

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

Estados financieros consolidados  
intermedios condensados por los  
periodos de nueve y tres meses que  
terminaron el 30 de septiembre de 2015  
y 2014 (no auditado)

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 septiembre de 2015 (No auditado)	31 de diciembre de 2014
<b>Activos circulantes:</b>			
Efectivo y equivalentes de efectivo		\$ 85,891	\$ 83,637
Inversiones en valores a corto plazo	9	68	30,020
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto		71,295	66,401
Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidables	3	41,251	26,601
Impuestos a la utilidad por recuperar		15,613	34,297
Inventario de gas natural		7,819	9,375
Instrumentos financieros derivados	9	2,392	4,709
Impuesto al valor agregado por recuperar		49,527	30,797
Bonos de carbono	6	29,771	29,864
Otros activos		<u>9,810</u>	<u>9,918</u>
Total de activos circulantes		<u>313,437</u>	<u>325,619</u>
<b>Activos no circulantes:</b>			
Cuentas por cobrar a partes relacionadas no consolidables	3	110,202	146,775
Arrendamientos financieros por cobrar	9	14,541	14,621
Impuestos a la utilidad diferidos		82,845	85,758
Inversión en negocios conjuntos	4	418,802	401,538
Crédito mercantil		25,654	25,654
Propiedad, planta y equipo, neto	5, 12	2,561,296	2,377,739
Bonos de carbono	6	11,098	229
Otros activos		<u>1,977</u>	<u>2,285</u>
Total de activos no circulantes		<u>3,226,415</u>	<u>3,054,599</u>
<b>Total de activos</b>		<u>\$ 3,539,852</u>	<u>\$ 3,380,218</u>

**Pasivos y capital contable**

	Notas	30 de septiembre de 2015 (No auditado)	31 de diciembre de 2014
<b>Pasivos circulantes:</b>			
Deuda a corto plazo	7, 9	\$ 288,034	\$ 195,089
Cuentas por pagar		109,864	59,575
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	3, 9	141,319	14,405
Impuestos a la utilidad por pagar		16,550	18,022
Instrumentos financieros derivados	9	207	6,808
Otros pasivos financieros		2,661	7,223
Provisiones		1,374	1,619
Otros impuestos por pagar		16,743	11,247
Bonos de carbono	6	29,771	29,864
Otros pasivos		<u>15,739</u>	<u>23,698</u>
Total de pasivos circulantes		<u>622,262</u>	<u>367,550</u>
<b>Pasivos a largo plazo:</b>			
Deuda a largo plazo	8, 9	303,371	350,638
Cuentas por pagar a partes relacionadas no consolidables	3, 9	39,548	38,460
Impuestos a la utilidad diferidos		256,405	232,538
Bonos de carbono	6	13,024	-
Provisiones		39,890	38,250
Instrumentos financieros derivados	9	130,905	100,449
Beneficios a los empleados		<u>2,934</u>	<u>3,045</u>
Total de pasivos a largo plazo		<u>786,077</u>	<u>763,380</u>
Total de pasivos		<u>1,408,339</u>	<u>1,130,930</u>
<b>Capital contable:</b>			
Capital social	11	762,949	762,949
Aportación adicional de capital		973,953	973,953
Otras partidas de utilidad integral		(107,707)	(64,331)
Utilidades retenidas		<u>502,318</u>	<u>576,717</u>
Total de capital contable participación controladora		<u>2,131,513</u>	<u>2,249,288</u>
<b>Total de pasivos y capital contable</b>		<u>\$ 3,539,852</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 nueve meses terminado el 30 de septiembre de (No auditados)		Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de (No auditados)	
		2015	2014	2015	2014
Ingresos	12	\$ 510,254	\$ 622,099	\$ 194,137	\$ 234,898
Costo de ingresos		(218,863)	(343,245)	(87,812)	(130,785)
Gastos de operación, administración y otros		(76,641)	(72,741)	(27,236)	(25,401)
Depreciación y amortización		(49,777)	(44,674)	(17,403)	(14,787)
Ingresos por interés		5,205	1,581	1,462	1,256
(Costos) ingresos financieros		(6,781)	4,204	(4,329)	1,200
Otras (pérdidas) ganancias		<u>(11,908)</u>	<u>15,086</u>	<u>(8,146)</u>	<u>18,847</u>
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos		151,489	182,310	50,673	85,228
Gasto por impuestos a la utilidad	10	(83,099)	(53,154)	(41,733)	(26,419)
Participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	4, 12	<u>27,211</u>	<u>19,540</u>	<u>3,953</u>	<u>5,656</u>
Utilidad del periodo	12	<u>\$ 95,601</u>	<u>\$ 148,696</u>	<u>\$ 12,893</u>	<u>\$ 64,465</u>
Todos los resultados provienen de operaciones continuas.					
Utilidad por acción:					
Utilidad por acción básica y diluida	13	<u>\$ 0.08</u>	<u>\$ 0.13</u>	<u>\$ 0.01</u>	<u>\$ 0.06</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 y otros resultados integrales intermedios condensados**

(En miles de dólares estadounidenses)

