

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

Estados financieros consolidados
intermedios condensados por los años y
periodos de tres meses que terminaron el
31 de diciembre de 2014 y 2013 y e
Informe de los contadores
independientes del 24 de febrero 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)

Activos	Notas	31 de diciembre	31 de diciembre
		de 2014 (No auditado)	de 2013
Activos circulantes:			
Efectivo y equivalentes de efectivo		\$ 83,637	\$ 103,880
Inversiones en valores a corto plazo	9	30,020	207,027
Cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto		66,401	64,035
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	3	26,601	24,860
Impuestos a la utilidad por recuperar		34,297	15,931
Inventario de gas natural		9,375	3,836
Instrumentos financieros derivados	9	4,709	9,188
Impuesto al valor agregado por recuperar		30,797	43,914
Bonos de carbono	6	29,864	4,778
Otros activos		<u>9,918</u>	<u>20,679</u>
Total de activos circulantes		<u>325,619</u>	<u>498,128</u>
Activos no circulantes:			
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	3	146,775	331
Arrendamientos financieros por cobrar	9	14,621	14,700
Impuestos a la utilidad diferidos		85,758	106,227
Inversión en negocios conjuntos	4	401,538	366,288
Crédito mercantil		25,654	25,654
Propiedad, planta y equipo, neto	5, 12	2,377,739	2,213,837
Bonos de carbono	6	229	11,584
Otros activos		<u>2,285</u>	<u>5,159</u>
Total de activos no circulantes		<u>3,054,599</u>	<u>2,743,780</u>
Total de activos		<u>\$ 3,380,218</u>	<u>\$ 3,241,908</u>

Pasivos y capital contable	Notas	31 de diciembre	31 de diciembre
		de 2014 (No auditado)	de 2013
Pasivos circulantes:			
Deuda a corto plazo, neta	7, 9	\$ 195,089	\$ -
Cuentas por pagar		59,575	49,459
Cuentas por pagar a partes relacionadas	3	14,405	3,655
Impuestos a la utilidad por pagar		18,022	90,130
Instrumentos financieros derivados	9	6,808	10,705
Otros pasivos financieros		7,223	12,853
Provisiones		1,619	1,945
Otros impuestos por pagar		11,247	7,815
Bonos de carbono	6	29,864	4,778
Otros pasivos		<u>23,698</u>	<u>11,749</u>
Total de pasivos circulantes		<u>367,550</u>	<u>193,089</u>
Pasivos a largo plazo:			
Deuda a largo plazo, neta	8, 9	350,638	394,656
Cuentas por pagar a partes relacionadas	3, 9	38,460	38,893
Impuestos a la utilidad diferidos		232,538	205,385
Bonos de carbono	6	-	11,151
Provisiones		38,250	26,430
Instrumentos financieros derivados	9	100,449	53,208
Beneficios a los empleados a largo plazo		<u>3,045</u>	<u>2,684</u>
Total de pasivos a largo plazo		<u>763,380</u>	<u>732,407</u>
Total de pasivos		<u>1,130,930</u>	<u>925,496</u>
Capital contable:			
Capital social		762,949	762,949
Aportación adicional de capital		973,953	973,953
Otras partidas de utilidad integral		(64,331)	(24,273)
Utilidades retenidas	11	<u>576,717</u>	<u>603,783</u>
Total de capital contable participación controladora		<u>2,249,288</u>	<u>2,316,412</u>
Total de pasivos y capital contable		<u>\$ 3,380,218</u>	<u>\$ 3,241,908</u>

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

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

Estados consolidados de ganancias y pérdidas intermedios condensados

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

	Notas	Por los años que terminaron el 31 de diciembre de (No auditado)		Por los periodos de tres meses que terminaron el 31 de diciembre de (No auditado)	
		2014	2013	2014	2013
Ingresos	12	\$ 822,796	\$ 677,836	\$ 200,697	\$ 156,682
Costo de ingresos		(443,298)	(328,817)	(100,053)	(73,639)
Gastos de operación, administración y otros		(98,384)	(99,685)	(25,643)	(30,872)
Depreciación y amortización		(61,943)	(61,164)	(17,269)	(15,758)
Ingresos por interés		3,299	1,372	1,718	236
Ingresos (costos) financieros		1,143	(5,035)	(3,061)	632
Otras ganancias y (pérdidas)		<u>1,258</u>	<u>6,986</u>	<u>(13,828)</u>	<u>2,321</u>
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos		224,871	191,493	42,561	39,602
Gasto por impuestos a la utilidad	10	(111,283)	(83,792)	(58,129)	(39,146)
Participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	4	<u>23,346</u> <u>(87,937)</u>	<u>34,689</u> <u>(49,103)</u>	<u>3,806</u> <u>(54,323)</u>	<u>4,867</u> <u>(34,279)</u>
Utilidad (pérdida) del año / periodo	13	<u>\$ 136,934</u>	<u>\$ 142,390</u>	<u>\$ (11,762)</u>	<u>\$ 5,323</u>

Todos los resultados provienen de operaciones continuas.

