,076
Corporativo	<u>702,375</u>	<u>720,282</u>
 Total pasivos consolidados	 <u>\$ 1,100,966</u>	 <u>\$ 1,130,930</u>

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

- Todos los activos y pasivos se asignan a los segmentos reportables y Corporativo. El crédito mercantil es asignado al segmento de Gas.

11.4 Otra información de segmentos

	Propiedad, planta y equipo		Depreciación acumulada	
	Periodo / año terminado el		Periodo / año terminado el	
	31/03/15	31/12/14	31/03/15	31/12/14
	(No auditado)		(No auditado)	
Gas	\$2,460,877	\$2,414,223	\$ (337,527)	\$ (326,875)
Electricidad	448,700	447,038	(169,584)	(165,795)
Corporativo	<u>14,268</u>	<u>14,165</u>	<u>(5,365)</u>	<u>(5,017)</u>
	<u>\$2,923,845</u>	<u>\$2,875,426</u>	<u>\$ (512,476)</u>	<u>\$ (497,687)</u>

	Participación en las utilidades de negocios conjuntos por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/15	31/03/14
	(No auditado)	
Gas	\$ 11,565	\$ 6,161
Electricidad	<u>152</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 11,717</u>	<u>\$ 6,161</u>

11.5 Ingresos por tipo de producto o servicios

El siguiente es un análisis de los ingresos de la Compañía por sus principales tipos de productos y servicios por los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2015 y 2014:

	Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/15	31/03/14
	(No auditado)	
Generación de energía eléctrica	\$ 30,461	\$ 55,828
Venta de gas natural	30,332	53,200
Almacenamiento y regasificación	23,073	23,081
Distribución de gas natural	25,168	32,945
Transportación de gas natural	23,732	11,064
Otros ingresos operativos (*)	<u>31,179</u>	<u>25,231</u>
	<u>\$ 163,945</u>	<u>\$ 201,349</u>

Otros ingresos de operación

(*) Debido a la falta de cargamentos de GNL, IEnova LNG, S. de R. L. de C. V. (antes Sempra LNG, Marketing de México, S. de R.L. de C.V.) recibió pagos de SLNGI relacionados a las pérdidas y obligaciones incurridas por \$25.0 millones y \$22.3 millones por el periodo de tres meses terminado al 31 de marzo de 2015 y 2014, respectivamente; las cuales se encuentran presentadas dentro de la línea de otros ingresos en los estados consolidados de ganancias intermedios condensados.

12. Utilidad por acción

	Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/15	31/03/14
	(No Auditado)	
Utilidad por acción básica y diluida en dólares	\$ <u>0.04</u>	\$ <u>0.04</u>

Utilidad por acción básica y diluida

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

	Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/15	31/03/14
	(No auditado)	
Utilidad del periodo base para el cálculo de la utilidad básica y diluida por acción	\$ 46,215	\$ 46,722

	Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/15	31/03/14
	(No auditado)	
Promedio ponderado de acciones para propósitos de las utilidades básicas y diluidas por acción	1,154,023,812	1,154,023,812

La Compañía no tiene acciones potencialmente dilutivas.

13. Compromisos

Los principales compromisos de la Compañía fueron los mismos que se revelaron en los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2014:

- Como se menciona en la Nota 4.1 la Compañía tiene aportaciones de aumento de capital a TAG Holding.
- Como se menciona en la Nota 4.2 la Compañía tiene firmado un crédito bancario, el cual está garantizado con el proyecto ESJ.

14. Contingencias

Las principales contingencias, por procedimientos judiciales, administrativos o arbitrales de la Compañía fueron los mismos que se revelan en los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2014.