	Notas	Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de (No Auditados)		Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de (No Auditados)	
		2015	2014	2015	2014
Utilidad del periodo	12	\$ 95,601	\$ 148,696	\$ 12,893	\$ 64,465
Otras partidas de utilidad (pérdidas) integral:					
Partidas que no serán reclasificadas a ganancias y pérdidas:					
Ganancias actuariales en planes de beneficios definidos		254	-	-	-
Impuesto a la utilidad diferido relativo a utilidades actuariales en planes de beneficios definidos		(76)	-	-	-
Total partidas que no serán reclasificadas a resultados		<u>178</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Partidas que pueden ser reclasificadas posteriormente a resultados:					
(Pérdida) ganancia en valuación en instrumentos financieros de cobertura		(7,325)	460	(2,218)	(10,131)
Impuesto a la utilidad diferido relativo a la (pérdida) ganancia en valuación de instrumentos financieros derivados de cobertura		2,198	(389)	666	2,788
Pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura de negocios conjuntos		(14,211)	(6,008)	(17,537)	(676)
Impuesto a la utilidad diferido relativo a la pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura de negocios conjuntos		4,263	1,803	5,260	203
Ganancia en valuación de instrumentos financieros de cobertura para los activos y pasivos disponibles para la venta		-	-	-	7,370
Impuesto a la utilidad diferido relativo a la ganancia en valuación de instrumentos financieros de cobertura para los activos y pasivos disponibles para la venta		-	-	-	(2,211)
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera		(28,479)	(5,951)	(16,913)	(6,862)
Total de partidas que pueden ser reclasificadas posteriormente a ganancias y pérdidas		<u>(43,554)</u>	<u>(10,085)</u>	<u>(30,742)</u>	<u>(9,519)</u>
Otras partidas de pérdida del periodo		<u>(43,376)</u>	<u>(10,085)</u>	<u>(30,742)</u>	<u>(9,519)</u>
Total de utilidad (pérdida) integral del periodo		<u>\$ 52,225</u>	<u>\$ 138,611</u>	<u>\$ (17,849)</u>	<u>\$ 54,946</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	<b>Notas</b>	\$ 762,949	\$ 973,953	\$ (24,273)	\$ 603,783	\$ 2,316,412
Utilidad del periodo		-	-	-	148,696	148,696
Ganancia en valuación de instrumentos financieros de cobertura, neto de impuestos a la utilidad		-	-	71	-	71
Pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura del negocio conjunto, neto de impuestos a la utilidad		-	-	(4,205)	-	(4,205)
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera		-	-	(5,951)	-	(5,951)
Total de utilidad integral del periodo		-	-	(10,085)	148,696	138,611
Dividendos pagados	11	-	-	-	(164,000)	(164,000)
Saldo al 30 de septiembre de 2014 (No auditado)		<u>\$ 762,949</u>	<u>\$ 973,953</u>	<u>\$ (34,358)</u>	<u>\$ 588,479</u>	<u>\$ 2,291,023</u>
Saldo al 1o. de enero de 2015		\$ 762,949	\$ 973,953	\$ (64,331)	\$ 576,717	\$ 2,249,288
Utilidad del periodo		-	-	-	95,601	95,601
Utilidades actuariales en planes de beneficios definidos, neto		-	-	178	-	178
Pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura, neto de impuestos a la utilidad		-	-	(5,127)	-	(5,127)
Pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad		-	-	(9,948)	-	(9,948)
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera		-	-	(28,479)	-	(28,479)
Total de utilidad integral del periodo		-	-	(43,376)	95,601	52,225
Dividendos pagados	11	-	-	-	(170,000)	(170,000)
Saldo al 30 de septiembre del 2015 (No auditado)		<u>\$ 762,949</u>	<u>\$ 973,953</u>	<u>\$ (107,707)</u>	<u>\$ 502,318</u>	<u>\$ 2,131,513</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 nueve meses terminado el 30 de septiembre de (No auditados)		Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de (No auditados)		
	2015	2014	2015	2014	
Flujos de efectivo provenientes de actividades de operación:					
Resultado del periodo	12	\$ 95,601	\$ 148,696	\$ 12,893	\$ 64,465
Ajustes por:					
Gasto por impuestos a la utilidad	10	83,099	53,154	41,733	26,419
Participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	4, 12	(27,211)	(19,540)	(3,953)	(5,656)
Costos (ingresos) financieros		6,781	(4,204)	4,329	(1,200)
Ingresos por interés		(5,205)	(1,581)	(1,462)	(1,256)
Pérdida en baja de propiedad, planta y equipo		1,555	1,009	1,004	349
Pérdida (utilidad) por deterioro reconocida en cuentas por cobrar		53	17	(55)	13
Ganancia por venta de participación en subsidiaria		-	(18,824)	-	(18,824)
Depreciación y amortización (Ganancia) pérdida cambiaria, neta		49,777	44,674	17,403	14,787
Pérdida (ganancia) por valuación de instrumentos financieros derivados		(6,468)	3,295	(4,490)	1,582
		<u>1,354</u>	<u>15</u>	<u>2,902</u>	<u>(4,578)</u>
		199,336	206,711	70,304	76,101
Movimientos en el capital de trabajo:					
Aumento en cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar		(19,517)	(40,907)	(47,518)	(19,588)
Disminución (aumento) en inventarios		1,556	(2,745)	1,629	(508)
Disminución (aumento) en otros activos		2,525	(8,426)	4,423	18,914
Aumento en cuentas por pagar y otras cuentas por pagar		57,203	81,328	89,694	34,807
(Disminución) aumento en provisiones		(52,223)	(23,359)	(67,562)	4,475
(Disminución) aumento en otros pasivos		<u>(32,274)</u>	<u>20,094</u>	<u>(31,264)</u>	<u>8,784</u>
Efectivo generado por actividades de operación		156,606	232,696	19,706	122,985

(Continúa)

	Por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de (No auditados)		Por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de (No auditados)	
	2015	2014	2015	2014
Impuestos a la utilidad pagados	<u>(58,990)</u>	<u>(131,037)</u>	<u>(20,144)</u>	<u>(15,377)</u>
Efectivo neto generado (usado en) actividades de operación	<u>97,616</u>	<u>101,659</u>	<u>(438)</u>	<u>107,608</u>
Flujos de efectivo de actividades de inversión:				
Efectivo neto por venta de participación en subsidiaria	-	24,411	-	24,411
Intereses recibidos	1,047	-	-	-
Adquisiciones de propiedad, planta y equipo	(185,420)	(262,478)	(65,619)	(72,701)
Préstamos otorgados a partes relacionadas no consolidables	(1,139)	(110,587)	(95)	(110,587)
Cobros de préstamos a partes relacionadas no consolidables	41,596	18,821	66	18,466
Inversiones en valores a corto plazo	<u>29,952</u>	<u>147,023</u>	<u>34,820</u>	<u>69,022</u>
Efectivo usado en actividades de inversión	<u>(113,964)</u>	<u>(182,810)</u>	<u>(30,828)</u>	<u>(71,389)</u>
Flujos de efectivo de actividades de financiamiento:				
Intereses pagados	(17,804)	(14,963)	(1,398)	(7,313)
Prestamos recibido de partes relacionadas no consolidables	120,000	124	-	124
Pagos de préstamos recibido de partes relacionadas no consolidables	-	(553)	-	(10)
Pagos de préstamos bancarios por líneas de crédito	(381,094)	-	(259,255)	-
Préstamos obtenidos por líneas de crédito bancarias	475,094	227,432	475,094	145,000
Costos por emisión de deuda	(2,000)	(11,184)	(2,000)	(1,500)
Dividendos pagados	<u>(170,000)</u>	<u>(164,000)</u>	<u>(170,000)</u>	<u>(164,000)</u>
Efectivo neto generado por (usado en) actividades de financiamiento	<u>24,196</u>	<u>36,856</u>	<u>42,441</u>	<u>(27,699)</u>
Aumento (disminución) neto en efectivo y equivalentes de efectivo	<u>7,848</u>	<u>(44,295)</u>	<u>11,175</u>	<u>8,520</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo	83,637	103,880	75,438	51,117
Efectos por cambios en el valor del efectivo mantenido en moneda extranjera	<u>(5,594)</u>	<u>(1,171)</u>	<u>(722)</u>	<u>(1,223)</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	<u>\$ 85,891</u>	<u>\$ 58,414</u>	<u>\$ 85,891</u>	<u>\$ 58,414</u>

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

# **Notas a los estados financieros consolidados intermedios condensados**

Por los periodos de nueve y tres meses que terminaron el 30 de septiembre 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 19.

