

**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 2014 y 2013 (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	(No auditado)	
		31 de marzo de 2014	31 de diciembre de 2013
Activos circulantes:			
Efectivo y equivalentes de efectivo		\$ 56,248	\$ 103,880
Inversiones en valores a corto plazo		190,665	207,027
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar – Neto		93,311	64,035
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	3	36,112	24,860
Impuestos a la utilidad por recuperar		17,668	15,931
Inventario de gas natural		4,233	3,836
Instrumentos financieros derivados		9,095	9,188
Impuesto al Valor Agregado por recuperar		56,042	43,914
Activos disponibles para la venta	5	99,641	-
Otros activos		<u>19,847</u>	<u>25,457</u>
Total de activos circulantes		<u>582,862</u>	<u>498,128</u>
Activos no circulantes:			
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	3	222	331
Arrendamientos financieros por cobrar		14,683	14,700
Impuestos a la utilidad diferidos		100,952	106,227
Inversiones en negocio conjunto	4	369,704	366,288
Crédito mercantil		25,654	25,654
Propiedad, planta y equipo – Neto		2,201,436	2,213,837
Bonos de carbono		14,954	11,584
Otros activos		<u>4,644</u>	<u>5,159</u>
Total de activos no circulantes		<u>2,732,249</u>	<u>2,743,780</u>
Total de activos		<u>\$ 3,315,111</u>	<u>\$ 3,241,908</u>

Pasivos y capital contable	Notas	(No auditado)	
		31 de marzo de 2014	31 de diciembre de 2013
Pasivos circulantes:			
Cuentas por pagar		\$ 56,449	\$ 49,459
Cuentas por pagar a partes relacionadas	3	16,597	3,655
Impuestos a la utilidad por pagar		87,307	90,130
Instrumentos financieros derivados		9,763	10,705
Otros pasivos financieros		4,988	12,853
Provisiones		1,864	1,945
Otros impuestos por pagar		10,782	7,815
Pasivos relacionados con activos disponibles para la venta	5	7,160	-
Otros pasivos		<u>20,425</u>	<u>16,527</u>
Total de pasivos circulantes		<u>215,335</u>	<u>193,089</u>
Pasivos a largo plazo:			
Deuda a largo plazo – Neto	8	394,520	394,656
Cuentas por pagar a partes relacionadas	3	39,046	38,893
Impuestos a la utilidad diferidos		205,076	205,385
Bonos de carbono		15,860	11,151
Provisiones		26,760	26,430
Instrumentos financieros derivados		54,219	53,208
Beneficios a los empleados		<u>2,776</u>	<u>2,684</u>
Total de pasivos a largo plazo		<u>738,257</u>	<u>732,407</u>
Total de pasivos		<u>953,592</u>	<u>925,496</u>
Capital contable:			
Capital social	11	762,949	762,949
Aportación adicional de capital	11	973,953	973,953
Otras partidas de utilidad integral		(25,888)	(24,273)
Utilidades retenidas		<u>650,505</u>	<u>603,783</u>
Total de capital contable participación controladora		<u>2,361,519</u>	<u>2,316,412</u>
Total de pasivos y capital contable		<u>\$ 3,315,111</u>	<u>\$ 3,241,908</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 pérdidas intermedios condensados

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

	Notas	Por el periodo terminado el 31 de marzo de (No auditado)	
		2014	2013
Ingresos	13	\$ 201,349	\$ 168,027
Costo de ingresos		(109,321)	(84,070)
Gastos de administración y otros		(23,140)	(20,234)
Depreciación y amortización		(14,978)	(15,282)
Ingresos por interés		166	3,395
Ingresos (costos) financieros		1,430	(5,760)
Otras (pérdidas) ganancias		<u>(1,851)</u>	<u>177</u>
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocio conjunto		53,655	46,253
(Gasto) beneficio por impuestos a la utilidad	10	(13,094)	6,144
Participación en las utilidades de negocio conjunto, neto de impuestos a la utilidad	4	<u>6,161</u>	<u>8,263</u>
		<u>(6,933)</u>	<u>14,407</u>
Utilidad del periodo	13	<u>\$ 46,722</u>	<u>\$ 60,660</u>

Todos los resultados provienen de operaciones continuas.

Todas las utilidades son atribuibles a Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V.

Utilidad por acción:

Utilidad por acción básica y diluida	14	\$ 0.04	\$ 0.06
--------------------------------------	----	---------	---------

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 pérdidas y otros ingresos integrales intermedios condensados

(En miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Por el periodo terminado el 31 de marzo de (No auditados)	
		2014	2013
Utilidad del periodo		\$ 46,722	\$ 60,660
Otras partidas de utilidad (pérdida) integral:			
Partidas que pueden ser reclasificadas posteriormente a ganancias y pérdidas:			
Ganancia (pérdida) en valuación en instrumentos financieros de cobertura		1,394	(30,177)
Impuesto a la utilidad diferido relativo a la ganancia (pérdida) en valuación de instrumentos financieros de cobertura		(418)	9,053
(Pérdida) en valuación de instrumentos de cobertura del negocio conjunto		(3,921)	-
Impuesto a la utilidad diferido relativo a la (pérdida) en valuación de instrumentos de cobertura del negocio conjunto		1,176	-
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera		<u>154</u>	<u>11,300</u>
Total de partidas que pueden ser reclasificadas posteriormente a ganancias y pérdidas		<u>(1,615)</u>	<u>(9,824)</u>
Otras partidas de (pérdida) del periodo		<u>(1,615)</u>	<u>(9,824)</u>
Total de utilidad integral del periodo		<u>\$ 45,107</u>	<u>\$ 50,836</u>

Todas las utilidades integrales son atribuibles a Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V.