15. Aplicación de IFRS nuevas y revisadas

NIIF nuevas y revisadas que han sido emitidas, en vigor para periodos después de 2014

- NIIF 9, *Instrumentos Financieros* (5)
- NIIF 14, *Cuentas regulatorias diferidas* (2)
- NIIF 15, *Ingresos de contratos con clientes* (4)
- Modificaciones a la NIC 16, *Propiedad, planta y equipo* y NIC 38 *Activos Intangibles* (2)
- Enmiendas a la NIC 16, *Propiedad, planta y equipo* y NIC 41, *Agricultura* (2)

- Enmiendas a la NIIF 10, *Estados Financieros Consolidados* y NIC 28, *Inversiones en asociadas* (2)
- Modificaciones a la NIC 27, *Estados financieros separados* (2)
- Modificaciones a la NIIF 11, *Negocios conjuntos* (2)
- Ciclo de mejoras anuales 2012-2014 (3)
- Enmiendas a la NIIF 10, NIIF 12 y NIC 28, *Entidades de Inversión: Aplicación de la Excepción de Consolidación* (2)
- Enmiendas a la NIC 1, *Iniciativa de Revelaciones* (2)
- (2) Entrada en vigor para los períodos anuales que comiencen a partir del 1o. de enero de 2016
- (3) Entrada en vigor para los períodos anuales que comiencen a partir del 1o. de julio de 2016
- (4) Entrada en vigor para los períodos anuales que comiencen a partir del 1o. de enero de 2017
- (5) Entrada en vigor para los períodos anuales que comiencen a partir del 1o. de enero de 2018

La administración estima que las IFRS para 2014 y marzo 2015 no tendrán impactos materiales en los estados financieros de la Compañía.

NIIF 9, Instrumentos Financieros

La NIIF 9, Instrumentos financieros, emitida en julio de 2014, sustituye a la NIC 39, Instrumentos financieros: reconocimiento y medición. Esta norma incluye requisitos para el reconocimiento y medición, deterioro, baja y contabilidad de cobertura general. Esta versión reemplaza a todas las versiones anteriores y es obligatoriamente efectiva para periodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2018, con aplicación anticipada permitida.

NIIF 9 (2014) presenta un modelo reformado sustancialmente la contabilidad de coberturas, con revelaciones mejoradas sobre la actividad de gestión de riesgos que se alinea el tratamiento contable de las actividades de gestión de riesgos, permitiendo a las entidades para reflejar mejor estas actividades en sus estados financieros

La NIIF 9 (2014) es un estándar completo que incluye los requerimientos previos emitidos y los cambios adicionales siguientes: la introducción de un nuevo modelo de deterioro de la pérdida esperada y cambios limitados a los requisitos de clasificación y medición de activos financieros. Concretamente, el nuevo modelo de deterioro se basa en las pérdidas crediticias esperadas en lugar de las pérdidas incurridas, y se aplicará a los instrumentos de deuda valuados a su corto amortizado o a valor razonable a través de otros resultados integrales, a arrendamientos por cobrar, contratos de activos, ciertos compromisos de préstamos por escrito y a los contratos de garantías financieras. En cuanto a la nueva categoría de medición de valor razonable a través de otros resultados integrales, será aplicable a los instrumentos de deuda que están dentro de un modelo de negocio cuyos objetivos se logran mediante la colecta de flujos de efectivo contractuales y la venta de activos financieros.

NIIF 9 (2014) derivados implícitos ya no están separados de los activos financieros anfitriones; En su lugar, todo el instrumento híbrido se evalúa para la clasificación

NIIF 14, Cuentas regulatorias diferidas

NIIF 14, Cuentas regulatorias diferidas, emitida en enero de 2014 y efectiva para periodos que inicien el 1 de enero de 2016, aunque se permite su adopción anticipada. La norma especifica la contabilidad para los saldos de las cuentas regulatorias diferidas que surjan de una regulación tarifaria y está disponible solo para quienes por primera vez adoptan las NIIF cuando reconozcan los saldos de las cuentas regulatorias diferidas según sus principios contables generalmente aceptados anteriores.

Estas modificaciones se aplican prospectivamente para los periodos que comienzan en o antes del 1o de enero de 2016, permitiéndose la adopción anticipada. Los importes reconocidos con anterioridad no deben ser ajustadas.

NIIF 15, *Ingresos de contratos con clientes*

La NIIF 15, Ingresos de contratos con clientes, fue emitida en mayo de 2014 y es efectiva para periodos que inician a partir del 1 de enero de 2017, aunque se permite su adopción anticipada. Bajo esta norma, el reconocimiento de ingresos está basado en control, es decir, utiliza la noción de control para determinar cuándo un bien o servicio es transferido al cliente.