La Compañía opera en el sector energético. La Compañía está organizada en dos segmentos operativos separados, Gas y Electricidad. Los importes identificados como Corporativo corresponden a IEnova como entidad controladora (Nota 12).

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 BlackRock and First Reserve adquirieron una participación combinada de 45% de TAG Norte Holding, S. de R. L. de C. V. (TAG Holding) Gasoductos de Chihuahua, S. de R. L. de C. V. ("GdC" ), un método de inversión de capital de IEnova, tiene una participación del 50% en TAG Norte Holding, S. de R. L. de C. V., 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.

### 1.5 *Acuerdo de compra por la participación restante con PEMEX en GdC*

Con fecha 31 de julio de 2015, la Compañía anunció el acuerdo con "PEMEX" por la compra del 50% de la participación accionaria de PEMEX como negocio conjunto en "GdC" por \$1.325 billones, más una deuda neta de aproximadamente \$170 millones. Los activos involucrados en la adquisición incluyen tres gasoductos de gas natural; un ducto de etano; una tubería de gas licuado de petróleo (GLP); y una terminal de almacenaje de GLP. Adicionalmente bajo los términos del acuerdo, PEMEX y IEnova deben mantener su asociación existente en el proyecto del ducto Los Ramones II Norte a través de la empresa Ductos Energéticos del Norte, S. de R. L. de C. V. (DEN). Esta asociación proporcionará una plataforma para que PEMEX y IEnova continúen con el desarrollo de nuevos proyectos en el futuro. La Compañía obtendrá un crédito puente para financiar y concluir esta transacción, se prevé que se pague el total de dicho crédito a través de emisiones de capital o deuda tan pronto como las operaciones de la compañía lo permitan. Se espera cerrar esta transacción antes del cierre de año.

El 14 de septiembre de 2015, en las Asambleas General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas se aprobó la compra del 50% de la participación accionaria de PEMEX como negocio conjunto en GdC.

### 1.6 *Financiamiento por obtención de línea de crédito bancaria*

Con fecha 21 de agosto de 2015, IEnova celebró, en su carácter de deudor, una línea de crédito revolviente hasta por \$400.0 millones de dólares con un grupo de bancos: Santander, Bank of Tokyo - Mitsubishi, The Bank of Nova Scotia y Sumitomo Mitsui Banking Corporation, con las siguientes características:

- Denominada en dólares.
- Plazo de vencimiento de doce meses con la opción de extenderse hasta por cinco años.

- Financiamiento para pagar y cancelar los préstamos anteriores contraídos en 2014 con Banco Santander (México), S. A. Institución de Banca Múltiple y Sumitomo Mitsui Banking Corporation, así como para financiar necesidades de capital de trabajo y propósitos corporativos en general.

Al 30 de septiembre de 2015, IEnova ha utilizado \$290.0 millones de esta línea de crédito.

#### 1.7 *Pago de los instrumentos derivados con fines de cobertura*

En 2005, la Compañía celebró operaciones de derivados para cubrir pagos futuros de intereses asociados a los préstamos pronosticados. En 2007, se volvió probable que la partida cubierta no se concretara debido a un cambio en las necesidades de financiamiento externas a la Compañía. Al 31 de diciembre de 2014, se tenía un swap de tasa de interés, mediante el cual IEnova recibía una tasa variable de interés (LIBOR a 3 meses) y pagaba una tasa fija del 5.0%. Los acuerdos originales del swap expiraban el 15 de diciembre de 2027. El 16 de septiembre de 2015, a través de una cláusula de terminación anticipada, la Compañía realizó un pago anticipado por un monto de \$29.8 millones, como resultado de este pago, dicho derivado ha sido cancelado.

#### 1.8 *Fundación IEnova, S. C.*

Durante 2015, Fundación IEnova S. C. (Fundación IEnova) se estableció como una organización sin fines de lucro. Al 30 de septiembre de 2015, la Fundación IEnova no ha iniciado actividades.

## 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:

### ***Combinación de negocios***

En una combinación de negocios, el método de adquisición, requiere que los activos y los pasivos asumidos identificables adquiridos se reconozcan a su valor razonable. Los activos y pasivos mantenidos para la venta se vuelven a medir a su valor razonable a la fecha de adquisición y cualquier ganancia o pérdida en comparación con su valor en libros resultante se reconoce en los resultados del periodo. La determinación del valor razonable por la gerencia requiere el uso de juicios los cuales pueden tener un impacto significativo en la valuación. El crédito mercantil está sujeto a pruebas de deterioro al cierre del periodo por el que se informa y cuando se presenten los indicios de deterioro. El crédito mercantil se asigna a cada unidad generadora de efectivo (o grupos de unidades generadoras de efectivo). IFRS permite ajustar los importes reconocidos en la contabilidad para una combinación de negocios, por un máximo de un año posterior a la fecha de adquisición, cuando se obtiene nueva información acerca de hechos y circunstancias existentes a la fecha de adquisición.

#### ***c. Juicios críticos en la aplicación de políticas contables***

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

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

### **3. Transacciones y saldos con partes relacionadas no consolidables**

Las transacciones y saldos entre IEnova y sus subsidiarias, 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 y saldos, 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 nueve meses terminado el</b>		<b>Por el periodo de tres meses terminado el</b>	
	<b>30/09/15</b>	<b>30/09/14</b>	<b>30/09/15</b>	<b>30/09/14</b>
Sempra Generation (“SGEN”)	\$ 109,815	\$ 171,228	\$ 53,396	\$ 73,331
Sempra LNG International, LLC (“SLNGI”)	49,138	67,889	-	22,948
Sempra LNG International Holdings, LLC (“SLNGIH”)	24,048	-	24,048	-
Sempra International, LLC (“Sempra International”)	1,262	1,312	432	489
Sempra LNG ECA Liquefaction, LLC (“SLNGEL”)	154	-	154	-
Southern California Gas Company (“SoCalGas”)	-	9	-	(17)