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

Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. 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 integral	Utilidades retenidas	Total
Saldo al 1 de enero de 2013	\$ 618,752	\$ 536,577	\$ (9,604)	\$ 617,393	\$ 1,763,118
Utilidad del periodo	-	-	-	60,660	60,660
Pérdida en valuación en instrumentos financieros de cobertura – Neto	-	-	(21,124)	-	(21,124)
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera	-	-	11,300	-	11,300
Total de utilidad integral del periodo	-	-	(9,824)	60,660	50,836
Emisión de acciones ordinarias a través de oferta pública inicial – Neto (Nota 11)	144,197	437,376	-	-	581,573
Pago de dividendos (Nota 12)	-	-	-	(39,000)	(39,000)
Saldo al 31 de marzo de 2013 (No auditado)	<u>\$ 762,949</u>	<u>\$ 973,953</u>	<u>\$ (19,428)</u>	<u>\$ 639,053</u>	<u>\$ 2,356,527</u>
Saldos al 1 de enero de 2014	\$ 762,949	\$ 973,953	\$ (24,273)	\$ 603,783	\$ 2,316,412
Utilidad del periodo	-	-	-	46,722	46,722
Ganancia en valuación de instrumentos de cobertura – Neto (Nota 8)	-	-	976	-	976
Pérdida en valuación de instrumentos de cobertura del negocio conjunto – Neto (Nota 4)	-	-	(2,745)	-	(2,745)
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>

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)

(Método indirecto)

	Por el periodo terminado el 31 de marzo de	
	(No auditados)	
	2014	2013
Flujos de efectivo provenientes de actividades de operación		
Utilidad del periodo	\$ 46,722	\$ 60,660
Ajustes por:		
Gasto (beneficio) por impuestos a la utilidad	13,094	(6,144)
Participación en las utilidades de negocio conjunto, neto de impuestos a la utilidad	(6,161)	(8,263)
Costos financieros	(1,430)	5,760
Ingresos por interés	(166)	(3,395)
Pérdida en venta de propiedad, planta y equipo	590	108
Pérdida por deterioro reconocida en cuentas por cobrar	8	8
Depreciación de activos no circulantes	14,940	15,244
Amortización de activos no circulantes	38	38
(Ganancia) pérdida cambiaria, neta	(296)	473
Perdida (ganancia) por valuación de instrumentos financieros derivados	1,138	(3,736)
	<u>68,477</u>	<u>60,753</u>
Movimientos en el capital de trabajo:		
(Aumento) disminución en cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	(42,957)	25,320
(Aumento) disminución en inventarios	(397)	1,119
(Aumento) en otros activos	(25,080)	(27,442)
Aumento en cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	26,789	46,985
(Disminución) aumento en provisiones	(1,152)	(30,919)
Aumento en otros pasivos	11,668	12,095
Efectivo generado de operación	<u>37,348</u>	<u>87,911</u>
Impuestos a la utilidad pagados	<u>(21,797)</u>	<u>(10,696)</u>
Efectivo neto generado en actividades de operación	<u>15,551</u>	<u>77,215</u>
Flujos de efectivo de actividades de inversión:		
Intereses recibidos	-	3,393
Adquisiciones de propiedad, planta y equipo	(75,347)	(62,487)
Inversiones en valores a corto plazo	16,362	(550,002)
Efectivo (usado) en actividades de inversión	<u>(58,985)</u>	<u>(609,096)</u>

(Continúa)

Por el periodo terminado el 31 de marzo de
(No auditados)

	2014	2013
Flujos de efectivo de actividades de financiamiento		
Intereses pagados	(7,017)	(5,277)
Emisión de acciones ordinarias a través de oferta pública inicial	-	598,812
Costos de emisión de acciones ordinarias	-	(24,627)
Ingresos procedentes de préstamos de partes relacionadas	-	12,000
Préstamos otorgados a partes relacionadas	(120)	-
Pagos de préstamos a partes relacionadas	231	(388,320)
Ingresos por emisión de deuda a largo plazo	-	408,279
Costos de emisión de deuda a largo plazo	-	(3,278)
Dividendos pagados	-	(39,000)
Efectivo neto (utilizado) generado en actividades de financiamiento	(6,906)	558,589
 (Disminución) incremento neto en efectivo y equivalentes de efectivo	 (50,340)	 26,708
 Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	 103,880	 85,073
 Efectos por cambios en el valor del efectivo mantenido en moneda extranjera	 2,708	 6,190
 Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	 <u>\$ 56,248</u>	 <u>\$ 117,971</u>

(Concluye)

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 2014 y 2013 (no auditados)
(En miles de dólares estadounidenses, excepto en donde se indique lo contrario)

1. Actividad y eventos relevantes

1.1. Actividad

Infraestructura Energética Nova, S. A. B. de C. V. y Subsidiarias (“IEnova”) (en su conjunto, la “Compañía”) son constituidas y con domicilio en México. Su matriz y última controladora es Sempra Energy 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 20.

La Compañía opera en el sector energético. La Compañía está organizada en dos segmentos operativos, Gas y Electricidad, sobre los cuales informa. Las operaciones identificadas como Corporativo son de la IEnova como entidad controladora (ver 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, transporte, 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 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. La demanda de los segmentos de Gas y Electricidad experimenta variaciones estacionales. En el Segmento de Gas, la demanda del servicio de distribución de gas natural es mayor en época de clima frío. En el caso del Segmento de Electricidad, la demanda del servicio de suministro de energía eléctrica es mayor durante la época de clima cálido.

1.2. Eventos relevantes

1.2.1. Proyectos en desarrollo –

Los Ramones Norte. Con fecha 12 de marzo de 2014, de Gasoductos de Chihuahua, S. de R. L. de C. V. (“GdC”), negocio conjunto con PEMEX Gas y Petroquímica Básica (“PGPB”) (ver Nota 4), firmó con TAG Pipelines, S. de R. L. de C. V. (afiliada de Mex Gas International, grupo propiedad de PGPB), un contrato de socios, para acordar los términos y condiciones conforme a los cuales operarán conjuntamente la sociedad TAG Norte, S. de R. L. de C. V. (“TAG Norte”).

TAG Norte desarrollará el proyecto denominado Los Ramones Norte que consiste en un gasoducto de 441 km y dos estaciones de compresión entre el municipio de Los Ramones, Nuevo León y San Luis Potosí, con una inversión de aproximadamente \$1,300 millones de dólares.