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

Utilidad por acción:

Utilidad por acción básica y diluida:	13	\$ 0.12	\$ 0.13	\$ (0.01)	\$ -
--	----	---------	---------	-----------	------

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

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

Estados consolidados de ganancias y pérdidas y otros ingresos integrales intermedios condensados

(En miles de dólares estadounidenses)

	Por los años que terminaron el 31 de diciembre de		Por los periodos de tres meses que terminaron el 31 de diciembre de	
	(No auditado)		(No auditado)	
	2014	2013	2014	2013
Utilidad (pérdida) del año / periodo	\$ 136,934	\$ 142,390	\$ (11,762)	\$ 5,323
Otras partidas de utilidad (pérdida) integral:				
Partidas que no serán reclasificadas a resultados:				
Utilidades actuariales en planes de beneficios definidos	357	179	357	179
Impuestos a la utilidad diferidos relativos a utilidades actuariales en planes de beneficios definidos	<u>(107)</u>	<u>(54)</u>	<u>(107)</u>	<u>(54)</u>
Total de partidas que no serán reclasificadas a resultados	<u>250</u>	<u>125</u>	<u>250</u>	<u>125</u>
Partidas que se reclasificarán a ganancias y pérdidas:				
Pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura	(1,822)	(18,381)	(2,282)	(324)
Impuesto a la utilidad diferido relativo a la pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura	547	5,514	936	97
Pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura de negocios conjuntos	(19,936)	-	(13,928)	-
Impuesto a la utilidad diferido relativo a la pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura del negocios conjuntos	5,981	-	4,178	-
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera	<u>(25,078)</u>	<u>(1,927)</u>	<u>(19,127)</u>	<u>(1,431)</u>
Total de partidas que pueden ser reclasificadas posteriormente a ganancias y pérdidas	<u>(40,308)</u>	<u>(14,794)</u>	<u>(30,223)</u>	<u>(1,658)</u>
Otras partidas de pérdida del año/periodo	<u>(40,058)</u>	<u>(14,669)</u>	<u>(29,973)</u>	<u>(1,533)</u>
Total de utilidad integral del periodo	<u>\$ 96,876</u>	<u>\$ 127,721</u>	<u>\$ (41,735)</u>	<u>\$ 3,790</u>

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

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 integral	Utilidades retenidas	Total
Saldo al 31 de diciembre de 2012	\$ 618,752	\$ 536,577	\$ (9,604)	\$ 617,393	\$ 1,763,118
Utilidad del año	-	-	-	142,390	142,390
Pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura, neto	-	-	(12,867)	-	(12,867)
Utilidades actuariales en planes de beneficios definidos, neto	-	-	125	-	125
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera	-	-	(1,927)	-	(1,927)
Total de utilidad integral del periodo	-	-	(14,669)	142,390	127,721
Emisión de acciones ordinarias a través de oferta pública inicial, neto	144,197	437,376	-	-	581,573
Pago de dividendos (Nota 11)	-	-	-	(156,000)	(156,000)
Saldo al 31 de diciembre de 2013	762,949	973,953	(24,273)	603,783	2,316,412
Utilidad del año	-	-	-	136,934	136,934
Pérdida en valuación de instrumentos financieros de cobertura, neto	-	-	(15,230)	-	(15,230)
Utilidades actuariales en planes de beneficios definidos, neto	-	-	250	-	250
Diferencias cambiarias en conversión de operaciones en moneda extranjera	-	-	(25,078)	-	(25,078)
Total de utilidad integral del periodo	-	-	(40,058)	136,934	96,876
Pago de dividendos (Nota 11)	-	-	-	(164,000)	(164,000)
Saldo al 31 de diciembre de 2014 (No auditado)	\$ 762,949	\$ 973,953	\$ (64,331)	\$ 576,717	\$ 2,249,288