	<b>Costo de ingresos y gastos de operación, de administración y otros gastos</b>			
	<b>Por el periodo de nueve meses terminado el</b>		<b>Por el periodo de tres meses terminado el</b>	
	<b>30/09/15</b>	<b>30/09/14</b>	<b>30/09/15</b>	<b>30/09/14</b>
SLNGI	\$ 148,672	\$ 259,086	\$ 62,761	\$ 76,202
SGEN	27,270	23,354	18,374	8,827
Sempra International	4,244	6,385	1,625	2,425
Sempra U. S. Gas & Power	5,029	5,336	1,633	1,727
SoCalGas	810	830	276	211
Sempra Services Company, S. de R. L. de C. V. ("Sempra Servicios Company")	128	764	(106)	236
Sempra Servicios México, S. de R. L. de C. V. ("Sempra Servicios México")	-	521	-	167
Sempra Midstream, Inc.	550	336	190	112

	<b>Ingresos por intereses</b>			
	<b>Por el periodo de nueve meses terminado el</b>		<b>Por el periodo de tres meses terminado el</b>	
	<b>30/09/15</b>	<b>30/09/14</b>	<b>30/09/15</b>	<b>30/09/14</b>
DEN	\$ 3,668	\$ 666	\$ 965	\$ 666
ESJ	1,254	371	428	371
SGEN	8	-	3	-
Sempra Sevicios México	2	3	-	1
Sempra Services Company	-	1	-	-

	<b>Costos financieros</b>			
	<b>Por el periodo de nueve meses terminado el</b>		<b>Por el periodo de tres meses terminado el</b>	
	<b>30/09/15</b>	<b>30/09/14</b>	<b>30/09/15</b>	<b>30/09/14</b>
Sempra Oil Trading Suisse ("SOT Suisse")	\$ 1,088	\$ 1,103	\$ 370	\$ 374
ISLA	1,009	-	455	-
ISL	337	-	152	-
SGEN	-	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 30/09/15</b>	<b>31/12/14</b>
SGEN	\$ 32,975	\$ 23,949
SLNGIH	7,915	-
SLNGEL	178	-
Servicios ESJ, S. de R. L. de C. V.	132	626
ESJ	51	690
Sempra International	-	1,336
	<u>\$ 41,251</u>	<u>\$ 26,601</u>

	<b>Saldo por pagar a partes relacionadas no consolidables</b>	
	<b>Periodo / año terminado el</b>	
	<b>30/09/15</b>	<b>31/12/14</b>
ISLA	\$ 90,000	\$ -
ISL	30,000	-
SLNGI	19,881	14,228
Sempra International	738	-
SGEN	700	9
Sempra Services Company	-	85
SoCal Gas	-	77
Sempra Servicios México	<u>-</u>	<u>6</u>
	<u>\$ 141,319</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 \$4.4 millones y \$7.5 millones por el periodo de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2015 y 2014 respectivamente; y \$1.4 y \$2.7 millones por los periodos de tres meses terminados el 30 de septiembre 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*

	<b>Periodo/año terminado el</b>	
	<b>30/09/15</b>	<b>31/12/14</b>
DEN	\$ 84,993	\$ 123,868
ESJ	24,713	22,693
SGEN	496	114
Sempra Servicios México	<u>-</u>	<u>100</u>
	<u>\$ 110,202</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	
	30/09/15	31/12/14
SOT Suisse	\$ <u>39,548</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 \$8.2 y \$6.1 millones, por los periodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014, respectivamente, y \$1.3 y \$0.5 millones, por los periodos de tres meses terminados al 30 de septiembre 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 septiembre 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	
	30/09/15	31/12/14
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 13,752	\$ 74,931
Inversiones en valores a corto plazo	12,003	58,233
Otros activos circulantes	<u>112,144</u>	<u>94,086</u>
Activos circulantes	<u>137,899</u>	<u>227,250</u>
Arrendamientos financieros por cobrar	347,605	346,314
Propiedad, planta y equipo, neto	896,071	673,714
Inversión en negocios conjuntos	116,603	140,160
Otros activos no circulantes	940	413
Impuestos a la utilidad diferidos	<u>11,090</u>	<u>359</u>
Activos no circulantes	<u>1,372,309</u>	<u>1,160,960</u>
Total activos	<u>\$ 1,510,208</u>	<u>\$ 1,388,210</u>
Pasivos circulantes	<u>\$ 120,868</u>	<u>\$ 63,264</u>
Pasivos no circulantes	<u>721,967</u>	<u>692,747</u>
Total pasivos	<u>\$ 842,835</u>	<u>\$ 756,011</u>
Total capital contable	\$ 667,373	\$ 632,199
Participación en el capital contable	333,687	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>\$ 398,630</u>	<u>\$ 381,043</u>

	Por el periodo de nueve meses terminado el		Por el periodo de nueve meses terminado el	
	09/30/15	09/30/14	09/30/15	09/30/14
Ingresos	\$ 184,240	\$ 111,843	\$ 66,920	\$ 38,974
Costos	(50,751)	(44,628)	(18,693)	(17,847)
Gastos por interés, neto	(22,188)	(10,671)	(10,242)	(1,693)
Inversión en negocio conjunto, neto de impuesto sobre la renta	(16,235)	-	(10,554)	-
Gasto por impuestos a la utilidad	<u>(46,773)</u>	<u>(18,520)</u>	<u>(20,650)</u>	<u>(9,177)</u>
Utilidad neta	<u>\$ 48,293</u>	<u>\$ 38,024</u>	<u>\$ 6,781</u>	<u>\$ 10,257</u>
Participación en las utilidades de GdC	<u>\$ 24,147</u>	<u>\$ 19,012</u>	<u>\$ 3,390</u>	<u>\$ 5,128</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., Mítzuho 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 septiembre de 2015 GdC ha dispuesto \$414.7 millones.