Asimismo, en la misma fecha, TAG Norte firmó con PGPB un Contrato para la Prestación de Servicios de Transporte de Gas Natural Integrados por la totalidad de la capacidad del sistema Los Ramones Norte, con una vigencia de 25 años contados a partir de la fecha de operación comercial programada para el último trimestre de 2015. Los efectos de este contrato están sujetos a la obtención de las autorizaciones correspondientes.

1.2.2. Aprobación de venta del 50% de la primera fase del proyecto Energía Sierra Juárez.

En relación al proyecto de proyecto de generación de energía eólica Energía Sierra Juárez, con fecha 25 de febrero de 2014, el Consejo de Administración de la Compañía aprobó la celebración de un contrato de compraventa con un tercero independiente respecto al 50% de dicho proyecto. A la fecha de reporte de los estados financieros consolidados intermedios condensados, a pesar de que no se ha formalizado el contrato mencionado, la administración de la Compañía considera que se cumplen las condiciones señaladas por la IFRS 5, *Activos no corrientes mantenidos para la venta y actividades discontinuadas*, para clasificar los activos y pasivos de este proyecto como disponibles para la venta. Referir a Nota 5 para mayor detalle del proyecto.

2. Principales políticas contables

2.1. 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 Internacionales de Información Financiera (“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 y combinados auditados de la Compañía y sus respectivas notas correspondientes al año terminado el 31 de diciembre de 2013, preparados de conformidad con IFRS emitidos por el IASB. Los resultados integrales de los períodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados integrales del año completo.

2.2. 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 el año terminado el 31 de diciembre de 2013. Los resultados integrales de los períodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados integrales del año completo.

3. Transacciones con partes relacionadas

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

3.1. Transacciones comerciales

Durante el periodo, las subsidiarias de la Compañía realizaron las siguientes transacciones comerciales

con partes relacionadas de la Compañía:

	Ingresos		Costo de ingresos y gastos de administración y otros	
	(No auditados)		(No auditados)	
	Por el periodo de tres meses terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/14	31/03/13	31/03/14	31/03/13
Sempra Generation (“SGEN”)	\$ 55,828	\$ 42,918	\$ 7,856	\$ 3,893
Sempra LNG International, LLC (“SLNGI”)	22,329	22,317	77,824	56,433
Sempra International, LLC (“Sempra International”)	450	-	1,895	490
Southern California Gas Company (“SoCalGas”)	26	63	319	354
Sempra Global	-	430	-	69
Sempra Pipelines and Storage	-	-	-	655
Sempra LNG	-	-	-	585
Sempra U.S. Gas & Power, LLC (“Sempra U. S. G&P”)	-	-	1,796	1,711
Sempra Servicios México, S. de R. L. de C. V. (“Sempra Servicios México”)	-	2	161	198
Sempra Services Company, S. de R. L. de C. V. (“Sempra Services Company”)	-	-	300	-
Sempra Midstream, Inc.	-	-	46	139

	Costos financieros		Ingresos por intereses	
	(No auditados)		(No auditados)	
	Por el periodo de tres meses terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/03/14	31/03/13	31/03/14	31/03/13
Sempra Oil Trading Suisse (“SOT Suisse”)	\$ 360	\$ 491	\$ -	\$ -
SGEN	2	-	-	-
Sempra Chile, S. A. (“Sempra Chile”)	-	903	-	-
Sempra Energy International Holdings, N. V. (“SEIH”)	-	350	-	-
Sempra Global	-	7	-	-
Sempra Services Company	-	1	1	-
Sempra Sevicios Mexico	-	-	1	2

Los siguientes saldos se encontraban pendientes al final del periodo / año:

	Saldo por cobrar a partes relacionadas	
	Periodo / año terminado el	
	(No auditado)	
	31/03/14	31/12/13
SGEN	\$ 36,112	\$ 24,741
Sempra Global	-	119
	<u>\$ 36,112</u>	<u>\$ 24,860</u>

	Saldo por pagar a partes relacionadas	
	Periodo / año terminado el	
	(No auditado)	
	31/03/14	31/12/13
SLNGI	\$ 15,951	\$ 3,031
Sempra International	456	-
SoCalGas	110	106
Sempra Services Company	77	291
Sempra Servicios México	3	181
Sempra Midstream	<u>-</u>	<u>46</u>
	<u>\$ 16,597</u>	<u>\$ 3,655</u>

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

Los saldos por cobrar y por pagar no se encuentran garantizados y serán liquidados en efectivo. No hay garantías dadas o recibidas. Ningún gasto ha sido reconocido en el resultado del ejercicio o en los resultados anteriores por cuentas de cobro dudoso de los montos registrados con partes relacionadas.

Dentro de las transacciones comerciales existen gastos por servicios administrativos de afiliadas por \$2,356 y \$1,937 por los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2014 y 2013 (no auditados), respectivamente; los cuales fueron cobrados y pagados, y han sido distribuidos apropiadamente de acuerdo a los costos incurridos por cada departamento de administración relevante.

3.2. *Préstamos otorgados a partes relacionadas*

	Periodo / año terminado el	
	(No auditado)	
	31/03/14	31/12/13
Sempra Servicios México	\$ 121	\$ 231
Sempra Services Company	<u>101</u>	<u>100</u>
	<u>\$ 222</u>	<u>\$ 331</u>

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

3.3. *Préstamos recibidos de partes relacionadas*

	Periodo / año terminado el	
	(No auditado)	
	31/03/14	31/12/13
SOT Suisse	\$ 38,820	\$ 38,460
SGEN	<u>226</u>	<u>433</u>
	<u>\$ 39,046</u>	<u>\$ 38,893</u>

3.4. *Compensación de personal clave de la gerencia*

La Compañía ha recibido cargos de las compañías afiliadas de Estados Unidos para distribuir la remuneración de los directivos y ejecutivos clave. Durante 2013, la Compañía contrató directamente algunos de sus directivos y personal clave de la gerencia; la compensación pagada al personal clave de la gerencia de la Compañía fue de \$5,104 y \$1,993, por los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2014 y 2013 (no auditados), respectivamente.

