

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

Estados financieros consolidados intermedios condensados por los periodos de seis y tres meses que terminaron el 30 de junio de 2015 y 2014 (no auditado) e informe de los auditores independientes del 28 de julio de 2015

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

**Estados consolidados de posición financiera intermedios condensados**

(En miles de dólares estadounidenses)

<b>Activos</b>	Notas	30 de junio de 2015 (No auditado)	31 de diciembre de 2014
<b>Activos circulantes:</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo		\$ 75,438	\$ 83,637
Inversiones en valores a corto plazo	9	34,888	30,020
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto		55,995	66,401
Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidables	3	8,949	26,601
Impuestos a la utilidad por recuperar		35,522	34,297
Inventario de gas natural		9,448	9,375
Instrumentos financieros derivados	9	3,615	4,709
Impuesto al valor agregado por recuperar		30,969	30,797
Bonos de carbono	6	29,771	29,864
Otros activos		<u>11,264</u>	<u>9,918</u>
Total de activos circulantes		<u>295,859</u>	<u>325,619</u>
<b>Activos no circulantes:</b>			
Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidables	3	108,776	146,775
Arrendamientos financieros por cobrar	9	14,570	14,621
Impuestos a la utilidad diferidos		78,995	85,758
Inversión en negocios conjuntos	4	427,125	401,538
Crédito mercantil		25,654	25,654
Propiedad, planta y equipo, neto	5, 11	2,459,429	2,377,739
Bonos de carbono	6	8,594	229
Otros activos		<u>2,014</u>	<u>2,285</u>
Total de activos no circulantes		<u>3,125,157</u>	<u>3,054,599</u>
<b>Total de activos</b>		<u>\$ 3,421,016</u>	<u>\$ 3,380,218</u>

<b>Pasivos y capital contable</b>	Notas	30 de junio de 2015 (No auditado)	31 de diciembre de 2014
<b>Pasivos circulantes:</b>			
Deuda a corto plazo	7, 9	\$ 74,183	\$ 195,089
Cuentas por pagar		36,183	59,575
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	3, 9	125,306	14,405
Impuestos a la utilidad por pagar		9,667	18,022
Instrumentos financieros derivados	9	6,699	6,808
Otros pasivos financieros		6,951	7,223
Provisiones		1,456	1,619
Otros impuestos por pagar		11,432	11,247
Bonos de carbono	6	29,771	29,864
Otros pasivos		<u>22,503</u>	<u>23,698</u>
Total de pasivos circulantes		<u>324,151</u>	<u>367,550</u>
<b>Pasivos a largo plazo:</b>			
Deuda a largo plazo	8, 9	331,579	350,638
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	3, 9	39,178	38,460
Impuestos a la utilidad diferidos		235,636	232,538
Bonos de carbono	6	7,714	-
Provisiones		39,042	38,250
Instrumentos financieros derivados	9	121,308	100,449
Beneficios a los empleados		<u>3,046</u>	<u>3,045</u>
Total de pasivos a largo plazo		<u>777,503</u>	<u>763,380</u>
Total de pasivos		<u>1,101,654</u>	<u>1,130,930</u>
<b>Capital contable:</b>			
Capital social		762,949	762,949
Aportación adicional de capital		973,953	973,953
Otras partidas de utilidad integral		(76,965)	(64,331)
Utilidades retenidas		<u>659,425</u>	<u>576,717</u>
Total de capital contable participación controladora		<u>2,319,362</u>	<u>2,249,288</u>
<b>Total de pasivos y capital contable</b>		<u>\$ 3,421,016</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)

	Notas	Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de (No auditados)		Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de (No auditados)	
		2015	2014	2015	2014
Ingresos	11	\$ 316,117	\$ 387,201	\$ 152,172	\$ 185,852
Costo de ingresos		(131,051)	(212,460)	(60,262)	(103,139)
Gastos de operación, administración y otros		(49,405)	(47,340)	(25,400)	(24,200)
Depreciación y amortización		(32,374)	(29,887)	(16,196)	(14,909)
Ingresos por interés		3,743	325	1,772	159
(Costos) ingresos financieros		(2,452)	3,004	(506)	1,574
Otras (pérdidas) ganancias		<u>(3,762)</u>	<u>(3,761)</u>	<u>401</u>	<u>(1,910)</u>
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos		100,816	97,082	51,981	43,427
Gasto por impuestos a la utilidad	10	(41,366)	(26,735)	(27,029)	(13,641)
Participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	11, 4	<u>23,258</u>	<u>13,884</u>	<u>11,541</u>	<u>7,723</u>
Utilidad del periodo	11	<u>\$ 82,708</u>	<u>\$ 84,231</u>	<u>\$ 36,493</u>	<u>\$ 37,509</u>

Todos los resultados provienen de operaciones continuas.

Utilidad por acción:

Utilidad por acción básica y diluida	12	\$ 0.07	\$ 0.07	\$ 0.03	\$ 0.03
--------------------------------------	----	---------	---------	---------	---------

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 resultados integrales intermedios condensados**