La norma también presenta un único modelo integral para la contabilización de ingresos procedentes de contratos con clientes y sustituye a la guía de reconocimiento de ingresos más reciente, incluyendo la orientación específica de la industria. Dicho modelo integral introduce un enfoque de cinco pasos para el reconocimiento de ingresos: 1) identificación del contrato; 2) identificar las obligaciones de desempeño en el contrato; 3) determinar el precio de la transacción; 4) asignar el precio de la transacción a cada obligación de desempeño en el contrato; 5) reconocer el ingreso cuando la entidad satisfaga la obligación de desempeño. Además, se incrementa la cantidad de revelaciones requerida en los estados financieros, tanto anuales como intermedios.

Modificaciones a la NIC 16, *Propiedad, planta y equipo* y NIC 38 *Activos Intangibles*

Las modificaciones a las NIC 16 y NIC 38, emitidas en mayo de 2014, especifican que el uso de métodos basados en ingresos para el cálculo de la depreciación o amortización de un activo, no es apropiado debido a que los ingresos generados por una actividad que incluye el uso de un activo, generalmente reflejan factores distintos del consumo de los beneficios económicos incorporados en el mismo activo. Estas modificaciones son efectivas de manera prospectiva para periodos que inician a partir del 1o. de enero de 2016, aunque se permite su adopción anticipada.

Enmiendas a la NIIF 10, *Estados Financieros Consolidados* y NIC 28, *Inversiones en asociadas*

Las enmiendas a la NIC 28 requieren que las ganancias y pérdidas parciales que resulten de transacciones entre una entidad y su asociada o negocio conjunto correspondan únicamente a activos que no constituyen un negocio. Así mismo, un nuevo requerimiento ha sido introducido para que las ganancias o pérdidas de transacciones descendentes que involucren activos que constituyen un negocio entre una entidad y su asociada o negocio conjunto se reconozcan en su totalidad en los estados financieros del inversionista. Adicionalmente, una entidad necesita considerar si los activos que son vendidos y contribuidos en transacciones separadas constituyen un negocio y deben ser contabilizadas como una transacción individual. Por otra parte, para estados financieros consolidados, se introdujo en la NIIF 10 una excepción del requerimiento general para reconocer la totalidad de una ganancia o pérdida por la pérdida de control de una subsidiaria que no contiene un negocio en una transacción con inversiones en asociadas o negocios conjuntos, contabilizadas aplicando el método de participación.

Modificaciones a la NIC 27, *Estados financieros separados*

Las modificaciones a la NIC 27, Estados financieros separados, se emitieron en agosto de 2014 y aplican a periodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2016, con aplicación anticipada permitida. La norma restablece el método de participación (como se describe en la NIC 28, Inversiones en asociadas y negocios conjuntos) como una opción para contabilizar a las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas en estados financieros separados de la entidad. La modificación continúa permitiendo la contabilización de estas inversiones en estados financieros separados a costo o de acuerdo a la NIIF 9, Instrumentos financieros (o NIC 39, Instrumentos financieros: reconocimiento y medición, para entidades que aún no han adoptado la NIIF 9). La opción de contabilidad elegida debe ser aplicada por categoría de inversión. Finalmente, las modificaciones se aplicarán de forma retroactiva de acuerdo con la NIC 8, Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores.

Modificaciones a la NIIF 11, *Negocios conjuntos*

Las modificaciones a la NIIF 11, emitidas en mayo de 2014, requieren a un adquirente de una participación en una operación conjunta cuya actividad constituye un negocio, como se define en la NIIF 3 *Combinaciones de negocios*, aplicar todos los principios contables de las combinaciones de negocios que se definen en la

NIIF 3 y en otras normas, excepto por aquellos que entren en conflicto con la guía de NIIF 11. Además, requieren revelar la información aplicable a combinaciones de negocios. Las modificaciones aplican tanto a la adquisición inicial como a la adquisición de una participación adicional en una operación conjunta.

Dichas modificaciones son efectivas de manera prospectiva para periodos que inician a partir del 1 de enero de 2016, aunque se permite su adopción anticipada. Los montos reconocidos para adquisiciones de intereses en operaciones conjuntas ocurridas en periodos anteriores, no son sujetos de ajustes.