4. **Inversiones en negocios conjuntos**

Consiste en la participación de la Compañía en el 50% del capital social de GdC en forma conjunta con 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. Al 31 de marzo de 2014 (no auditado), GdC tiene en proceso de construcción los proyectos Los Ramones I y Los Ramones Norte (referirse a Notas 1.2.1.) y Etano.

Al 31 de marzo de 2014 (no auditado), no ha habido cambios en el porcentaje de participación accionaria de la Compañía o los derechos de voto en este negocio conjunto desde su adquisición.

Un resumen de la información financiera de GdC se presenta a continuación:

	Periodo / año terminado el	
	(No auditado) 31/03/14	31/12/13
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 435,134	\$ 98,869
Inversiones en valores a corto plazo	50,711	12,805
Cuenta por cobrar a PGPB	13,415	-
Otros activos circulantes	<u>45,808</u>	<u>47,713</u>
Activos circulantes	<u>545,068</u>	<u>159,387</u>
Propiedad, planta y equipo	594,565	508,023
Otros activos no circulantes	472	-
Impuestos a la utilidad diferidos	<u>782</u>	<u>476</u>
Activos no circulantes	<u>595,819</u>	<u>508,499</u>
Total activos	<u>\$ 1,140,887</u>	<u>\$ 667,886</u>
Pasivos circulantes	\$ 22,295	\$ 16,345
Pasivos no circulantes	<u>509,070</u>	<u>48,853</u>
Total pasivos	<u>531,366</u>	<u>65,198</u>
Total capital contable	<u>\$ 609,521</u>	<u>\$ 602,688</u>
Participación en el capital contable	\$ 304,761	\$ 301,345
Crédito mercantil y activos intangibles con vida útil indefinida	<u>64,943</u>	<u>64,943</u>
Importe registrado como inversión en negocio conjunto	<u>\$ 369,704</u>	<u>\$ 366,288</u>

	Por el periodo de tres meses terminado el (No auditados)	
	31/03/14	31/03/13
Ingresos	\$ 34,270	\$ 37,781
Gastos	(12,853)	(11,765)
(Costo) ingresos por interés, neto	(3,997)	1,049
(Gasto) por impuestos a la utilidad	<u>(5,098)</u>	<u>(10,540)</u>
Utilidad neta e integral	<u>\$ 12,322</u>	<u>\$ 16,525</u>
Participación en las utilidades de negocio conjunto	<u>\$ 6,161</u>	<u>\$ 8,263</u>

- (a) El 5 de diciembre de 2013 GdC celebró un contrato de crédito por \$475 millones con BBVA Bancomer, Institución de Banca Múltiple, Grupo Financiero BBVA Bancomer y Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ, Ltd., Mizuho Bank y Norddeutsche Landesbank, con el propósito de financiar el proyecto Los Ramones I. El financiamiento, se contrató con 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 aniversario de contratación del crédito; este financiamiento está garantizado con derechos de cobro de ciertos proyectos de GdC. Las disposiciones de efectivo de este crédito iniciaron a partir 2014.
- (b) Asimismo, con fecha 22 de enero de 2014, GdC contrató un instrumento financiero derivado para cubrir el riesgo de tasa de interés sobre el total del crédito, a una tasa de 2.63%.

5. Activos disponibles para la venta

El segmento Electricidad de la Compañía está desarrollando el proyecto de generación de energía eólica Energía Sierra Juárez (el “Proyecto”), a través de su subsidiaria Energía Sierra Juárez, S. de R. L. de C. V. (“ESJ”). Al concluirse, el Proyecto tendrá una capacidad instalada de hasta 1,200 megawatts (“MW”). El proyecto se encuentra en la cadena montañosa de Sierra de Juárez en Baja California, México.

Al 31 de marzo de 2014 (no auditado), el saldo de los activos disponibles para la venta incluye a los activos y pasivos de la etapa inicial del Proyecto que se encuentra en etapa de construcción. El Proyecto consta de 47 aerogeneradores que se instalarán en una zona muy cercana a la frontera de México con Estados Unidos, en California, en la zona conocida como La Rumorosa, México. El proyecto se interconectará a la subestación East County, localizada aproximadamente 112 kilómetros al este de San Diego, California, a través de una nueva interconexión de generación transfronteriza. La subestación East County también está en etapa de construcción, San Diego Gas Electric Company (“SDG&E”, una parte relacionada en Estados Unidos) será la propietaria y encargada de su operación.

La Comisión de Servicios Públicos de California (California Public Utilities Commission) aprobó la construcción de la subestación East County el 21 de junio de 2012; SDG&E comenzó su construcción en mayo de 2013. La fecha estimada de inicio de operaciones de la subestación East County es noviembre de 2014. La totalidad de la electricidad generada desde la etapa inicial se venderá a Energía Sierra Juárez U. S., LLC (“ESJ US”, parte relacionada en Estados Unidos), la cual ha firmado con SDG&E un contrato de compraventa de electricidad con vigencia de 20 años. La Compañía estima que las etapas futuras del Proyecto también podrían conectar directamente con la red de transmisión de energía eléctrica de México.

6. Propiedad, planta y equipo – Neto

Al 31 de marzo de 2014 (no auditado), el saldo de Propiedad, planta y equipo incluye construcciones en proceso como sigue:

Proyecto Sonora	\$ 396,747	
Proyecto Energía Sierra Juárez	6,138	(a)
Otros	<u>13,351</u>	
	<u>\$ 416,236</u>	

- (a) La construcción en proceso de la etapa inicial del proyecto de generación de energía eólica Energía Sierra Juárez fue clasificada como Activo disponible para la venta (referir a Nota 5); el saldo remanente de construcción en proceso se incluye en esta línea.
- (b) **Costos de préstamos.** La Compañía proporcionó financiamiento a sus subsidiarias por \$518,044 para cumplir con sus compromisos de construcción arriba mencionados. Durante el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2014 (no auditado), la Compañía registró \$1,807 como ajuste para reducir los intereses capitalizados en exceso debido a la tasa de interés promedio ponderada de los préstamos pendientes de pago de la Compañía con terceros por \$435,901; por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2014 (no auditado), la Compañía capitalizó intereses atribuibles a la construcción de sus proyectos por \$6,040.