(En miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de (No auditados)		Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de (No auditados)	
		2015	2014	2015	2014
Utilidad del periodo	11	\$ 82,708	\$ 84,231	\$ 36,493	\$ 37,509
Otras partidas de utilidad (pérdidas) integral:					
Partidas que no serán reclasificadas a ganancias y pérdidas:					
Ganancias actuariales en planes de beneficios definidos		254	-	254	-
Impuesto a la utilidad diferido relativo a utilidades actuariales en planes de beneficios definidos		<u>(76)</u>	<u>-</u>	<u>(76)</u>	<u>-</u>
Total partidas que no serán reclasificadas a resultados		<u>178</u>	<u>-</u>	<u>178</u>	<u>-</u>
Partidas que pueden ser reclasificadas posteriormente a resultados:					
(Pérdida) ganancia en valuación en instrumentos financieros de cobertura		(5,107)	10,591	5,263	9,197
Impuesto a la utilidad diferido relativo a la (pérdida) ganancia en valuación de instrumentos financieros derivados de cobertura		1,532	(3,177)	(1,508)	(2,759)
Ganancia (pérdida) en valuación de instrumentos financieros de cobertura de negocios conjuntos		3,326	(5,332)	17,186	(1,411)
Impuesto a la utilidad diferido relativo a la ganancia (pérdida) en valuación de instrumentos financieros de cobertura de negocios conjuntos		(997)	1,600	(5,155)	424
(Pérdida) en valuación de instrumentos financieros de cobertura para los activos y pasivos disponibles para la venta		-	(7,370)	-	(7,370)
Impuesto a la utilidad diferido relativo a la (pérdida) en valuación de instrumentos financieros de cobertura para los activos y pasivos disponibles para la venta		-	2,211	-	2,211
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera		<u>(11,566)</u>	<u>911</u>	<u>(5,811)</u>	<u>757</u>
Total de partidas que pueden ser reclasificadas posteriormente a ganancias y pérdidas		<u>(12,812)</u>	<u>(566)</u>	<u>9,975</u>	<u>1,049</u>
Otras partidas de (pérdida) ganancia del periodo		<u>(12,634)</u>	<u>(566)</u>	<u>10,153</u>	<u>1,049</u>
Total de utilidad integral del periodo		<u>\$ 70,074</u>	<u>\$ 83,665</u>	<u>\$ 46,646</u>	<u>\$ 38,558</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	-	-	-	84,231	84,231
Ganancia en valuación de instrumentos financieros de cobertura, neto de impuestos a la utilidad	-	-	7,414	-	7,414
Pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura del negocio conjunto, neto de impuestos a la utilidad	-	-	(3,732)	-	(3,732)
Pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura para los activos y pasivos disponibles para la venta, neto de impuestos a la utilidad	-	-	(5,159)	-	(5,159)
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera	-	-	911	-	911
Total de utilidad integral del periodo	-	-	(566)	84,231	83,665
Saldo al 30 de junio de 2014 (No auditado)	<u>\$ 762,949</u>	<u>\$ 973,953</u>	<u>\$ (24,839)</u>	<u>\$ 688,014</u>	<u>\$ 2,400,077</u>
Saldo al 1o. de enero de 2015	\$ 762,949	973,953	\$ (64,331)	\$ 576,717	\$ 2,249,288
Utilidad del periodo	-	-	-	82,708	82,708
Utilidades actuariales en planes de beneficios definidos, neto	-	-	178	-	178
Utilidad en valuación de instrumentos financieros de cobertura de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	-	-	2,329	-	2,329
Pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura, neto de impuestos a la utilidad	-	-	(3,575)	-	(3,575)
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera	-	-	(11,566)	-	(11,566)
Total de utilidad integral del periodo	-	-	(12,634)	82,708	70,074
Saldo al 30 de junio del 2015 (No auditado)	<u>\$ 762,949</u>	<u>\$ 973,953</u>	<u>\$ (76,965)</u>	<u>\$ 659,425</u>	<u>\$ 2,319,362</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 seis meses terminado el 30 de junio de (No auditados)		Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de (No auditados)	
		2015	2014	2015	2014
Flujos de efectivo provenientes de actividades de operación:					
Resultado del periodo	11	\$ 82,708	\$ 84,231	\$ 36,493	\$ 37,509
Ajustes por:					
Gasto por impuestos a la utilidad	10	41,366	26,735	27,029	13,641
Participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	11, 4	(23,258)	(13,884)	(11,541)	(7,723)
Costos (ingresos) financieros		2,452	(3,004)	506	(1,574)
Ingresos por interés		(3,743)	(325)	(1,772)	(159)
Pérdida en baja de propiedad, planta y equipo		551	660	304	70
Pérdida (utilidad) por deterioro reconocida en cuentas por cobrar		108	4	108	(4)
Depreciación y amortización (Ganancia) pérdida cambiaria, neta		(1,978)	1,713	(2,664)	2,009
(Ganancia) pérdida por valuación de instrumentos financieros derivados		(1,548)	4,593	(6,634)	3,455
		<u>129,032</u>	<u>130,610</u>	<u>58,025</u>	<u>62,133</u>
Movimientos en el capital de trabajo:					
Disminución (aumento) en cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar		28,001	(21,319)	11,726	21,638
Aumento en inventarios		(73)	(2,237)	(5,180)	(1,840)
(Aumento) disminución en otros activos		(1,898)	(27,340)	4,898	(2,260)
(Disminución) aumento en cuentas por pagar y otras cuentas por pagar		(32,491)	46,521	(267)	19,732
Aumento (disminución) en provisiones		15,339	(27,834)	7,870	(26,682)
(Disminución) aumento en otros pasivos		(1,010)	11,310	(1,373)	(358)
Efectivo generado por actividades de operación		<u>136,900</u>	<u>109,711</u>	<u>75,699</u>	<u>72,363</u>