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

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

Estados consolidados de flujos de efectivo intermedios condensados

(En miles de dólares estadounidenses)
(Método indirecto)

	Por los años que terminaron el 31 de diciembre de		Por los periodos de tres meses que terminaron el 31 de diciembre de	
	(No auditado)		(No auditado)	
	2014	2013	2014	2013
Flujos de efectivo provenientes de actividades de operación:				
Utilidad del año / periodo	\$ 136,934	\$ 142,390	\$ (11,762)	\$ 5,323
Ajustes por:				
Gasto por impuestos a la utilidad	111,283	83,792	58,129	39,146
Participación en las utilidades de negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	(23,346)	(34,689)	(3,806)	(4,867)
(Ingresos) costos financieros	(1,143)	5,035	3,061	(632)
Ingresos por interés	(3,299)	(1,372)	(1,718)	(236)
Pérdida en venta de propiedad, planta y equipo	624	5,391	(385)	3,251
(Utilidad) pérdida por deterioro reconocida en cuentas por cobrar	(8)	9	(25)	(2)
Ganancia por venta de participación en subsidiaria	(18,824)	-	-	-
Depreciación y amortización	61,943	61,164	17,269	15,758
Pérdida cambiaria, neta	9,057	2,303	5,762	152
Pérdida (ganancia) por valuación de instrumentos financieros derivados	4,045	(19,000)	4,030	(4,310)
	<u>277,266</u>	<u>245,023</u>	<u>70,555</u>	<u>53,583</u>
Movimientos en el capital de trabajo:				
(Aumento) disminución en cuentas por cobrar y otras cuentas por cobrar	(4,020)	19,066	36,887	6,271
(Aumento) disminución en inventarios	(5,539)	5,437	(2,794)	(817)
Disminución (aumento) en otros activos	14,308	(54,057)	22,734	(4,201)
Aumento (disminución) en cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	49,393	18,241	(31,935)	(6,412)
(Disminución) aumento en provisiones	(19,873)	(28,512)	3,486	(22,791)
Aumento (disminución) en otros pasivos	<u>17,895</u>	<u>32,219</u>	<u>(2,199)</u>	<u>14,218</u>
Efectivo generado de operación	329,430	237,417	96,734	39,851
Impuestos a la utilidad pagados	<u>(166,213)</u>	<u>(74,657)</u>	<u>(35,176)</u>	<u>(11,745)</u>
Efectivo neto generado por actividades de operación	<u>163,217</u>	<u>162,760</u>	<u>61,558</u>	<u>28,106</u>

(Continúa)

	Por los años que terminaron el 31 de diciembre de		Por los periodos de tres meses que terminaron el 31 de diciembre de	
	(No auditado)		(No auditado)	
	2014	2013	2014	2013
Flujos de efectivo de actividades de inversión:				
Efectivo neto por venta de participación en subsidiaria	24,411	-	-	-
Interés recibido	4	-	4	-
Adquisiciones de propiedad, planta y equipo	(325,484)	(369,672)	(63,006)	(89,136)
Préstamos otorgados a partes relacionadas	(162,823)	(100)	(52,236)	(524)
Cobro de préstamos recibidos por préstamos otorgados a partes relacionadas no consolidables	18,921	-	100	-
Cobros de préstamos otorgados a partes relacionadas	-	-	-	347
Inversiones en valores a corto plazo	<u>177,007</u>	<u>(207,027)</u>	<u>29,984</u>	<u>274,556</u>
Efectivo neto (usado en) generado por actividades de inversión	<u>(267,964)</u>	<u>(576,799)</u>	<u>(85,154)</u>	<u>185,243</u>
Flujos de efectivo de actividades de financiamiento:				
Intereses pagados	(18,872)	(11,557)	(3,909)	(1,762)
Préstamos obtenidos de partes relacionadas	146	12,383	22	37
Pagos de préstamos obtenidos de partes relacionadas	(583)	(388,042)	(30)	-
Emisión de acciones ordinarias a través de oferta pública inicial	-	598,812	-	-
Costos de emisión de acciones ordinarias	-	(24,627)	-	-
Flujos recibidos por préstamos bancarios y financiamiento bancario	278,432	-	51,000	-
Flujos por emisión de deuda a largo plazo	-	408,278	-	-
Costos de emisión de deuda a largo plazo	(11,184)	(3,003)	-	84
Dividendos pagados	<u>(164,000)</u>	<u>(156,000)</u>	<u>-</u>	<u>(117,000)</u>
Efectivo neto generado (utilizado) en actividades de financiamiento	<u>83,939</u>	<u>436,244</u>	<u>47,083</u>	<u>(118,641)</u>
(Disminución) incremento neto en efectivo y equivalentes de efectivo	<u>(20,808)</u>	<u>22,205</u>	<u>23,487</u>	<u>94,708</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del año / periodo	103,880	85,073	58,414	10,052
Efectos por cambios en el valor del efectivo mantenido en moneda extranjera	<u>565</u>	<u>(3,398)</u>	<u>1,736</u>	<u>(880)</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año / periodo	<u>\$ 83,637</u>	<u>\$ 103,880</u>	<u>\$ 83,637</u>	<u>\$ 103,880</u>