7. Bonos de carbono

En 2013, la Comisión de Recursos del Aire de California (“CARB”, por sus siglas en inglés), estableció el programa “Cap-and-Trade” como una estrategia para reducir las emisiones de gas con efecto invernadero (“GEI”); dicho programa señala la obligación de adquirir bonos de carbono (“carbon allowances”) por el monto equivalente a las emisiones de GEI en el periodo, a través de los mecanismos señalados en dicho programa. Bajo el programa Cap-and-Trade, Termoeléctrica de Mexicali, S. de R. L. de C. V. (“TDM”), compañía subsidiaria, es una entidad sujeta a esta regulación extraterritorial, ya que a pesar de estar localizada en Baja California, México sus usuarios finales de energía eléctrica se encuentran en California, Estados Unidos.

Al 31 de marzo de 2014 (no auditado), el saldo de obligaciones por bonos de carbono en los estados de situación financiera consolidados intermedios condensados es \$20,632, el cual se muestra en el pasivo a largo plazo por un monto de \$15,860 y \$4,772 en el pasivo a corto plazo (incluidos en el saldo de Otros pasivos circulantes); la variación del periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2014 (no auditado) fue reconocida con cargo a Costo de ingresos por \$4,703. Asimismo, al 31 de marzo de 2014 (no auditado), la Compañía tiene \$19,726 en activos relacionados con adquisiciones de dichos bonos para cubrir su obligación descrita en el párrafo anterior (\$14,954 como activos no circulantes y \$4,772 como activos circulantes, incluidas en el saldo de Otros activos circulantes).

8. Deuda a largo plazo – Neto

	Periodo / año terminado el	
	(No auditado)	
	31/03/14	31/12/13
CEBURES a tasa fija (a)	\$ 298,081	\$ 298,245
CEBURES a tasa variable(b)	<u>99,360</u>	<u>99,415</u>
	397,441	397,660
Costos de emisión de deuda	<u>(2,921)</u>	<u>(3,004)</u>
	<u>\$ 394,520</u>	<u>\$ 394,656</u>

Con fecha 11 de febrero de 2013, la Compañía recibió autorización de la Comisión Nacional Bancaria y de Valores (“CNBV”), de un programa para la emisión y oferta pública en México de Certificados Bursátiles (“CEBURES”) hasta por un monto de \$12,800 millones de pesos o su equivalente en Unidades de Inversión (“UDIs”), con una vigencia de 5 años.

Con fecha 14 de febrero de 2013, la Compañía realizó 2 colocaciones públicas de CEBURES con las siguientes características:

- La primera colocación fue por \$306,209 (\$3,900 millones de pesos) devengando intereses a una tasa fija equivalente del 6.3%, con pagos de dichos intereses semestralmente, hasta su vencimiento en 2023. Al 31 de Marzo de 2014 y 2013 (no auditados) el saldo de esta deuda es de \$298,081 y \$298,245, respectivamente.
- La segunda colocación fue de \$102,070 (\$1,300 millones de pesos) devengando intereses a una tasa de interés variable basada en la Tasa de Interés Interbancaria de Equilibrio (“TIIE”) más 30 pb, con pagos de intereses mensualmente, hasta su vencimiento en 2018. La tasa promedio anual al 31 de marzo de 2014 y 2013 (no auditados) fueron de 4.09 y 4.88%, respectivamente. Al 31 de Marzo de 2014 y 2013 (no auditados) el saldo de esta deuda es de \$99,360 y \$99,415, respectivamente.

Los recursos netos que provenientes de las emisiones de CEBURES, fueron utilizados para el pago de sus pasivos con partes relacionadas en el extranjero y para usos corporativos generales, incluyendo gastos de inversión (desarrollo de los proyectos de nuevos gasoductos) y capital de trabajo.

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 de 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 intercambió 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 4.1240%.
- Para la deuda con vencimiento en 2018, se intercambió 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 2.6575%.

La suma del valor del notional de los swaps es de \$408,279 (\$5,200 millones de pesos).

Estos contratos han sido designados como de cobertura de flujo de efectivo.

9. Instrumentos financieros

9.1. 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.

	31/03/2014	Pesos mexicanos	
		31/12/13	25/04/14
Un dólar estadounidense	13.0837	13.0765	13.1010

9.2. Valor razonable de instrumentos financieros

9.2.1. 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 se aproximan a sus valores razonables.

	Periodo / año terminado el			
	(No auditado)		31/12/13	
	31/03/14			
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
Activos financieros				
Arrendamiento financiero por cobrar	\$ 14,683	\$ 52,270	\$ 14,700	\$ 52,270
Pasivos financieros				
Pasivos financieros a costo amortizado:				
- Deuda a largo plazo (cotizados en bolsa de valores)	394,520	377,688	394,656	374,899
- Préstamos de partes relacionadas (no cotizados en bolsa de valores)	39,046	37,163	38,893	36,573

9.2.2. 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.
- La Compañía determina el valor razonable de sus otros pasivos financieros (distintos a la deuda a largo plazo) 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 derivados y otras posiciones derivadas, son determinados utilizando supuestos que harían los participantes en el mercado al valorar dichos instrumentos. Los supuestos que harían los participantes en el mercado incluyen aquellos relacionados con los riesgos, y los riesgos inherentes de los datos de entrada (inputs) en la técnica de valuación. Estos inputs pueden ser 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 \$52,270 y \$52,270, al 31 de marzo de 2014 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2013, respectivamente, utilizando una tasa de interés libre de riesgo ajustada para reflejar el riesgo de crédito propio de la Compañía.

9.2.3. 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.

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;
- 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, 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 2 en la jerarquía del valor razonable.