	Por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de (No auditados)		Por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de (No auditados)	
	2015	2014	2015	2014
Impuestos a la utilidad pagados	<u>(38,846)</u>	<u>(115,660)</u>	<u>(12,884)</u>	<u>(93,863)</u>
Efectivo neto generado (usado en) actividades de operación	<u>98,054</u>	<u>(5,949)</u>	<u>62,815</u>	<u>(21,500)</u>
Flujos de efectivo de actividades de inversión:				
Intereses recibidos	1,047	-	1,046	-
Adquisiciones de propiedad, planta y equipo	(119,801)	(189,777)	(64,366)	(114,430)
Préstamos otorgados a partes relacionadas no consolidables	(1,044)	-	(543)	-
Cobros de préstamos a partes relacionadas no consolidables	41,530	355	41,495	124
Inversiones en valores a corto plazo	<u>(4,868)</u>	<u>78,001</u>	<u>(4,849)</u>	<u>61,639</u>
Efectivo usado en actividades de inversión	<u>(83,136)</u>	<u>(111,421)</u>	<u>(27,217)</u>	<u>(52,667)</u>
Flujos de efectivo de actividades de financiamiento:				
Intereses pagados	(16,406)	(7,650)	(3,489)	(633)
Prestamos recibido de partes relacionadas no consolidables	120,000	-	-	-
Pagos de préstamos bancarios por líneas de crédito	(121,839)	(543)	(739)	(423)
Ingresos por emisión de deuda	-	82,432	-	82,432
Costos por emisión de deuda	<u>-</u>	<u>(9,684)</u>	<u>-</u>	<u>(9,684)</u>
Efectivo neto (usado en) generado por actividades de financiamiento	<u>(18,245)</u>	<u>64,555</u>	<u>(4,228)</u>	<u>71,692</u>
(Disminución) aumento neto en efectivo y equivalentes de efectivo	<u>(3,327)</u>	<u>(52,815)</u>	<u>31,370</u>	<u>(2,475)</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	83,637	103,880	44,372	56,248
Efectos por cambios en el valor del efectivo mantenido en moneda extranjera	<u>(4,872)</u>	<u>52</u>	<u>(304)</u>	<u>(2,656)</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	<u>\$ 75,438</u>	<u>\$ 51,117</u>	<u>\$ 75,438</u>	<u>\$ 51,117</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 seis y tres meses que terminaron el 30 de junio 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 identificados 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 el cual es un proyecto de energía renovable en Baja California, México, utilizando los recursos eólicos para suministrar energía a clientes en los Estados Unidos.

**Estacionalidad de operaciones.** La demanda de los segmentos de Gas y Electricidad tiene variaciones estacionales. Para el Segmento de Gas, la demanda de gas natural es mayor en época de clima frío. Para el caso del Segmento de Electricidad, la demanda del servicio de suministro de energía eléctrica es mayor durante la época de clima cálido.

#### b) *Eventos relevantes*

##### 1.1 *Financiamiento por préstamos*

En marzo de 2015, la Compañía celebró dos contratos de préstamos con sus partes relacionadas no consolidables 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 ejecución de un acuerdo con BlackRock y First Reserve en que Negro Rock and First Reserve adquirieron una participación combinada de 45% de TAG Norte Holding, S. de RL de CV Gasoductos de Chihuahua, S. de RL de CV (“GdC”), un método de inversión de capital de IEnova, tiene una participación del 50% en TAG Norte Holding, S. de RL de CV, que actualmente está desarrollando el proyecto conocido como Los Ramones Norte.

### 1.3 *Proyecto de Licuefacción*

Durante marzo 2015 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.

### 1.4 *Inicio de operaciones de proyecto eólico Energía Sierra Juárez*

En abril 2015, la Compañía anunció que la fase I del proyecto eólico Energía Sierra Juárez, operado por Energía Sierra Juárez, de S. de R. L. de C. V. (“ESJ”), comenzó sus operaciones comerciales en Tecate, Baja California, México. La Fase I del proyecto es el negocio conjunto en un 50% con InterGen N. V. y tiene una capacidad de 155 megawatts.

## 2. **Principales políticas contables**

### a) *Declaración de cumplimiento*

Los estados financieros consolidados intermedios condensados han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad (“IAS”, por sus siglas en inglés) 34 *Información Financiera Intermedia* emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera (“IASB”, por sus siglas en inglés).

Cierta información y revelaciones de las notas que normalmente se incluyen en los estados financieros anuales preparados de acuerdo a las Normas de Información Financiera Internacionales (“IFRS”, por sus siglas en inglés) han sido condensada u omitida, de conformidad con las disposiciones para reportes de periodos intermedios. Por lo tanto, los estados financieros consolidados intermedios condensados deben leerse conjuntamente con los estados financieros consolidados auditados de la Compañía y sus respectivas notas correspondientes al año 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 no consolidables**

Las transacciones y saldos entre IEnova y sus subsidiarias, las cuales son partes relacionadas, han sido eliminadas 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 no consolidables.

a. *Transacciones comerciales con partes relacionadas no consolidables*

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

	<b>Ingresos</b>			
	<b>Por el periodo de seis meses terminado el</b>		<b>Por el periodo de tres meses terminado el</b>	
	<b>30/06/15</b>	<b>30/06/14</b>	<b>30/06/15</b>	<b>30/06/14</b>
Sempra Generation (“SGEN”)	\$ 56,419	\$ 97,897	\$ 25,958	\$ 42,069
Sempra LNG International, LLC (“SLNGI”)	49,138	44,941	24,042	22,612
Sempra International, LLC (“Sempra International”)	830	889	420	439
Southern California Gas Company (“SoCalGas”)	-	26	-	26

	<b>Costo de ingresos y gastos de operación, de administración y otros gastos</b>			
	<b>Por el periodo de seis meses terminado el</b>		<b>Por el periodo de tres meses terminado el</b>	
	<b>06/30/15</b>	<b>06/30/14</b>	<b>06/30/15</b>	<b>06/30/14</b>
SLNGI	\$ 85,911	\$ 155,492	\$ 44,621	\$ 78,070
SGEN	8,896	14,527	2,861	6,671
Sempra International	2,619	3,834	1,528	1,939
Sempra U. S. Gas & Power	3,396	3,609	1,669	1,813
SoCalGas	534	619	266	300
Sempra Services Company, S. de R. L. de C. V. (“Sempra Servicios Company”)	234	528	42	228
Sempra Servicios México, S. de R. L. de C. V. (“Sempra Servicios México”)	-	354	-	193
Sempra Midstream, Inc.	360	224	180	112