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

Notas a los estados financieros consolidados intermedios condensados (No auditados)

Por los años y periodos de tres meses que terminaron el 31 de diciembre de 2014 y 2013
(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. y Subsidiarias (“IEnova”) (en su conjunto, la “Compañía”) son constituidas y con domicilio en México. Su matriz y última controladora es Sempra Energy, la cual está constituida y tiene su domicilio en los Estados Unidos de América (“Estados Unidos”). Su domicilio social y los lugares principales en donde opera se encuentran descritos en la Nota 19.

La Compañía opera en el sector energético. La Compañía está organizada en dos segmentos operativos separados, Gas y Electricidad. Las operaciones identificadas como Corporativo corresponden a IEnova como entidad controladora (ver 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, transporte, distribución y comercialización de gas natural y GLP, en los estados de Baja California, Sonora, Sinaloa, Coahuila, Chihuahua, Durango, Tamaulipas, Nuevo León y Jalisco, México. Además posee y opera una unidad de regasificación y almacenamiento de gas natural licuado (“GNL”) en Baja California, México para la importación de GNL.

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

Estacionalidad. 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

1.1.1 Proyecto los Ramones I–

En enero de 2013, Pemex anunció la asignación de la primera fase del gasoducto los Ramones I y fue asignado a IEnova negocio conjunto con PEMEX (ver Nota 4). El proyecto (Los Ramones I) es un sistema de transporte de gas natural por un ducto de 114 kilómetros (Km) de longitud con dos estaciones de compresión y una trayectoria desde el estado de Tamaulipas, cerca de la frontera con los Estados Unidos, hasta Los Ramones, Nuevo León. El contrato de transporte, por el total de capacidad, fue suscrito con PEMEX a 25 años, denominado en pesos mexicanos con base a la inversión en dólares, con ajustes anuales para reflejar la inflación y la fluctuación del tipo de cambio. El gasoducto inició operaciones a finales de 2014. Las estaciones de compresión serán operadas a finales de 2015. La capacidad asignada es de 2.1 billones de pies cúbicos por día.

1.1.2 Proyecto Los Ramones Norte

El 12 de marzo de 2014, Gasoductos de Chihuahua, S. de R. L. de C. V. (“GdC”), negocio conjunto con PEMEX Gas y Petroquímica Básica (“PGPB”), firmó un acuerdo con TAG Pipelines, S. de R. L. de C. V. (afiliada de Mex Gas International, subsidiaria de PGPB), para acordar los términos y condiciones conforme a los cuales operarán conjuntamente la sociedad TAG Norte, S. de R. L. de C. V. (“TAG Norte”).

TAG Norte desarrollará el proyecto denominado Los Ramones Norte que consiste en un gasoducto de 440 km y dos estaciones de compresión entre el municipio de Los Ramones, Nuevo León y San Luis Potosí, con una inversión de aproximada \$1.3 a \$1.5 billones de dólares.

Asimismo, en la misma fecha, TAG Norte firmó con PGPB un Contrato para la Prestación de Servicios de Transporte de Gas Natural Integrados por la totalidad de la capacidad del sistema Los Ramones Norte, con una vigencia de 25 años contados a partir de la fecha de operación comercial programada para el último trimestre de 2015. La capacidad asignada es de 1.4 billones de pies cúbicos por día.