	Periodo / año terminado el	
	(No auditado)	
	31/03/14	31/12/13
Activos financieros a valor razonable a través de resultados		
Inversiones en valores a corto plazo (Nivel 1)	\$ 190,665	\$ 207,027
Activos financieros derivados (Nivel 2)	\$ 9,095	\$ 9,188
Pasivos financieros a valor razonable a través de resultados		
Pasivos financieros derivados (Nivel 2)	\$ 63,982	\$ 63,913

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 (beneficio) por impuestos a la utilidad en los estados consolidados de pérdidas y ganancias intermedios condensados se reconoce basado en la mejor estimación de la administración de la Compañía de la tasa efectiva 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 por los periodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2014 y 2013 (no auditados) se concilian con la utilidad antes de impuestos a la utilidad como sigue:

	Por el periodo de tres meses terminado el	
	(No auditados)	
	31/03/14	31/03/13
Utilidad antes de impuestos a la utilidad	\$ 53,655	\$ 46,253
Impuestos a la utilidad calculados a la tasa legal (30%)	(16,097)	(13,876)
No deducibles	(1,118)	-
Efectos de fluctuación cambiaria	(205)	(2,317)
Efecto de pérdidas fiscales no reconocidas como impuesto a la utilidad diferido activo	(147)	-
Efectos de ajuste por inflación	(455)	(469)
Efecto de tipo de cambio e inflación sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo	<u>4,928</u>	<u>22,806</u>
(Gasto) beneficio por impuestos a la utilidad reconocidos en los estados consolidados de pérdidas y ganancias intermedios condensados	<u>\$ (13,094)</u>	<u>\$ 6,144</u>

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

- El efecto de variaciones en el tipo de cambio sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo de la Compañía que son valuados 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.

- 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.
- La Ley de ISR reconoce los efectos de la inflación sobre ciertos activos y pasivos monetarios, sin un reconocimiento equivalente para propósitos de reporte de información financiera.

11. Capital contable

	Periodo / año terminado el (No auditado)	
	31/03/14	31/12/13
Capital social	\$ 762,949	\$ 762,949
Aportación adicional de capital	<u>973,953</u>	<u>973,953</u>
	<u>\$ 1,736,902</u>	<u>\$ 1,736,902</u>

11.1. Integración del capital social

Nombre de los accionistas	Numero de acciones	Por el periodo terminado el 31 de marzo de 2014 (No auditado) y el año terminado el 31 de diciembre de 2013 (Pesos mexicanos)			Total de capital social (Miles de dólares)
		Capital social fijo	Capital social variable	Total	
Semco Holdco, S. de R.L. de C. V.	935,913,302	49,900	9,359,083,120	9,359,133,020	\$ 618,752
Sempre Energy Holdings IX, B.V.	10	100	-	100	-
Público inversionista	<u>218,110,501</u>	<u>-</u>	<u>2,181,105,008</u>	<u>2,181,105,008</u>	<u>144,197</u>
	<u>1,154,023,813</u>	<u>50,000</u>	<u>11,540,188,128</u>	<u>11,540,238,128</u>	<u>\$ 762,949</u>

El capital social está integrado por acciones comunes nominativas, sin expresión de valor nominal. El valor teórico por acción es de \$10.00 pesos mexicanos. Las acciones Clase I y II representan la parte fija y la parte variable del capital social, respectivamente. La parte variable es ilimitada.

El 6 de marzo de 2013, Sempra Energy Holdings XI, B.V. ("BV11", subsidiaria de Sempra Energy) suscribió una ampliación de capital en Semco Holdco S. de R. L. de C. V. ("Semco", subsidiaria de Sempra Energy), acordando pagar dicho aumento de capital a través de una contribución en acciones de IEnova por un monto a determinarse de acuerdo al precio por acción de la oferta global de acciones y sujeto a que las acciones de IEnova estén debidamente inscritas en el Registro Nacional de Valores ("RNV"). En la fecha efectiva de la Oferta Global y registro en RNV, Semco adquirió la totalidad de las acciones de BV11, conforme a los términos descritos; por lo tanto, a partir de esta fecha Semco es la nueva compañía controladora de IEnova.

El 21 de marzo de 2013, la Compañía llevo a cabo una oferta global de acciones. A través de la oferta global de acciones, IEnova emitió 189,661,305 acciones a un precio de colocación de \$34.00 pesos por acción, dicha oferta incluía una opción de sobreasignación de hasta 28,449,196 acciones. El monto de esta oferta global fue de \$520,707 (\$6,448.4 millones de pesos).

El 27 de marzo de 2013, en seguimiento a la oferta global de acciones, los intermediarios colocadores tanto en México como en el extranjero ejercieron las opciones de sobreasignación acordadas. El monto de las sobreasignaciones fue de \$78,106 (\$967 millones de pesos) que correspondían a 28,449,196 acciones al precio de colocación de \$34.00 pesos por acción.

12. Dividendos

El 1 de marzo de 2013, a través de Asamblea Extraordinaria de Accionistas, se aprobó decreto de dividendos en efectivo, aplicados contra el saldo de Cuenta de Utilidad Fiscal Neta (“CUFIN”), por \$39,000.

12.1. Dividendo por acción

	Centavos por acción por el periodo de tres meses terminado el (No auditados)	
	31/03/14	31/03/13
IEnova	\$ -	\$ 0.04

13. Información por segmentos

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

La información reportada a la máxima autoridad en la toma de decisiones de operación 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 bajo IFRS 8, *Segmentos operativos*, son descritos y presentados en la Nota 1.

Las siguientes tablas muestran información seleccionada por segmento de los estados consolidados de ganancias y pérdidas y de posición financiera intermedios condensados.