	<b>Ingresos por intereses</b>			
	<b>Por el periodo de seis meses terminado el</b>		<b>Por el periodo de tres meses terminado el</b>	
	<b>30/06/15</b>	<b>30/06/14</b>	<b>30/06/15</b>	<b>30/06/14</b>
Ductos Energéticos del Norte, S. de R. L. de C. V. (“DEN”)	\$ 2,703	\$ -	\$ 1,278	\$ -
ESJ	826	-	419	-
Sempra Sevicios México	2	1	1	1
Sempra Services Company	-	4	-	3

	<b>Costos financieros</b>			
	<b>Por el periodo de seis meses terminado el</b>		<b>Por el periodo de tres meses terminado el</b>	
	<b>30/06/15</b>	<b>30/06/14</b>	<b>30/06/15</b>	<b>30/06/14</b>
Sempra Oil Trading Suisse ("SOT Suisse")	\$ 718	\$ 732	\$ 358	\$ 373
ISLA	554	-	466	-
ISL	185	-	156	-
SGEN	-	5	-	3

Los siguientes saldos se encuentran pendientes al final del periodo:

	<b>Saldo por cobrar a partes relacionadas no consolidables</b>	
	<b>Periodo / año terminado el</b>	
	<b>30/06/15</b>	<b>31/12/14</b>
SGEN	\$ 8,797	\$ 23,949
Servicios ESJ, S. de R. L. de C. V.	102	626
ESJ	50	690
Sempra International	-	1,336
	<u>\$ 8,949</u>	<u>\$ 26,601</u>

	<b>Saldo por pagar a partes relacionadas no consolidables</b>	
	<b>Periodo / año terminado el</b>	
	<b>30/06/15</b>	<b>31/12/14</b>
ISLA	\$ 90,000	\$ -
ISL	30,000	-
SLNGI	4,562	14,228
Sempra International	631	-
SoCal Gas	84	77
SGEN	29	9
Sempra Services Company	-	85
Sempra Servicios México	-	6
	<u>\$ 125,306</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 de operación comerciales, existen gastos por servicios administrativos de afiliadas de \$4.1 millones y \$ 4.7 millones por el periodo de seis meses terminados el 30 de junio de 2015 y 2014 respectivamente; y \$2.8 y \$2.3 millones por los periodos de tres meses terminados el 30 de junio 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 no consolidables**

	Periodo/año terminado el	
	30/06/15	31/12/14
DEN	\$ 84,029	\$ 123,868
ESJ	24,284	22,693
SGEN	397	114
Sempre Servicios México	<u>66</u>	<u>100</u>
	<u>\$ 108,776</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 no consolidables**

	Periodo / año terminado el	
	30/06/15	31/12/14
SOT Suisse	<u>\$ 39,178</u>	<u>\$ 38,460</u>

**d. Compensación de personal clave de la gerencia**

La compensación pagada al personal clave de la gerencia de la Compañía fue de \$6.9 millones y \$5.7 millones, por los periodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2015 y 2014, respectivamente, y \$1.9 y \$0.6 millones, por los periodos de tres meses terminados al 30 de junio 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 30 de junio 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	
	30/06/15	31/12/14
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 52,107	\$ 74,931
Inversiones en valores a corto plazo	12,640	58,233
Otros activos circulantes	<u>96,549</u>	<u>94,086</u>
Activos circulantes	<u>161,296</u>	<u>227,250</u>
Arrendamientos financieros por cobrar	349,903	346,314
Propiedad, planta y equipo, neto	792,338	673,714
Inversión en negocios conjuntos	136,619	140,160
Otros activos no circulantes	427	413
Impuestos a la utilidad diferidos	<u>7,433</u>	<u>359</u>
Activos no circulantes	<u>1,286,720</u>	<u>1,160,960</u>
Total activos	<u>\$ 1,448,016</u>	<u>\$ 1,388,210</u>
Pasivos circulantes	<u>\$ 64,601</u>	<u>\$ 63,264</u>
Pasivos no circulantes	<u>704,956</u>	<u>692,747</u>
Total pasivos	<u>769,557</u>	<u>756,011</u>
Total capital contable	<u>\$ 678,459</u>	<u>\$ 632,199</u>
Participación en el capital contable	\$ 339,230	\$ 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>\$ 404,173</u>	<u>\$ 381,043</u>

	Por el periodo de seis meses terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	30/06/15	30/06/14	30/06/15	30/06/14
Ingresos	\$ 117,320	\$ 72,869	\$ 59,721	\$ 38,599
Costos	(32,058)	(26,781)	(16,177)	(13,928)
Gastos por interés, neto	(11,946)	(8,978)	(6,013)	(4,981)
Inversión en negocio conjunto	(5,681)	-	(7,559)	-
Gasto por impuestos a la utilidad	<u>(26,123)</u>	<u>(9,343)</u>	<u>(11,590)</u>	<u>(4,245)</u>
Utilidad neta	<u>\$ 41,512</u>	<u>\$ 27,767</u>	<u>\$ 18,382</u>	<u>\$ 15,445</u>
Participación en las utilidades de GdC, neto	<u>\$ 20,756</u>	<u>\$ 13,884</u>	<u>\$ 9,191</u>	<u>\$ 7,723</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 30 de junio de 2015 GdC ha dispuesto \$431.1 millones.

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

- (b) *Aportación de inversión ordinaria a TAG 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, S. de R. L. de C. V (subsidiaria de TAG Norte Holding, S. de R. L. de C. V. De conformidad a la modificación del contrato de asociación con fecha 30 de junio de 2014, se autorizó realizar la aportación de inversión ordinaria de \$123,867 por cada socio para capitalizar TAG Holding. Al 30 de junio de 2015, la contribución se muestra como sigue:

PGPB	\$	80,542
IEnova		<u>80,542</u>
	\$	<u><u>161,084</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 30 de junio de 2015 se han generado intereses de \$3.5 millones.