1.1.3 Proyecto Energía Sierra Juárez-

a. Venta del 50% del proyecto ESJ –

El 18 de abril de 2014, a través de Controladora Sierra Juárez, S. de R. L. de C. V. (compañía subsidiaria), la Compañía firmó con InterGen International (UK) Ltd. (“InterGen”), un contrato de compraventa respecto del 50% de las partes sociales representativas del capital social de Energía Sierra Juárez, S. de R. L. de C. V. (“ESJ”), subsidiaria a cargo del desarrollo de la primera etapa del proyecto ESJ. La transacción fue completada el 16 de julio de 2014, por lo tanto, a partir de esta fecha, la Compañía reconoce a ESJ como una inversión en negocios conjuntos y mediante el reconocimiento del método de participación. Ver Nota 4.2. para más detalle de la transacción.

b. Acuerdo para el financiamiento del proyecto ESJ –

El 12 de junio de 2014, ESJ celebró un contrato de financiamiento por \$239.8 millones por un plazo de 18 años después de la fecha de inicio de operación comercial (primera mitad de 2015). El contrato de financiamiento incluye el otorgamiento de ciertas garantías en favor de los prestamistas. Ver Nota 4.2a para más detalles del proyecto de financiamiento.

c. Contrato de financiamiento de IVA del proyecto ESJ –

El 12 de junio de 2014, ESJ celebró un contrato de crédito simple con Banco Santander, (México), S. A., (“Santander”) por un monto de hasta \$455 millones de pesos (aproximadamente \$35 millones históricos de dólares) para financiar el Impuesto al Valor Agregado (“IVA”), del proyecto ESJ. Ver Nota 4.2c. para más detalles.

1.1.4 Proyecto Ojinaga – El Encino–

En diciembre de 2014, Gasoducto de Agua Prieta, S. de R. L. de C. V. (GAP) (compañía subsidiaria), suscribió el contrato de servicios de transporte a 25 años con la CFE, quien contrato el 100% de la capacidad de transporte del Gasoducto Ojinaga por 1.4 billones de pies cúbicos por día. GAP será responsable del desarrollo, construcción y operación del sistema de transporte de gas natural por ducto de 42 pulgadas y aproximadamente 205 kilómetros de longitud. La inversión estimada es de \$300 millones y se espera el inicio de operaciones durante el primer semestre de 2017.

1.1.5 Proyecto Gasoducto Sonora

En Octubre 2012, a GAP le fueron otorgados dos contratos para construir y operar aproximadamente 835 Km de gasoducto para transportar gas natural conectando los estados de Noroeste Mexicano Sonora y Sinaloa (Gasoducto Sonora) con el gasoducto interestatal de Estados Unidos. El Gasoducto Sonora comprende dos segmentos; el primero (Sasabe-Guaymas), tiene una longitud aproximada de 505 Km, un gasoducto de 36 pulgadas de diámetro con una capacidad de transporte de 770 millones de pies cúbicos por día; y el segundo (Guaymas-El Oro), tiene una longitud aproximada de 330 Km, un gasoducto de 30 pulgadas de diámetro con una capacidad de transporte de 510 millones de pies cúbicos por día. La Compañía estima que el costo total del Gasoducto Sonora será por un importe de \$1.0 billones, y será concluido en agosto 2016. La capacidad de gasoducto Sonora está contratada con la CFE bajo dos contratos de 25 años denominados en dólares estadounidenses.

El 18 agosto de 2014, la CFE otorgó el certificado de cumplimiento para el segmento de construcción Sasabe-Puerto Libertad. Los primeros 220 Km del primer segmento fueron puestos en operación en el cuarto trimestre de 2014.

1.1.6 Otros financiamientos –

- a. El 19 de junio de 2014, la Compañía celebró un contrato por un importe de \$200.0 millones de cuenta corriente por tres años, la finalidad de este préstamo es financiar las operaciones corporativas en general y capital de trabajo. Este financiamiento fue otorgado por parte de Banco Santander (México), S. A., Institución de Banca Múltiple, Grupo Financiero Santander de México. Al 31 de diciembre de 2014 IEnova ha dispuesto de \$145 millones y tiene pendiente la disposición de \$55 millones de dicha línea de crédito.
- b. El 25 de agosto de 2014, IEnova celebró un contrato de cuenta corriente por un importe de \$100.0 millones de cuenta corriente por tres años, la finalidad de este préstamo es financiar las operaciones corporativas en general y capital de trabajo. Este financiamiento fue otorgado por parte de Sumitomo Mitsui Banking Corporation (“SMBC”). Al 31 de diciembre de 2014, IEnova ha dispuesto de la línea de crédito por un monto de \$51 millones los cuales tienen un vencimiento al 25 de agosto de 2017 y se tiene pendiente de uso \$49 millones de dicha línea de crédito.