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

- (b) *Aportación de inversión ordinaria a TAG Holding*: TAG Holding es controlada por GdC a 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). 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 septiembre de 2015, la contribución se muestra como sigue:

PGPB	\$ 80,542
IEnova	<u>80,542</u>
	<u>\$ 161,084</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 septiembre de 2015 se han generado intereses de \$3.3 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 septiembre 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:

	<b>Periodo / año terminado</b>	
	<b>30/09/15</b>	<b>31/12/14</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 15,085	\$ 4,784
Otros activos circulantes	<u>10,648</u>	<u>6,339</u>
Activos circulantes	<u>25,733</u>	<u>11,123</u>
Propiedad, planta y equipo, neto	280,308	258,885
Otros activos no circulantes	21,269	10,189
Impuestos a la utilidad diferidos	<u>8,493</u>	<u>7,914</u>
Activos no circulantes	<u>310,070</u>	<u>276,988</u>
 Total activos	 <u>\$ 335,803</u>	 <u>\$ 288,111</u>
Pasivos circulantes	<u>\$ 16,822</u>	<u>\$ 11,815</u>
Pasivos no circulantes	<u>302,880</u>	<u>259,548</u>
 Total pasivos	 <u>\$ 319,702</u>	 <u>\$ 271,363</u>
 Total capital contable	 \$ 16,101	 \$ 16,748
Participación en el capital contable	8,051	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>\$ 20,172</u>	 <u>\$ 20,495</u>

	<b>Por el periodo de nueve meses terminado el</b>		<b>Por el periodo de tres meses terminado el</b>	
	<b>09/30/15</b>	<b>09/30/14</b>	<b>09/30/15</b>	<b>09/30/14</b>
Ingresos	\$ 19,624	\$ -	\$ 10,120	\$ -
Gastos de operación, administración y otros	(8,725)	(257)	(5,269)	(257)
(Gasto) ingreso por interés, neto	(1,605)	57	(751)	57
Impuestos a la utilidad	<u>(3,166)</u>	<u>1,255</u>	<u>(2,975)</u>	<u>1,255</u>
 Utilidad neta	 <u>\$ 6,128</u>	 <u>\$ 1,055</u>	 <u>\$ 1,125</u>	 <u>\$ 1,055</u>
 Participación en la utilidades de ESJ	 <u>\$ 3,064</u>	 <u>\$ 528</u>	 <u>\$ 563</u>	 <u>\$ 528</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:

	Líneas de crédito totales
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 nocional equivalente al 90% de las líneas de crédito antes mencionadas y con una tasa fija del 6.1%. Los términos de los swaps que cubren la tasa de interés se construyeron para contrarrestar los términos críticos de los pagos de intereses. Los swaps se contabilizan como coberturas del flujo de efectivo.
- (c) *Proyecto de financiamiento de (“IVA”) con Santander.* El 12 de junio de 2014, ESJ 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 en su equivalente histórico en dólares). Los intereses de cada retiro devengarán intereses a la tasa de Interés Interbancaria de Equilibrio (“TIE”) 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 septiembre de 2015, ESJ ha retirado \$461.0 millones de pesos (aproximadamente \$30.8 millones en su equivalente histórico en dólares) de esta línea de crédito. Al 30 de septiembre de 2015 ESJ ha pagado el importe total dispuesto. El monto disponible de esta línea de crédito es de \$40.0 millones de pesos al 30 de septiembre de 2015.
- (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 septiembre de 2015 las garantías se consideran poco importantes.

## 5. Propiedad, planta y equipo

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

	<b>Periodo / año terminado</b>	
	<b>30/09/15</b>	<b>31/12/14</b>
Proyecto gasoducto Sonora (*)	\$ 320,732	\$ 382,384
Otros proyectos	<u>8,122</u>	<u>5,480</u>
	<u>\$ 328,854</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 nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2015 y 2014, la Compañía capitalizó intereses atribuibles a la construcción de sus proyectos por un monto de \$11.6 millones y \$18.6 respectivamente. El promedio ponderado de la tasa utilizada para determinar los costos de intereses susceptibles de capitalización fue de 3.47% y 5.5% respectivamente por los nueve y tres meses terminados en 30 de septiembre 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 considerando el valor razonable de las estimaciones necesarias para el cumplimiento de esta obligación. La Compañía elimina el saldo de los bonos de carbono de los activos y pasivos de los estados de posición financiera intermedios condensados cuando estos son entregados.

Los bonos de carbono se muestran de la siguiente manera en los estados consolidados de posición financiera:

	<b>Periodo / año terminado</b>	
	<b>30/09/15</b>	<b>31/12/14</b>
<b>Activos:</b>		
Circulante	\$ 29,771	\$ 29,864
No circulante	<u>11,098</u>	<u>229</u>
	<u>\$ 40,869</u>	<u>\$ 30,093</u>
<b>Pasivos (a):</b>		
Circulante	\$ 29,771	\$ 29,864
Largo plazo	<u>13,024</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 42,795</u>	<u>\$ 29,864</u>

(a) Los cambios en estos saldos para el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2015 y 2014 se registraron en el costo de ingresos por \$12.9 millones y \$13.4 millones respectivamente y por el periodo de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2015 y 2014 fueron de \$5.3 y \$5.0 millones, respectivamente.

## 7. Deuda a corto plazo

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

	Periodo / año terminado	
	30/09/15	31/12/14
Acuerdo de crédito (c)	\$ 290,001	\$ -
Santander (a)	-	145,346
SMBC (b)	-	51,020
Costos de financiamiento	<u>(1,967)</u>	<u>(1,277)</u>
	<u>\$ 288,034</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 de dólares, 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. Durante julio y agosto la Compañía ha dispuesto \$76.0 millones y \$25.0 millones de esta línea de crédito respectivamente. Con fecha 26 de agosto de 2015, la Compañía decidió pagar el total de la línea de crédito, por lo tanto los costos de préstamos que se tenían por este contrato de crédito, fueron registrados en los estados consolidados de ganancias intermedios condensados.
- (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 de dólares; 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. En julio 2015, la Compañía ha dispuesto de \$34.0 millones de esta línea de crédito. Con fecha 24 de agosto, la Compañía decidió pagar el total de la línea de crédito, cancelando así esta línea de crédito.
- (c) *Acuerdo de crédito.* Con fecha 24 de agosto de 2015, la Compañía celebró, en su carácter de deudor, una línea de crédito revolvente por \$400 millones de dólares americanos, pagaderos anualmente y se puede entender hasta por cinco años con los siguientes grupos de bancos: Banco Santander (México), S.A., Institución de Banca Múltiple, Grupo Financiero Santander México, The Bank of Tokyo - Mitsubishi UFJ, LTD., The Bank of Nova Scotia y Sumitomo Mitsui Banking Corporation; esto para financiar capital de trabajo y propósitos corporativos en general. El interés devengado trimestral es a razón de tasa LIBOR más 90 puntos, al 30 de septiembre de 2015, IEnova ha utilizado \$290.0 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 6.30%, con pagos de intereses semestralmente, hasta su vencimiento en 2023.
- (b) La segunda colocación fue de \$102.1 millones (\$1.3 billones de pesos) devengando intereses a una tasa de interés variable basada en la TIIE más 30 pb, con pagos de intereses mensualmente, hasta su vencimiento en 2018. La tasa promedio anual al 30 de septiembre de 2015 fue de 3.61%.