#### 4.2 ESJ

Al 30 de junio de 2014, la Compañía incluyó en el estado de cambios en el capital contable partidas relativas a los activos y pasivos disponibles para la venta de 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 30 de junio 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	
	30/06/15	31/12/14
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 14,539	\$ 4,784
Otros activos circulantes	<u>7,887</u>	<u>6,339</u>
Activos circulantes	<u>22,426</u>	<u>11,123</u>
Propiedad, planta y equipo, neto	284,998	258,885
Otros activos no circulantes	29,272	10,189
Impuestos a la utilidad diferidos	<u>7,893</u>	<u>7,914</u>
Activos no circulantes	<u>322,163</u>	<u>276,988</u>
Total activos	\$ <u><u>344,589</u></u>	\$ <u><u>288,111</u></u>

	<b>Periodo / Año terminado</b>	
	<b>30/06/15</b>	<b>31/12/14</b>
Pasivos circulantes	\$ 16,371	\$ 11,815
Pasivos no circulantes	<u>306,557</u>	<u>259,548</u>
Total pasivos	<u>322,928</u>	<u>271,363</u>
Total capital contable	<u>\$ 21,661</u>	<u>\$ 16,748</u>
Participación en el capital contable	\$ 10,831	\$ 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>\$ 22,952</u>	<u>\$ 20,495</u>
	<b>Por el periodo de seis meses terminado el 06/30/15</b>	<b>Por el periodo de tres meses terminado el 06/30/15</b>
Ingresos	\$ 9,504	\$ 9,480
Gastos de operación, administración y otros	(3,456)	(3,314)
Gasto por interés, neto	(854)	(815)
Impuestos a la utilidad	<u>(191)</u>	<u>(652)</u>
Utilidad neta	<u>\$ 5,003</u>	<u>\$ 4,699</u>
Participación en las utilidades de ESJ	<u>\$ 2,502</u>	<u>\$ 2,350</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.

El 30 de junio de 2015, ESJ convirtió los préstamos de construcción en préstamos a largo plazo con vencimiento a 18 años. El período de amortización del crédito termina el 30 de junio de 2033, con pagos semestrales (cada 30 de junio y 30 de diciembre hasta la fecha de vencimiento), comenzando el 30 de diciembre de 2015. El crédito devenga intereses a la tasa *LIBOR* más los siguientes márgenes:

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

De acuerdo con el contrato de financiamiento, la capacidad de hacer retiros terminó en la fecha de Conversión del contrato (30 de junio de 2015), ESJ realizó retiros por un monto total acumulado de \$239.8 millones de la línea de crédito. A continuación se presenta el desglose de la deuda:

	<b>Líneas de crédito totales</b>
Mizuho	\$ 49,270
NAFINSA	40,113
Nord/LB	55,155
NADB	40,112
SMBC	<u>55,152</u>
	<u>\$ 239,802</u>

- 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 notional 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 entró en una línea de crédito con Santander, el 23 de febrero 2015 se firmó un addendum para incrementar la línea de crédito hasta \$501.0 millones de pesos (aproximadamente \$35.0 millones de dólares históricos equivalentes). Los intereses de cada retiro devengarán intereses a la tasa de Interés Interbancaria de Equilibrio ("TIIE") más 145 pb. exigibles semestralmente. La línea de crédito bajo este contrato se utilizará para financiar el IVA sobre el proyecto ESJ. Al 30 de junio de 2015, ESJ ha retirado \$461.0 millones de pesos (aproximadamente \$30.8 millones histórica dólares equivalentes) de esta línea de crédito. Al 30 de junio de 2015 ESJ ha pagado el importe total dispuesto. El monto disponible de esta línea de crédito es de \$40 millones de pesos.
- 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 30 de junio 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:

	<b>Periodo / año terminado</b>	
	<b>30/06/15</b>	<b>31/12/14</b>
Proyecto gasoducto Sonora (*)	\$ 475,925	\$ 382,384
Otros proyectos	<u>4,926</u>	<u>5,480</u>
	<u>\$ 480,851</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. La administración de la Compañía considera concluir las etapas faltantes en 2015 y 2016.

**Costos de préstamos.** Durante el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2015 y 2014, la Compañía capitalizó intereses atribuibles a la construcción de sus proyectos por un monto de \$8.8 millones y \$12.2 respectivamente. El promedio ponderado de la tasa utilizada para determinar los costos de intereses susceptibles de capitalización fue de 4.7% y 5.6% respectivamente por los seis y tres meses terminados en 30 de junio de 2015.

## 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 IEnova, 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 estados consolidados de posición financiera:

	Periodo / año terminado	
	30/06/15	31/12/14
<b>Activos:</b>		
Circulante	\$ 29,771	\$ 29,864
No circulante	<u>8,594</u>	<u>229</u>
	<u>\$ 38,365</u>	<u>\$ 30,093</u>
<b>Pasivos (a)</b>		
Circulante	\$ 29,771	\$ 29,864
Largo plazo	<u>7,714</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 37,485</u>	<u>\$ 29,864</u>

- (a) Los cambios en estos saldos para el período de seis y tres meses terminado el 30 de junio de 2015 y 2014 se registraron en el costo de ingresos por \$7.6 millones y \$8.4 millones respectivamente y por el periodo de tres meses terminado el 30 de junio de 2015 y 2014 fueron de \$3.4 y \$3.7 millones, respectivamente.