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 Internacionales de Información Financiera (“IFRS”, por sus siglas en inglés) ha sido condensada u omitida, de conformidad con las disposiciones para reportes de periodos intermedios. Por lo tanto, los estados financieros consolidados intermedios condensados deben leerse conjuntamente con los estados financieros consolidados y combinados auditados de la Compañía y sus respectivas notas correspondientes al año terminado el 31 de diciembre de 2013, preparados de conformidad con IFRS emitidos por el IASB. Los resultados integrales de los períodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados integrales del año completo.

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 y 2013.

3 Transacciones con partes relacionadas

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

a. Transacciones comerciales

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

	Ingresos			
	Por el año terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/12/14	31/12/13	31/12/14	31/12/13
Sempra Generation (“SGEN”)	\$ 222,471	\$ 168,340	\$ 51,243	\$ 33,364
Sempra LNG International LLC	90,871	90,842	22,982	22,988
Sempra International LLC (“Sempra International”)	1,739	1,248	427	387
Sempra Global	-	434	-	-
Southern California Gas Company (“SoCal Gas”)	9	143	-	71
	Costo de ingresos			
	Por el año terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/12/14	31/12/13	31/12/14	31/12/13
SGEN	\$ 31,702	\$ 31,953	\$ 8,348	\$ 23,477
Sempra LNG International LLC	335,025	224,195	74,834	50,031
Sempra International	7,311	6,759	927	3,390
Sempra Global	-	65	-	-
SoCal Gas	1,074	1,402	244	371
Sempra U.S. Gas & Power, LLC	7,106	7,144	1,770	1,988
Sempra Services Company, S. de R. L. de C. V. (“Sempra Services Company”)	985	1,745	221	396
Sempra Servicios México, S. de R. L. de C. V. (“Sempra Servicios México”)	517	694	(4)	214
Sempra Midstream, Inc.	448	556	112	139
San Diego Gas & Electric	-	28	-	-

	Ingreso por intereses			
	Por el año terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/12/14	31/12/13	31/12/14	31/12/13
Ductos Energéticos del Norte (“DEN”)	\$ 1,828	\$ -	\$ 1,162	\$ -
ESJ	826	-	455	-
Sempra Servicios México	-	3	-	-
Sempra Servicios Company	3	-	-	-

	Costos financieros			
	Por el año terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/12/14	31/12/13	31/12/14	31/12/13
Sempra Oil Trading Suisse (“SOT Suisse”)	\$ 1,480	\$ 1,494	\$ 377	\$ 386
Sempra Chile, S. A. (“Sempra Chile”)	-	903	-	-
Sempra Energy International Holdings, N. V. (“SEIH”)	-	350	-	-
Sempra Global	-	7	-	-
SGEN	4	7	1	4
Sempra Services Company	-	1	-	-

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

	Saldo por cobrar a partes relacionadas	
	Año terminado el	
	31/12/14	31/12/13
SGEN	\$ 23,949	\$ 24,741
Servicios ESJ, S. de R. L. de C. V.	626	-
Energía Sierra Juárez, S. de R. L. de C. V.	690	-
Sempra International	<u>1,336</u>	<u>119</u>
	<u>\$ 26,601</u>	<u>\$ 24,860</u>

	Saldo por pagar a partes relacionadas	
	Año terminado el	
	31/12/14	31/12/13
Sempra LNG International LLC	\$ 14,228	\$ 3,031
Sempra Services Company	85	291
Sempra Servicios México	6	181
SoCal Gas	77	106
Sempra Generation	9	-
Sempra Midstream	<u>-</u>	<u>46</u>
	<u>\$ 14,405</u>	<u>\$ 3,655</u>

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.