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

	Periodo / año terminado el	
	30/09/15	31/12/14
CEBURES a tasa fija	\$ 229,313	\$ 264,981
CEBURES a tasa variable	<u>76,438</u>	<u>88,327</u>
	305,751	353,308
Costos de emisión de deuda	<u>(2,380)</u>	<u>(2,670)</u>
	<u>\$ 303,371</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:

- Para la deuda con vencimiento en 2023, se intercambiò la tasa fija del peso a una tasa fija del dólar, intercambiando los pagos de capital e intereses. La tasa de interés promedio ponderada, en dólares a través de este swap fue de 4.12%.
- Para la deuda con vencimiento en 2018, se intercambiò la tasa variable en pesos a una tasa fija en dólares, intercambiando pagos de capital e intereses. La tasa de interés promedio ponderada, en dólares a través de este swap fue de 2.65%.

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

## 9. Instrumentos financieros

### a. Tipos de cambio

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

	Pesos mexicanos		
	30/09/15	31/12/14	21/10/15
Un dólar estadounidense	<u>\$ 17.0073</u>	<u>\$ 14.7180</u>	<u>\$ 16.4899</u>

### 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			
	30/09/15		31/12/14	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
<b>Activos financieros</b>				
Arrendamiento financiero por cobrar	\$ 14,541	\$ 43,868	\$ 14,621	\$ 47,640

	<b>Periodo / año terminado</b>			
	<b>30/09/15</b>		<b>31/12/14</b>	
	<b>Valor en libros</b>	<b>Valor razonable</b>	<b>Valor en libros</b>	<b>Valor razonable</b>
<b><i>Pasivos financieros</i></b>				
<i>Pasivos financieros a costo amortizado:</i>				
- <i>Deuda a largo plazo (cotizados en bolsa de valores)</i>	303,371	290,632	350,638	343,584
- <i>Deuda a corto plazo (no se negocia en la bolsa de valores)</i>	288,034	286,990	195,089	193,119
- <i>Préstamos de partes relacionadas no consolidables (no cotizados en bolsa de valores)</i>	39,548	37,693	38,460	37,207
- <i>Préstamos de partes no relacionadas consolidables (corto plazo)</i>	120,000	108,049	-	-

## 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 \$43.8 y \$47.6 millones, al 30 de septiembre 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:

	Periodo / año terminado	
	30/09/15	31/12/14
<b>Activos financieros a valor razonable a través de resultados</b>		
Inversiones en valores a corto plazo (Nivel 1)	\$ 68	\$ 30,020
Activos financieros derivados (Nivel 2)	2,392	4,709
<b>Pasivos financieros a valor razonable a través de resultados</b>		
Pasivos financieros derivados (Nivel 2)	\$ 131,112	\$ 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 de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014 se concilian con la utilidad contable como sigue:

	Por el periodo de nueve meses terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	30/09/15	30/09/14	30/09/15	30/09/14
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocio conjunto	<u>\$ 151,489</u>	<u>\$ 182,310</u>	<u>\$ 50,673</u>	<u>\$ 85,228</u>
Impuestos a la utilidad calculados a la tasa legal (30%)	(45,447)	(54,693)	(15,202)	(25,568)
No deducibles	-	(3,948)	-	(1,691)
Efectos de fluctuación cambiaria	21,092	(1,176)	13,913	(1,024)
Efecto de pérdidas fiscales no reconocidas como impuesto a la utilidad diferido activo	(2,007)	-	(1,240)	205
Efectos de ajuste por inflación	(669)	(1,043)	(669)	(494)
Efecto de participación en subsidiarias	-	3,365	-	3,365
Efecto de tipo de cambio e inflación sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo	(55,432)	4,341	(39,049)	(1,212)
Otros	<u>(636)</u>	<u>-</u>	<u>514</u>	<u>-</u>
Gasto por impuestos a la utilidad reconocido en los estados consolidados de ganancias	<u>\$ (83,099)</u>	<u>\$ (53,154)</u>	<u>\$ (41,733)</u>	<u>\$ (26,419)</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. Capital contable

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

En adición, en la misma asamblea se aprobó el aumento de capital de \$3.3 billones de pesos mexicanos para lo cual se emitieron 330.0 millones de acciones ordinarias. Al 30 de septiembre de 2015 estas acciones no han sido suscritas ni pagadas, por consiguiente no tiene efecto en los estados financieros.

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

### 11.1 Dividendos decretados

Durante los periodos de nueve y tres meses que terminaron el 30 de septiembre de 2015 y 2014, a través de Asamblea Extraordinaria de Accionistas, se aprobaron los decretos de dividendos en efectivo, aplicados contra el saldo de la Cuenta de Utilidad Fiscal Neta (CUFIN) por los siguientes montos:

Fecha de la asamblea	Importe en miles de dólares
28 de Julio de 2015 (*)	\$ 170,000
22 de Julio de 2014	\$ 164,000

(\*) Estos dividendos fueron pagados el día 6 de agosto de 2015.

### 11.2 Dividendos por acción

	Centavos por acción Por el periodo de nueve meses terminado en		Centavos por acción Por el periodo de tres meses terminado en	
	30/09/15	30/09/14	30/09/15	30/09/14
IEnova	\$ 0.15	\$ 0.14	\$ 0.15	\$ 0.14

## 12. Información por segmentos

### 12.1 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.

### 12.2 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 nueve meses terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	30/09/15	30/09/14	30/09/15	30/09/14
Gas:				
Ventas a clientes	\$ 325,724	\$ 381,678	\$ 116,042	\$ 138,204
Ingresos con partes relacionadas	73,186	67,898	24,048	22,957
Ventas entre segmentos	191,593	227,707	68,800	77,370
Electricidad:				
Ventas a clientes partes relacionadas no consolidables	110,081	171,228	53,615	73,331
Ventas entre segmentos	34,152	49,300	15,182	18,988
Corporativo:				
Asignación de servicios profesionales con partes relacionadas	1,263	1,295	432	406
Servicios profesionales entre segmentos	<u>24,137</u>	<u>20,601</u>	<u>6,755</u>	<u>6,783</u>
	760,136	919,707	284,874	338,039
Ajustes y eliminaciones entre segmentos	<u>(249,882)</u>	<u>(297,608)</u>	<u>(90,737)</u>	<u>(103,141)</u>
Total ingresos por segmentos	<u>\$ 510,254</u>	<u>\$ 622,099</u>	<u>\$ 194,137</u>	<u>\$ 234,898</u>

	Utilidad (pérdida) por segmentos			
	Por el periodo de nueve meses terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	30/09/15	30/09/14	30/09/15	30/09/14
Gas	\$ 117,190	\$ 141,351	\$ 17,013	\$ 40,957
Electricidad	3,012	37,462	5,669	34,487
Corporativo	<u>(24,601)</u>	<u>(30,117)</u>	<u>(9,789)</u>	<u>(10,979)</u>
Total utilidad por segmentos	<u>\$ 95,601</u>	<u>\$ 148,696</u>	<u>\$ 12,893</u>	<u>\$ 64,465</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.