## 7. Deuda a corto plazo

Al 30 de junio de 2015 y al 31 de diciembre de 2014, la deuda a corto plazo se muestra a continuación:

	Periodo / año terminado	
	30/06/15	31/12/14
Santander (a)	\$ 50,213	\$ 145,346
SMBC (b)	25,030	51,020
Costos de financiamiento	<u>(1,060)</u>	<u>(1,277)</u>
	<u>\$ 74,183</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 por un monto de hasta \$200.0 millones, 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. Los intereses se calculan con base a LIBOR a 3 meses más 105 pb, pagaderos en forma trimestral, Al 30 de junio de 2015, la Compañía ha dispuesto de \$50.2 millones de esta línea de crédito.
- (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 30 de junio de 2015, la Compañía ha dispuesto de \$25.0 millones de esta línea de crédito.

## 8. Deuda a largo plazo, neto

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

- (a) La primera colocación fue por \$306.2 millones (\$3.9 billones de pesos) devengando intereses a una tasa fija del 6.3%, con pagos de intereses semestralmente, hasta su vencimiento en 2023.
- (b) La segunda colocación fue de \$102.1 millones (\$1.3 billones de pesos) devengando intereses a una tasa de interés variable basada en la THIE más 30 pb, con pagos de intereses mensualmente, hasta su vencimiento en 2018. La tasa promedio anual al 31 de junio de 2015 fue de 4.52%.

Al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2015, la deuda a largo plazo se integra como sigue:

	Periodo / Año terminado el	
	30/06/15	31/12/14
CEBURES a tasa fija	\$ 250,520	\$ 264,981
CEBURES a tasa variable	<u>83,507</u>	<u>88,327</u>
	334,027	353,308
Costos de emisión de deuda	<u>(2,448)</u>	<u>(2,670)</u>
	<u>\$ 331,579</u>	<u>\$ 350,638</u>

*Swaps de tipo de cambio y tasa de interés.* Con fecha 15 de febrero de 2013, en relación a las ofertas públicas de CEBURES, la Compañía celebró contratos swap de tipo de cambio y tasa de interés para cubrir su exposición al pago de sus obligaciones denominadas en pesos:

- (a) Para la deuda con vencimiento en 2023, se intercambié 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%.
- (b) Para la deuda con vencimiento en 2018, se intercambié 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		
	30/06/15	31/12/14	28/07/15
Un dólar estadounidense	\$ 15.5676	\$ 14.7180	\$ 16.2364

### 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			
	30/06/15		31/12/14	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
<b>Activos financieros</b>				
<i>Arrendamiento financiero por cobrar</i>				
	\$ 14,570	\$ 45,123	\$ 14,621	\$ 47,640
<b>Pasivos financieros</b>				
<i>Pasivos financieros a costo amortizado:</i>				
- Deuda a largo plazo (cotizados en bolsa de valores)	331,579	319,432	350,638	343,584
- Deuda a corto plazo (no se negocia en la bolsa de valores)	74,183	74,283	195,089	193,119
- Préstamos de partes relacionadas no consolidables (no cotizados en bolsa de valores)	39,178	37,599	38,460	37,207
- Préstamos de partes no relacionadas consolidables (corto plazo)	120,000	107,331	-	-

## 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 \$45.1 y \$47.6 millones, al 30 de junio 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 mediciones del valor razonable son aquellas derivadas de las entradas que no sean los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que son observables para el activo o pasivo a la fecha de presentación de informes, ya sea directa o indirectamente.
- Nivel 3 las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de las técnicas de valuación que incluyen los inputs para los activos o pasivos, que no se basan en información observable del mercado (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:

	<b>Periodo / año terminado</b>	
	<b>30/06/15</b>	<b>31/12/14</b>
<i><b>Activos financieros a valor razonable a través de resultados</b></i>		
Inversiones en valores a corto plazo (Nivel 1)	\$ 34,888	\$ 30,020
Activos financieros derivados (Nivel 2)	3,615	4,709
<i><b>Pasivos financieros a valor razonable a través de resultados</b></i>		
Pasivos financieros derivados (Nivel 2)	\$ 128,007	\$ 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 paga sus impuestos a la utilidad de forma individual y cada subsidiaria hace sus pagos individuales.

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

Los impuestos a la utilidad por los periodos terminados al 30 de junio de 2015 y 2014 se concilian con la utilidad contable como sigue:

	Por el periodo de seis meses terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	30/06/15	30/06/14	30/06/15	30/06/14
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocio conjunto	<u>\$ 100,816</u>	<u>\$ 97,082</u>	<u>\$ 51,981</u>	<u>\$ 43,427</u>
Impuestos a la utilidad calculados a la tasa legal (30%)	(30,245)	(29,125)	(15,594)	(13,028)
No deducibles	-	(2,257)	-	(1,139)
Efectos de fluctuación cambiaria	7,179	(152)	3,486	53
Efecto de pérdidas fiscales no reconocidas como impuesto a la utilidad diferido activo	(767)	(205)	(412)	(58)
Efectos de ajuste por inflación	-	(549)	291	(94)
Efecto de tipo de cambio e inflación sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo	(16,383)	5,553	(13,967)	625
Otros	<u>(1,150)</u>	<u>-</u>	<u>(833)</u>	<u>-</u>
Gasto por impuestos a la utilidad reconocido en los estados consolidados de ganancias	<u>\$ (41,366)</u>	<u>\$ (26,735)</u>	<u>\$ (27,029)</u>	<u>\$ (13,641)</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 las partidas 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 seis meses terminado el		Por el periodo de seis meses terminado el	
	30/06/15	30/06/14	30/06/15	30/06/14
Gas:				
Ventas a clientes	\$ 209,682	\$ 243,448	\$ 101,704	\$ 120,706
Ingresos con partes relacionadas	49,138	44,967	24,042	22,638
Ventas entre segmentos	122,793	150,337	58,879	68,670
Electricidad:				
Ventas a clientes partes relacionadas no consolidables	56,466	97,897	26,005	42,069
Ventas entre segmentos	18,970	30,312	9,036	13,502
Corporativo:				
Asignación de servicios profesionales con partes relacionadas	831	889	421	439
Servicios profesionales entre segmentos	<u>17,382</u>	<u>13,818</u>	<u>10,536</u>	<u>6,229</u>
	475,262	581,668	230,623	274,253
Ajustes y eliminaciones entre segmentos	<u>(159,145)</u>	<u>(194,467)</u>	<u>(78,451)</u>	<u>(88,401)</u>
Total ingresos por segmentos	<u>\$ 316,117</u>	<u>\$ 387,201</u>	<u>\$ 152,172</u>	<u>\$ 185,852</u>