Ciclo de mejoras anuales 2012-2014

El ciclo de mejoras anuales 2012-2014 hace enmiendas a las siguientes normas: la NIIF 5 Activos de larga duración disponibles para la venta y operaciones discontinuadas, incluyendo orientación acerca de (1) la reclasificación de un activo mantenido para la venta a mantenido para distribución o viceversa y (2) la discontinuación de la contabilidad de un activo "mantenido para distribución"; la NIIF 7 Instrumentos financieros: revelaciones, aclarando (1) si un contrato de prestación de servicios constituye involucramiento continuo en activos financieros transferidos "para propósitos de requisitos de revelación de transferencia" y (2) la aplicación de las enmiendas a la NIIF 7 sobre las revelaciones de compensación a los estados financieros intermedios condensados; la NIC 19 Beneficios a los empleados, indicando que los bonos corporativos de alta calidad que utiliza una entidad para estimar la tasa de descuento para los beneficios post-empleo deben estar denominados en la misma moneda que los beneficios por pagar; y la NIC 34 Información financiera intermedia, clarificando el significado de "en cualquier otro lugar en el reporte intermedio" y requiriendo referencias cruzadas en dichos informes.

Enmiendas a la NIIF 10, NIIF 12 y NIC 28, *Entidades de Inversión: Aplicación de la Excepción de Consolidación*

Las enmiendas confirman que la exención de preparar estados financieros consolidados para una entidad tenedora intermedia está disponible para aquella entidad tenedora que es subsidiaria de una entidad de inversión, aún si la entidad de inversión mide a todas sus subsidiarias a valor razonable. También, las enmiendas abordan que una subsidiaria que provee servicios relacionados a las actividades de inversión de una tenedora, no se deben consolidar si la subsidiaria por sí misma es una entidad de inversión. Por otra parte, también abordan que cuando se aplica el método de participación a una asociada o negocio conjunto, una entidad que participa y que no es entidad de inversión puede retener la medición a valor razonable aplicada por la asociada o negocio conjunto a sus participaciones en subsidiarias. Finalmente, una entidad de inversión que mide todas sus subsidiarias a valor razonable revela la información requerida por la IFRS 12.

Enmiendas a la NIC 1, *Iniciativa de Revelaciones*

Las enmiendas incluyen cambios respecto al tema de materialidad, las enmiendas aclaran que la información no debe oscurecerse por agregar o proveer de información que no es material. Además, las consideraciones de materialidad aplican a todas las partes de los estados financieros y aun cuando una norma requiera una revelación específica, las consideraciones de materialidad son aplicables. Respecto al estado de posición financiera y estado de resultados y otros resultados integrales, las enmiendas introducen la aclaración de que las partidas a ser presentadas en los estados financieros pueden ser desglosadas y agregadas de acuerdo a su relevancia. Además, aclaran que la participación en los otros resultados integrales de una entidad asociada o negocio conjunto que se contabilice con el método de participación, se debe presentar en agregado como partidas individuales con base en si serán reclasificadas a resultados o no. Asimismo, respecto a las notas a los estados financieros, las enmiendas incluyen ejemplos adicionales de posibles maneras para ordenar las notas para aclarar que su comprensión y comparabilidad deben considerarse cuando se determina el orden de las notas en los estados financieros. Las notas no deben ser presentadas en el orden hasta la adopción del párrafo 114 de la NIC 1.

La Compañía está en proceso de evaluación de los efectos potenciales que podrían generar la implementación de estos cambios si los hubiese.

16. Eventos después del periodo de reporte

En la preparación de estos estados financieros consolidados intermedios condensados, la administración de la

Compañía ha evaluado los eventos y transacciones para su reconocimiento o divulgación posterior de 31 marzo 2015 hasta 21 abril 2015 (aprobación y emisión fecha de los estados financieros), y llegó a la conclusión de que no existen hechos posteriores significativos que afecten el período reportado.

17. Aprobación de los Estados Financieros

Los estados financieros consolidados intermedios condensados fueron aprobados por Arturo Infanzón Favela, Ejecutivo de Operaciones y Vicepresidente de Finanzas, autorizados para su emisión el 21 de abril de 2015.

18. 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

* * * * *