13.2. Ingresos y resultados por segmento

El siguiente es 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 (No auditado)	
	31/03/14	31/03/13
Gas:		
Ventas a clientes	\$ 122,716	\$ 102,297
Ingresos con partes relacionadas	22,355	22,380
Ventas entre segmentos	81,667	3,678
Electricidad:		
Ventas a clientes partes relacionadas	55,828	42,918
Ventas entre segmentos	16,810	1,547
Corporativo:		
Asignación de servicios profesionales con partes relacionadas	450	432
Servicios profesionales entre segmentos	<u>7,589</u>	<u>2,084</u>
	307,415	175,336
Ajustes y eliminaciones entre segmentos	<u>(106,066)</u>	<u>(7,309)</u>
Total ingresos por segmentos	<u>\$ 201,349</u>	<u>\$ 168,027</u>
	Utilidad (pérdida) por segmentos por el periodo de tres meses terminado el (No auditado)	
	31/03/14	31/03/13
Gas	\$ 52,708	\$ 69,707
Electricidad	2,662	2,087
Corporativo	<u>(8,648)</u>	<u>(11,134)</u>
Total utilidad por segmentos	<u>\$ 46,722</u>	<u>\$ 60,660</u>

Las políticas contables de los segmentos reportables son las mismas políticas contables de la Compañía que se describen en la (Nota 2). Las utilidades del segmento representan las utilidades obtenidas por cada segmento. Esta es la medida reportada a la máxima autoridad en la toma de decisiones de operación para efectos de la asignación de recursos y evaluación de desempeño del segmento.

13.3. Activos y pasivos por segmentos

	Periodo / año terminado el	
	31/03/14	31/12/13
	(No auditado)	
Activos por segmentos:		
Gas	\$ 2,552,172	\$ 2,413,965
Electricidad	473,450	433,894
Corporativo	<u>289,489</u>	<u>394,049</u>
Total activos consolidados	<u>\$ 3,315,111</u>	<u>\$ 3,241,908</u>
Pasivos por segmentos:		
Gas	\$ 303,010	\$ 272,298
Electricidad	76,956	64,794
Corporativo	<u>573,626</u>	<u>588,404</u>
Total pasivos consolidados	<u>\$ 953,592</u>	<u>\$ 925,496</u>

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

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

13.4. Otra información de segmentos

	Propiedad, planta y equipo		Depreciación acumulada	
	Periodo / año terminado el		Periodo / año terminado el	
	31/03/14	31/12/13	31/03/14	31/12/13
	(No auditado)		(No auditado)	
Gas	\$2,210,598	\$2,138,129	\$ (298,424)	\$ (287,407)
Electricidad	434,564	504,595	(154,663)	(150,791)
Corporativo	<u>13,423</u>	<u>13,156</u>	<u>(4,092)</u>	<u>(3,845)</u>
	<u>\$2,658,585</u>	<u>\$2,655,880</u>	<u>\$ (457,149)</u>	<u>\$ (442,043)</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 y servicios:

	Por el periodo de tres meses terminado el	
	(No auditado)	
	31/03/14	31/03/13
Generación de energía eléctrica	\$ 55,828	\$ 42,918
Venta de gas natural	53,200	38,479
Almacenamiento y regasificación	23,081	23,142
Distribución de gas natural	32,945	27,305
Transportación de gas natural	11,064	13,062
Otros ingresos operativos	<u>25,231</u>	<u>23,121</u>
	<u>\$ 201,349</u>	<u>\$ 168,027</u>

13.5.1. Otros ingresos de operación

Debido a la falta de cargamentos de GNL, Sempra LNG Marketing México, S. de R. L. de C. V. recibió pagos de SLNGI relacionados a las pérdidas y obligaciones incurridas por el periodo de tres meses terminado el 31 de marzo de 2014 y 2013 por \$22,328 y \$22,317 (no auditados), respectivamente, las cuales se encuentran presentadas dentro de la línea de ingresos en los estados consolidados de pérdidas y ganancias intermedios condensados.

14. Utilidad por acción

	Periodo de tres meses terminado el (No auditado)	
	31/03/14	31/03/13
Utilidad por acción básica y diluida	\$ 0.04	\$ 0.06

14.1. Utilidad por acción básica y diluida

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

	Por el periodo de tres meses terminado el (No auditado)	
	31/03/14	31/03/13
Utilidad del periodo base para el cálculo de la utilidad básica y diluida por acción	\$ 46,722	\$ 60,660

	Por el periodo de tres meses terminado el (No auditado)	
	31/03/14	31/03/13
Promedio ponderado de acciones para propósitos de las utilidades básicas y diluidas por acción	1,129,847,206	1,026,112,700

La Compañía no tiene acciones potencialmente dilutivas.

15. 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 2013.

16. Contingencias

Las principales contingencias, por procedimientos judiciales, administrativos o arbitrales de la Compañía fueron los mismos que se revelaron en los estados financieros consolidados por el año terminado el 31 de diciembre de 2013.

17. Aplicación de IFRS nuevas y revisadas

17.1. IFRS nuevas y revisadas emitidas, pero aún no implementadas

La Compañía ha aplicado las siguientes nuevas y revisadas IFRS, aplicables a los negocios de la Compañía:

IFRS 9	<i>Instrumentos Financieros</i> ²
Modificaciones a la IFRS 9 e IFRS 7	<i>Fecha Efectiva de IFRS 9 y Revelaciones de Transición</i> ²
Modificaciones a la IAS 32, <i>Instrumentos financieros: presentación</i>	<i>Revelaciones – Compensación de Activos y Pasivos Financieros</i> ¹
IFRIC 21	<i>Gravámenes</i> ¹

¹ Efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2014.

² Efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2017.

IFRS 9, *Instrumentos Financieros* - La IFRS 9 emitida en noviembre de 2009 introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros. La IFRS 9 modificada en octubre de 2010 incluye los requerimientos para la clasificación y medición de pasivos financieros y para su eliminación.