	Utilidad (pérdida) por segmentos			
	Por el periodo de seis meses terminado el		Por el periodo de seis meses terminado el	
	30/06/15	30/06/14	30/06/15	30/06/14
Gas	\$ 100,177	\$ 100,394	\$ 43,218	\$ 47,686
Electricidad	(2,657)	2,975	(1,847)	313
Corporativo	<u>(14,812)</u>	<u>(19,138)</u>	<u>(4,878)</u>	<u>(10,490)</u>
Total utilidad por segmentos	<u>\$ 82,708</u>	<u>\$ 84,231</u>	<u>\$ 36,493</u>	<u>\$ 37,509</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	
	30/06/15	31/12/14
<b>Activos por segmentos:</b>		
Gas	\$ 2,807,335	\$ 2,684,488
Electricidad	408,134	417,601
Corporativo	<u>205,547</u>	<u>278,129</u>
Total activos consolidados	<u>\$ 3,421,016</u>	<u>\$ 3,380,218</u>
<b>Pasivos por segmentos:</b>		
Gas	\$ 339,065	\$ 334,572
Electricidad	80,653	76,076
Corporativo	<u>681,936</u>	<u>720,282</u>
Total pasivos consolidados	<u>\$ 1,101,654</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	
	30/06/15	31/12/14	30/06/15	31/12/14
Gas	\$ 2,521,612	\$ 2,414,223	\$ (348,046)	\$ (326,875)
Electricidad	450,347	447,038	(173,401)	(165,795)
Corporativo	<u>14,659</u>	<u>14,165</u>	<u>(5,742)</u>	<u>(5,017)</u>
	<u>\$ 2,986,618</u>	<u>\$ 2,875,426</u>	<u>\$ (527,189)</u>	<u>\$ (497,687)</u>
	Participación en las utilidades de negocios conjuntos por el periodo de seis meses terminado el		Participación en las utilidades de negocios conjuntos por el periodo de tres meses terminado el	
	30/06/15	06/30/14	30/06/15	06/30/14
Gas	\$ 20,756	\$ 13,884	\$ 9,191	\$ 7,723
Electricidad	<u>2,502</u>	<u>-</u>	<u>2,350</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 23,258</u>	<u>\$ 13,884</u>	<u>\$ 11,541</u>	<u>\$ 7,723</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 o servicios por los periodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2015 y 2014:

	Por el periodo de seis meses terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	30/06/15	30/06/14	30/06/15	30/06/14
Generación de energía eléctrica	\$ 56,419	\$ 97,897	\$ 25,958	\$ 42,069
Venta de gas natural	61,913	110,576	31,581	57,376
Almacenamiento y regasificación	46,429	46,464	23,356	23,383
Distribución de gas natural	43,951	59,202	18,783	26,257
Transportación de gas natural	47,557	22,149	23,825	11,085
Otros ingresos operativos (*)	<u>59,848</u>	<u>50,913</u>	<u>28,669</u>	<u>25,682</u>
	<u>\$ 316,117</u>	<u>\$ 387,201</u>	<u>\$ 152,172</u>	<u>\$ 185,852</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 \$49.1 millones y \$44.9 millones por el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de 2015 y 2014, respectivamente; y \$24.1 millones y \$22.6 millones por el periodo de tres meses terminado al 30 de junio 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

	Periodo de seis meses terminado el		Periodo de tres meses terminado el	
	30/06/15	30/06/14	30/06/15	30/06/14
Utilidad por acción básica y diluida	<u>\$ 0.07</u>	<u>\$ 0.07</u>	<u>\$ 0.03</u>	<u>\$ 0.03</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 seis meses terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	30/06/15	30/06/14	30/06/15	30/06/14
Utilidad del periodo base para el cálculo de la utilidad básica y diluida por acción	\$ 82,708	\$ 84,231	\$ 36,493	\$ 37,509
	Por el periodo de seis meses terminado el	Por el periodo de seis meses terminado el	Por el periodo de tres meses terminado el	Por el periodo de tres meses terminado el
	30/06/15	30/06/14	30/06/15	30/06/14
Promedio ponderado de acciones para propósitos de las utilidades básicas y diluidas por acción	1,154,023,812	1,154,023,812	1,154,023,812	1,154,023,812

La Compañía no tiene acciones potencialmente diluidas.

### **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.

- a. Como se menciona en la Nota 4.1 la Compañía tiene aportaciones de aumento de capital a TAG Holding.
- b. 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, excepto por los siguientes 2 juicios que tuvieron una resolución favorable durante el primer semestre de 2015.