Dentro de las transacciones comerciales existen gastos por servicios administrativos de afiliadas por \$8.0 y \$8.8 millones, por los años terminados el 31 de diciembre de 2014 y 2013, respectivamente; \$1.3 y \$2.0 millones, por los periodos de tres meses terminados el 31 de diciembre de 2014 y 2013, respectivamente; los cuales fueron cobrados y pagados, y han sido distribuidos apropiadamente de acuerdo a los costos incurridos.

b. Préstamos otorgados a partes relacionadas

	Año terminado el	
	31/12/14	31/12/13
DEN	\$ 123,868	\$ -
Sempra Servicios México	100	231
Sempra Generation	114	-
ESJ	22,693	-
Sempra Services Company	<u>-</u>	<u>100</u>
	<u>\$ 146,775</u>	<u>\$ 331</u>

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

c. Préstamos recibidos de partes relacionadas

	Año terminado el	
	31/12/14	31/12/13
SOT Suisse	\$ 38,460	\$ 38,460
SGEN	<u>-</u>	<u>433</u>
	<u>\$ 38,460</u>	<u>\$ 38,893</u>

d. Compensación de personal clave de la gerencia

Las decisiones de operación y financieras clave han sido realizadas históricamente por la gerencia de la Compañía Controladora. La Compañía ha recibido cargos de las compañías afiliadas de Estados Unidos para distribuir la remuneración de los directivos y ejecutivos clave. Durante 2013, la Compañía comenzó a contratar directamente ciertas posiciones clave de su gerencia, la compensación pagada al personal clave de la gerencia de la Compañía fue de \$6.5 y \$3.8 millones, por el año terminado el 31 de diciembre de 2014 y 2013, respectivamente; y fue de \$334 y \$638, por los periodos de tres meses terminados el 31 de diciembre de 2014 y 2013, respectivamente.

4 Inversión en negocios conjuntos

4.1 GdC

Consiste en la participación de la Compañía en el 50% del capital social de GdC en forma conjunta con PGPB. GdC opera dos ductos de gas natural, una estación de compresión de gas natural, un sistema de propano en el norte de México, en los estados de Chihuahua, Tamaulipas y Nuevo León, México; y una estación de almacenamiento en el estado de Jalisco, México. GdC tiene en proceso de construcción los proyectos Los Ramones I y Los Ramones Norte (referirse a Notas 1.1.2.) y el proyecto el Etano.

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

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

	Periodo / año terminado el	
	31/12/14	31/12/13
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 74,931	\$ 98,869
Inversiones en valores a corto plazo	58,233	12,805
Otros activos circulantes	<u>94,086</u>	<u>47,713</u>
Activos circulantes	<u>227,250</u>	<u>159,387</u>
Arrendamientos financieros por cobrar	346,314	-
Propiedad, planta y equipo	673,714	508,023
Arrendamientos financieros por cobrar	140,160	-
Otros activos no circulantes	413	476
Impuestos a la utilidad diferidos	<u>359</u>	<u>-</u>
Activos no circulantes	<u>1,160,960</u>	<u>508,499</u>
Total activos	<u>\$ 1,388,210</u>	<u>\$ 667,886</u>
Pasivos circulantes	<u>\$ 31,201</u>	<u>\$ 16,345</u>
Pasivos no circulantes	<u>724,810</u>	<u>48,853</u>
Total pasivos	<u>756,011</u>	<u>65,198</u>
Total capital contable	<u>\$ 632,199</u>	<u>\$ 602,688</u>
Participación en el capital contable	\$ 316,100	\$ 301,345
Crédito mercantil y activos intangibles con vida útil indefinida	<u>64,943</u>	<u>64,943</u>
Importe registrado como inversión en negocio conjunto	<u>\$ 381,043</u>	<u>\$ 366,288</u>

	Por el año terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/12/14	31/12/13	31/12/14	31/12/13
Ingresos	\$ 496,789	\$ 147,478	\$ 384,946	\$ 34,391
Gastos	(368,802)	(51,445)	(324,174)	(11,330)
Gastos por interés, neto	(26,973)	(396)	(16,302)	(1,170)
Participación en subsidiarias	(9,019)	-	(9,019)	-
Impuesto a la utilidad	<u>(42,456)</u>	<u>(26,260)</u>	<u>(23,936)</u>	<u>(12,157)</u>
Utilidad neta e integral	<u>\$ 49,539</u>	<u>\$ 69,377</u>	<u>\$ 11,515</u>	<u>\$ 9,734</u>
Participación en las utilidades de negocio conjunto	<u>\$ 24,770</u>	<u>\$ 34,689</u>	<u>\$ 5,757</u>	<u>\$ 4,867</u>