### 12.3 Activos y pasivos por segmentos

	Periodo / año terminado el	
	30/09/15	31/12/14
<b>Activos por segmentos:</b>		
Gas	\$ 2,933,081	\$ 2,684,488
Electricidad	420,943	417,601
Corporativo	<u>185,828</u>	<u>278,129</u>
Total activos consolidados	<u>\$ 3,539,852</u>	<u>\$ 3,380,218</u>
<b>Pasivos por segmentos:</b>		
Gas	\$ 473,398	\$ 334,572
Electricidad	91,448	76,076
Corporativo	<u>843,493</u>	<u>720,282</u>
Total pasivos consolidados	<u>\$ 1,408,339</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.

#### 12.4 Otra información de segmentos

	Propiedad, planta y equipo		Depreciación acumulada	
	Periodo / año terminado el 30/09/15	31/12/14	Periodo / año terminado el 30/09/15	31/12/14
Gas	\$ 2,635,364	\$ 2,414,223	\$ (357,311)	\$ (326,875)
Electricidad	451,906	447,038	(177,202)	(165,795)
Corporativo	<u>14,682</u>	<u>14,165</u>	<u>(6,143)</u>	<u>(5,017)</u>
	<u>\$ 3,101,952</u>	<u>\$ 2,875,426</u>	<u>\$ (540,656)</u>	<u>\$ (497,687)</u>
	Participación en las utilidades de negocios conjuntos por el periodo de nueve meses terminado el		Participación en las utilidades de negocios conjuntos por el periodo de tres meses terminado el	
	30/09/15	30/09/14	30/09/15	30/09/14
Gas	\$ 24,147	\$ 19,012	\$ 3,391	\$ 5,128
Electricidad	<u>3,064</u>	<u>528</u>	<u>562</u>	<u>528</u>
	<u>\$ 27,211</u>	<u>\$ 19,540</u>	<u>\$ 3,953</u>	<u>\$ 5,656</u>

#### 12.5 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 nueve y tres meses terminados el 30 de septiembre de 2015 y 2014:

	Por el periodo de nueve meses terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	30/09/15	30/09/14	30/09/15	30/09/14
Generación de energía eléctrica	\$ 109,815	\$ 171,228	\$ 53,396	\$ 73,331
Venta de gas natural	108,870	186,735	46,957	76,159
Almacenamiento y regasificación	70,040	70,104	23,611	23,640
Distribución de gas natural	62,375	83,009	18,424	23,807
Transportación de gas natural	71,582	33,255	24,025	11,106
Otros ingresos operativos (*)	<u>87,572</u>	<u>77,768</u>	<u>27,724</u>	<u>26,855</u>
	<u>\$ 510,254</u>	<u>\$ 622,099</u>	<u>\$ 194,137</u>	<u>\$ 234,898</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 y SLNGIH relacionados a las pérdidas y obligaciones incurridas por \$73.2 millones y \$67.8 millones por el periodo de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2015 y 2014, respectivamente; y \$24.1 millones y \$22.9 millones por el periodo de tres meses terminado al 30 de septiembre 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.

### 13. Utilidad por acción

	Periodo de nueve meses terminado el		Periodo de tres meses terminado el	
	30/09/15	30/09/14	30/09/15	30/09/14
Utilidad por acción básica y diluida	\$ <u>0.08</u>	\$ <u>0.13</u>	\$ <u>0.01</u>	\$ <u>0.06</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 nueve meses terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	30/09/15	30/09/14	30/09/15	30/09/14
Utilidad del periodo base para el cálculo de la utilidad básica y diluida por acción	\$ <u>95,601</u>	\$ <u>148,696</u>	\$ <u>12,893</u>	\$ <u>64,465</u>

	Por el periodo de nueve meses terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	30/09/15	30/09/14	30/09/15	30/09/14
Promedio ponderado de acciones para propósitos de las utilidades básicas y diluidas por acción	<u>1,154,023,812</u>	<u>1,154,023,812</u>	<u>1,154,023,812</u>	<u>1,154,023,812</u>

La Compañía no tiene acciones potencialmente diluidas.

### 14. Compromisos

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

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

### 15. 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 dos juicios que tuvieron una resolución favorable durante el periodo de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2015.

- I. **Inmuebles Vista Golf, S. A. de C. V. (IVG).** 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. **Sánchez Ritchie Municipal.** 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.

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

### ***16.1.NIIF nuevas, revisadas y emitidas, que han entrado en vigor a partir de julio 2014***

- Modificaciones a la NIC 19, Beneficios a empleados (1)
- Ciclo de mejoras anuales 2010-2012 (1)
- Ciclo de mejoras anuales 2011-2013 (1)

(1) Efectivas por los períodos iniciados después del 1o. de julio de 2014

#### **Modificaciones a la NIC 19, *Beneficios a los empleados***

Las mejoras a la NIC 19 (2011) Beneficios a los empleados, en relación con las contribuciones de los empleados a los planes de beneficios definidos, clarifican los requerimientos relativos a cómo las contribuciones de los empleados o de un tercero que está ligado al servicio, deben atribuirse a los periodos de servicio. Además, permiten un expediente práctico si el monto de las contribuciones es independiente del número de años de servicio, en el que las contribuciones puedan, pero no estén requeridas, de ser reconocidas como una reducción en el costo del servicio en el periodo en el que dicho servicio es prestado. Las mejoras son efectivas para periodos anuales que comiencen en o después del 1o. de julio de 2014.