Los principales requerimientos de la IFRS 9 se describen a continuación:

- La IFRS 9 requiere que todos los activos financieros reconocidos que estén dentro del alcance de IAS 39, *Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición* sean medidos posteriormente a costo amortizado o a valor razonable. Específicamente, las inversiones de deuda en un modelo de negocios cuyo objetivo es cobrar los flujos de efectivo contractuales y que tengan flujos de efectivo contractuales que sean exclusivamente pagos de capital e intereses sobre el capital en circulación generalmente se miden a costo amortizado al final de los periodos contables posteriores. Todas las demás inversiones de deuda y de capital se miden a sus valores razonables al final de los periodos contables posteriores. Adicionalmente, bajo IFRS 9, las compañías pueden hacer la elección irrevocable de presentar los cambios posteriores en el valor razonable de una inversión de capital (que no es mantenida con fines de negociación) en otras partidas de la utilidad integral, con ingresos por dividendos generalmente reconocidos en el resultado del año.
- El efecto más significativo de la IFRS 9 con respecto a la clasificación y medición de pasivos financieros se relaciona con el tratamiento contable de cambios en el valor razonable de un pasivo financiero (designado como a valor razonable a través de utilidad o pérdida) atribuible a cambios en el riesgo crediticio de dicho pasivo. Específicamente, bajo la IFRS 9, para los pasivos financieros designados como a valor razonable a través de utilidad o pérdida, el monto de los cambios en el valor razonable del pasivo financiero que es atribuible a cambios en el riesgo crediticio de dicho pasivo se presenta bajo otros resultados integrales, salvo que el reconocimiento de los efectos de los cambios en el riesgo crediticio del pasivo dentro de otros resultados integrales creara o incrementara una discrepancia contable en el estado de resultados. Los cambios en el valor razonable atribuibles al riesgo crediticio del pasivo financiero no se clasifican posteriormente al estado de resultados. Anteriormente, conforme a IAS 39, el monto completo del cambio en el valor razonable del pasivo financiero designado como a valor razonable a través de utilidad o pérdida se presentó en el estado de resultados.

A la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados, la Compañía está en proceso de determinar los efectos de estas nuevas normas en su información financiera anual por el año que terminará el 31 de diciembre de 2014.

Modificaciones a la IAS 32, Revelaciones – Compensación de Activos y Pasivos Financieros - Las modificaciones a IAS 32 clarifican la aplicación de los requerimientos existentes sobre la compensación de activos financieros y pasivos financieros. En específico, las modificaciones clarifican el significado de “tenga, en el momento actual, el derecho, exigible legalmente, de compensar los importes reconocidos” y “tenga la intención de liquidar por el importe neto, o de realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente”.

A la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados, la Compañía está en proceso de determinar los efectos de estas nuevas normas en su información financiera anual por el año que terminará el 31 de diciembre de 2014.

IFRIC 21, Gravámenes - IFRIC 21 proporciona orientación sobre cuándo reconocer un pasivo por un gravamen impuesto por el gobierno, tanto para los gravámenes que se contabilizan de acuerdo con IAS 37, *Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes* y aquellas en las que el momento y el importe del pago es conocido.

La interpretación incluye la contabilización de pagos en efectivo impuestos a las entidades por los gobiernos (incluyendo agencias gubernamentales y organismos similares), de conformidad con las leyes y / o reglamentos. Sin embargo, no se incluyen impuestos, multas y otras sanciones incluidas en *IAS 12, Impuestos a la Utilidad*, las responsabilidades derivadas de los regímenes de comercio de emisiones y salidas de efectivo dentro del alcance de otras Normas.

Esta interpretación no reemplaza la *IFRIC 6, Obligaciones surgidas de la participación en mercados específicos - Residuos de aparatos eléctricos y electrónicos*, que se mantiene vigente y es consistente con IFRIC 21.

A la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados, la Compañía está en proceso de determinar los efectos de estas nuevas normas en su información financiera anual por el año que terminará el 31 de diciembre de 2014.

18. Hechos posteriores a la fecha de reporte

- (a) La Compañía considera que al cierre de abril 2014 se concluirá una transacción de venta de acciones de su compañía subsidiaria ESJ a un tercero; a través de dicha operación, se venderá el 50% de la tenencia accionaria de ESJ, con lo que la Compañía y el nuevo inversionista serán titulares cada una del 50% del capital contable y compartirán el control de dicha entidad; al 31 de marzo de 2014 (no auditado), los activos y pasivos netos relacionados con esta transacción se presentan en un solo renglón en el estado consolidado de posición financiera intermedio condensado como activos disponibles para la venta (ver Nota 5).
- (b) Con fecha 13 de noviembre de 2013, la autoridad fiscal modificó la Regla Miscelánea I.3.2.14 que permitía que IEnova continuara ostentándose como sociedad controladora para efectos del Régimen de Consolidación Fiscal; derivado de dicho cambio, la autoridad considera que IEnova ya no califica como sociedad controladora.

En este sentido, con fecha 17 de Diciembre de 2013, IEnova presentó ante la autoridad fiscal correspondiente la solicitud para transmitir la autorización de consolidación a favor de su compañía tenedora, misma que mediante oficio 900 02 03-01-2014-404 emitido por la Autoridad Fiscal; con fecha 13 de marzo de 2014, resolvió no autorizar dicha transmisión concluyendo que IEnova se ubica en el supuesto de desconsolidación a partir del 13 de Noviembre de 2013.

Derivado de lo anterior, con fecha 14 de abril de 2014 IEnova presentó la declaración anual complementaria del ejercicio 2012 mediante la cual enteró la totalidad del ISR diferido por desconsolidación. Por lo que al 31 de diciembre de 2013, todo el pasivo correspondiente a este pago ha sido clasificado como a corto plazo en los estados consolidados de posición financiera.

- (c) Con fecha 18 de abril de 2014, a través de su subsidiaria Controladora Sierra Juárez, S. de R. L. de C. V., la Compañía firmó con un tercero independiente un contrato de compraventa respecto del 50% de las partes sociales representativas del capital social de ESJ, subsidiaria a cargo del desarrollo de la primera etapa del proyecto de generación de energía eólica Energía Sierra Juárez.

La transacción se encuentra sujeta a las aprobaciones correspondientes de las autoridades regulatorias en México y en los Estados Unidos de América.

19. Autorización de la emisión de los estados financieros

Los estados financieros consolidados intermedios condensados adjuntos fueron aprobados por Arturo Infanzón Favela, Vice-Presidente Ejecutivo de Operaciones y Finanzas, y autorizados para su emisión el 25 de abril de 2014.

20. Oficinas registradas

- 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

* * * * *