- I. Recurso de nulidad en contra de la concesión portuaria de ECA, interpuesto por Inmuebles Vista Golf, S. A. de C. V. o Vista Golf (IVG). En enero de 2005, IVG interpuso ante la Secretaría de Comunicaciones y Transportes (“SCT”), un recurso de nulidad con respecto a la concesión portuaria de ECA, la cual autoriza a ECA a utilizar las instalaciones portuarias nacionales para sus operaciones marítimas. IVG alegó que la SCT debió aplicar ciertos requerimientos ambientales con relación a la autorización de la concesión portuaria a ECA y que las actividades realizadas por la Terminal de GNL no son de la competencia de la SCT, así como que ECA no realizó un estudio de riesgo ambiental y que la SEMARNAT modificó el MIA sin notificar dicha circunstancia a la SCT. En marzo de 2005, la SCT desechó dicho recurso e IVG interpuso ante el TFJFA, en la Ciudad de México, un recurso de nulidad en contra del acuerdo respectivo. En marzo de 2010, el TFJFA dictó sentencia declarando nulo el acuerdo por el que la SCT desechó el recurso de revisión y ordenando a esta última admitir dicho recurso. En mayo 2011, la SCT dictó un nuevo acuerdo desechando una vez más el recurso. En agosto de 2011, IVG interpuso un segundo recurso de nulidad ante el TFJFA, reiterando sus argumentos previos y alegando, además, que la SCT no está facultada para emitir el acuerdo. ECA recurrió el acuerdo por el que el TFJFA admitió el segundo recurso de nulidad, con fundamento en el hecho de que las pretensiones reclamadas por IVG se resolvieron durante el recurso previo. En junio de 2012, el TFJFA concurrió con dicho argumento y desechó el segundo recurso de nulidad interpuesto por IVG. IVG interpuso una demanda de amparo ante los tribunales federales, en contra del último acuerdo del TFJFA. La respuesta a dicha demanda fue realizada por parte de la Compañía el 27 de agosto de 2012. La SCT y la Terminal de GNL contestaron dicha demanda. La audiencia final aún no ha sido celebrada. La Compañía considera que las pretensiones de IVG son infundadas. Durante 2013, IVG interpuso una demanda de amparo ante los tribunales federales, en contra del sobreseimiento del recurso ante el TFJFA, amparo que fue concedido levantando el sobreseimiento del recurso de nulidad. El recurso de nulidad se encuentra en trámite y en el mismo la SCT y la Terminal de GNL ya han contestado la demanda. La administración de la Compañía considera que las pretensiones de IVG son infundadas. Con fecha 19 de febrero de 2015, un Tribunal Colegiado resolvió favorablemente a los intereses de IEnova, negando el amparo interpuesto por Vista Golf en contra de la sentencia del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, también emitida en favor de los intereses de IEnova. Por lo anterior, con fecha 24 de abril de 2015, el Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa dio por concluido el juicio de nulidad en su totalidad y la sentencia dictada a favor de IEnova es, en consecuencia, definitiva e inatacable.

II. Demanda municipal interpuesta por Sánchez Ritchie. En febrero de 2011, Sánchez Ritchie interpuso un recurso de reclamación ante la Dirección de Control Urbano (“DCU”) del Municipio de Ensenada, en Baja California, México, alegando la invalidez de los permisos de uso de suelo y construcción otorgados a la Terminal de GNL en 2003 y 2004, respectivamente. No obstante que el Municipio había ratificado la validez de los permisos en su respuesta a la demanda de amparo Sánchez Ritchie descrita anteriormente, poco después de recibir la queja, el DCU emitió una orden de clausura temporal y cese inmediato de operaciones. Las acciones de las autoridades del gobierno estatal y federal impidieron la interrupción de las operaciones de la terminal, mientras que ECA presentó una respuesta a la queja administrativa ante la DCU así como una demanda de amparo ante el tribunal colegiado de distrito en Ensenada. El 28 de abril de 2014, en esa fecha el Municipio de Ensenada se declaró incompetente para atender, tramitar, continuar con la tramitación y en su momento llegar a resolver el procedimiento iniciado en 2011 por Ramón Eugenio Sánchez Ritchie. Con ello, la autoridad resolvió dejar sin efecto todo lo actuado en el procedimiento administrativo, incluyendo la orden de clausura, ordenando archivar el expediente como asunto total y debidamente concluido. El oficio mencionado fue recurrido en su oportunidad ante un Tribunal Administrativo por Ramón Eugenio Sanchez Ritchie, mismo que fue resuelto favorablemente a los intereses de IEnova. La resolución antes mencionada no fue impugnada por lo que el asunto quedó concluido en mayo de 2015 en su totalidad y la sentencia a favor de IEnova es, en consecuencia, definitiva e inatacable.

#### **15. Aplicación de IFRS nuevas y revisadas**

La aplicación de IFRS nuevas y revisadas son las mismas que las reveladas en los estados financieros consolidados condensados del periodo terminado al 31 de marzo de 2015.

#### **16. Eventos después del periodo de reporte**

La Compañía a través de su subsidiaria Gasoductos de Aguaprieta, S. de R.L. de C.V. fue declarada ganadora de la licitación de la Comisión Federal de Electricidad (“CFE”) de un contrato de transporte de gas natural a través de un gasoducto desde San Isidro de Samalayuca ubicado en el estado de Chihuahua. Dicho proyecto consiste en una instalación de un header con capacidad de 1.135 millones de pies cúbicos por día de gas natural. El sistema suministrará gas natural a la Central de Ciclo Combinado Ramones Norte III y se interconectará con los siguientes sistemas: gasoductos de Chihuahua, gasoducto Tarahumara y el gasoducto Samalayuca-Sásabe. La inversión estimada es de \$108 millones y el proyecto se espera empiece en el 1er trimestre de 2017. El vencimiento del contrato con la CFE será por 25 años.

*Decreto de dividendos.* En cumplimiento al acuerdo adoptado por la Asamblea General Ordinaria de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2015, y de sesión del Consejo de Administración celebrada el 28 de julio de 2015, se resolvió pagar un dividendo en efectivo por \$170 millones el cual será pagado en agosto de 2015.

#### **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 28 de julio 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

\* \* \* \* \*