#### **Ciclo de mejoras anuales 2010-2012**

El ciclo de mejoras anuales 2010-2012 hace enmiendas a las siguientes normas: la IFRS 2 cambian las definiciones de ‘condiciones de adquisición de derechos’ (‘vesting condition’, por su nombre en inglés) y ‘condiciones de mercado’; y se agregan definiciones para ‘condiciones de desempeño’ y ‘condiciones de servicio; la IFRS 3 aclara que la consideración contingente clasificada como un activo o un pasivo debe medirse a valor razonable a cada fecha de reporte; la NIIF 8 Segmentos operativos, requiriendo revelaciones de los juicios hechos por la administración en la aplicación de los criterios de agregación de segmentos operativos, clarificando que las conciliaciones para los activos de los segmentos solamente se requieren si los activos se reportan sobre una base regular; la NIIF 13 Medición del valor razonable, clarifica que la emisión de la NIIF 13 y las enmiendas a la NIIF 9 y la NIC 39 no eliminaron la capacidad para medir ciertas cuentas por cobrar a corto plazo y pasivos sobre una base sin descuento (enmienda a las bases de conclusión únicamente); la NIC 16 Propiedad, planta y equipo y la NIC 38 Activos intangibles, clarificando que el monto bruto de propiedad, planta y equipo se ajusta de una manera consistente con una revaluación del valor en libros; y la NIC 24 Información a revelar sobre partes relacionadas, clarificando cómo los pagos a entidades que proveen de servicios de administración se deben revelar. Estas mejoras son aplicables a periodos anuales que comiencen en o después del 1o. de julio de 2014.

#### **Ciclo de mejoras anuales 2011-2013**

El ciclo de mejoras anuales 2011-2013 hace enmiendas a las siguientes normas: la IFRS 1 aclaran el significado de “IFRSs efectivas” con lo cual a los adoptantes por primera vez se les permite aplicar una nueva IFRS que aún no sea obligatoria; la IFRS 3 aclaran que la norma no aplica a la contabilización de la constitución de todos los tipos de acuerdos conjuntos en los estados financieros del mismo acuerdo conjunto; la NIIF 13 clarificando el alcance de la excepción del portafolio que se establece en el párrafo 52 de la norma, la cual permite a una entidad medir el valor razonable de un grupo de activos financieros o pasivos financieros sobre la base del precio que se recibiría por vender una posición neta larga o al que se transferiría una posición neta corta, ambas para una exposición al riesgo particular, en una transacción ordenada entre participantes del mercado a la fecha de medición bajo condiciones actuales de mercado; la IAS 40 aclaran que las IAS 40 e IFRS 3 no son mutuamente excluyentes y que puede ser requerida la aplicación de ambas normas. Estas mejoras son aplicables a periodos anuales que comiencen en o después del 1o. de julio de 2014.

La aplicación de estas modificaciones y revisiones a las normas no tienen efectos significativos en los estados financieros consolidados intermedios.

### ***16.2. Nueva y revisada pero aún no efectiva NIIF emitidas***

- NIIF 9, Instrumentos Financieros (5)
  - NIIF 14, Cuentas Regulatorias diferidas (2)
  - NIIF 15, Ingresos de contratos con clientes (4)
  - Modificaciones a la NIC 16, Propiedad, planta y equipo y NIC 38 Activos Intangibles (2)
  - Modificaciones a la NIC 16, Propiedad, planta y equipo y NIC 41 Agricultura (2)
  - Enmiendas a la NIIF 10, Estados Financieros Consolidados y NIC 28, Inversiones en asociadas (2)
  - Enmiendas a la NIC 27, Estados Financieros Individuales (2)
  - Enmiendas a la NIIF 11, Acuerdos conjuntos (2)
  - Ciclo de mejoras anuales 2012-2014 (3)
  - Enmiendas a la NIIF 10, NIIF 12, y a la NIC 28, Entidades de inversión: aplicación de la excepción de consolidación (2)
  - Enmienda a las NIC 1, Iniciativa de Revelación (2)
- (2) Efectiva para períodos de un año iniciados antes o después del 1o. de Enero de 2016  
(3) Efectiva para períodos de un año iniciados antes o después del 1o. de Julio de 2016  
(4) Efectiva para períodos de un año iniciados antes o después del 1o. de Enero de 2017  
(5) Efectiva para períodos de un año iniciados antes o después del 1o. de Enero de 2018

### ***NIIF 9, Instrumentos Financieros***

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

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

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

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

#### **NIIF 14, Cuentas regulatorias diferidas**

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

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

#### **NIIF 15, Ingresos de contratos con clientes**

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

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

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

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

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

Las enmiendas a la NIC 28 requieren que las ganancias y pérdidas parciales que resulten de transacciones entre una entidad y su asociada o negocio conjunto correspondan únicamente a activos que no constituyen un negocio. Así mismo, un nuevo requerimiento ha sido introducido para que las ganancias o pérdidas de transacciones descendentes que involucren activos que constituyen un negocio entre una entidad y su asociada o negocio conjunto se reconozcan en su totalidad en los estados financieros del inversionista. Adicionalmente, una entidad necesita considerar si los activos que son vendidos y contribuidos en transacciones separadas constituyen un negocio y deben ser contabilizadas como una transacción individual.

Por otra parte, para estados financieros consolidados, se introdujo en la NIIF 10 una excepción del requerimiento general para reconocer la totalidad de una ganancia o pérdida por la pérdida de control de una subsidiaria que no contiene un negocio en una transacción con inversiones en asociadas o negocios conjuntos, contabilizadas aplicando el método de participación.

### **Modificaciones a la NIC 27, Estados financieros separados**

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

### **Modificaciones a la NIIF 11, Negocios conjuntos**

Las modificaciones a la NIIF 11, emitidas en mayo de 2014, requieren a un adquirente de una participación en una operación conjunta cuya actividad constituye un negocio, como se define en la NIIF 3 Combinaciones de negocios, aplicar todos los principios contables de las combinaciones de negocios que se definen en la NIIF 3 y en otras normas, excepto por aquellos que entren en conflicto con la guía de NIIF 11. Además, requieren revelar la información aplicable a combinaciones de negocios. Las modificaciones aplican tanto a la adquisición inicial como a la adquisición de una participación adicional en una operación conjunta.

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

### **Ciclo de mejoras anuales 2012-2014**

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

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

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

## **Enmiendas a la NIC 1, *Iniciativa de Revelaciones***

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

A la fecha de emisión de los estados financieros consolidados, la Compañía no ha completado su evaluación acerca de los efectos potenciales de implementar estos nuevos estándares en su información financiera, en caso de que alguna fuese aplicable.

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

En la preparación de estos estados financieros consolidados intermedios condensados, la administración de la Compañía ha evaluado los eventos y transacciones para su reconocimiento o revelación posterior de 30 septiembre de 2015 y hasta el 21 octubre de 2015 (aprobación y emisión fecha de los estados financieros), y no existen hechos posteriores significativos que afecten el período reportado.

### **18. Aprobación de los Estados Financieros**

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

### **19. Domicilios registrados**

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

\* \* \* \* \*