- (a) Con fecha 7 de marzo de 2013, GdC realizó el pago anticipado de su deuda a largo plazo con Export-Import Bank of the United States por aproximadamente \$19 millones.
- (b) El 5 de diciembre de 2013 GdC celebró un contrato de crédito por \$490 millones con BBVA Bancomer, Institución de Banca Múltiple, Grupo Financiero BBVA Bancomer y Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ, Ltd., Mizuho Bank y Norddeutsche Landesbank, con el propósito de financiar el proyecto Los Ramones I. El financiamiento, se contrató con un plazo de 13 años, con amortizaciones trimestrales de capital, devengando un interés equivalente a la Tasa LIBOR a 90 días más 200 a 275 bp considerando la fecha de aniversario de contratación del crédito; este financiamiento está garantizado con derechos de cobro de ciertos proyectos de GdC. Las disposiciones de efectivo de este crédito iniciaron a partir 2014.

- (c) Asimismo, con fecha 22 de enero de 2014, se contrató un instrumento financiero derivado para cubrir el riesgo de tasa de interés sobre el total del crédito, a una tasa de 2.63%.
- (d) Aportación de inversión ordinaria a TAG Norte Holding, S de R. L. de C. V. de conformidad con lo acordado en la Asamblea General de Socios de GdC y al contrato de socios modificado celebrado entre Ductos Energéticos del Norte, S. de R. L. de C. V. (“DEN”), TAG Pipelines, S. de R. L. de C. V. (“TAG Pipelines”) y P. M. I. Holdings, B. V. (“PMI”), ambos celebrados el 30 de junio de 2014 y 14 de noviembre de 2014, se autorizó realizar las aportación de inversión ordinaria para capitalizar TAG Norte Holding, S. de R. L. de C. V. (“TAG Holding”) como sigue:

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

Conforme a los términos de la asamblea y al contrato, las aportaciones de la inversión ordinaria se realizaron en julio, agosto y noviembre de 2014. Dichas aportaciones son préstamos.

4.2 ESJ

El 16 de julio, la CSJ vendió el 50% de la participación que tenía en su subsidiaria ESJ (ver Nota 1.1.3). El efectivo neto recibido de esta transacción fue por \$25.9 millones. La participación retenida en ESJ se registra a su valor razonable por \$25.9, como una transacción que no requirió flujo de efectivo. La ganancia neta por la venta de las acciones de ESJ fue \$18.8 millones después de impuestos, incluido en el rubro de otras ganancias (pérdidas) en los estados de pérdidas y ganancias.

Al 31 de diciembre de 2014, la inversión en ESJ se registra usando el método de participación. Con base los estados financieros consolidados de ESJ, quedando como sigue:

	Periodo terminado el 31/12/14	
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$	4,784
Otros activos circulantes		<u>6,339</u>
Activos circulantes		<u>11,123</u>
Propiedad, planta y equipo		258,885
Otros activos no circulantes		10,189
Impuestos a la utilidad diferidos		<u>7,914</u>
Activos no circulantes		<u>276,988</u>
Total activos	\$	<u><u>288,111</u></u>
Pasivos circulantes	\$	<u>11,815</u>
Pasivos no circulantes		<u>259,548</u>
Total pasivos		<u>271,363</u>
Total capital contable	\$	<u><u>16,748</u></u>
Participación en el capital contable	\$	8,374
Crédito mercantil y activos intangibles con vida útil indefinida		<u>12,121</u>
Importe registrado como inversión en negocio conjunto	\$	<u><u>20,495</u></u>

	Por el periodo comprendido del 07/16/2014 al 12/31/14
Gastos	\$ (571)
Ingresos por interés neto	67
Impuestos a la utilidad	<u>(2,343)</u>
Utilidad integral neta	<u>\$ (2,847)</u>
Participación en ganancias de negocio conjunto	<u>\$ (1,424)</u>

En tercer trimestre de 2014, la participación en ESJ ascendió el resultado a (\$1.9 millones), ver Nota 12.4.

- a. **Contrato de financiamiento para proyecto ESJ**– El 12 de junio de 2014, ESJ firmó un convenio de financiamiento, por \$239.8 millones con un grupo de 5 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. Los préstamos vencen en un plazo de 18 años.

Las líneas de crédito consisten en préstamos para la construcción y préstamos a largo plazo. ESJ utilizará los fondos de préstamos para la construcción para fondar o reembolsar los costos del proyecto ESJ; los recursos de los préstamos a largo plazo serán ocupados para liquidar cualquier monto no pagado de los préstamos para construcción y otras obligaciones acumuladas a la fecha de terminación sustancial del proyecto.

El período de amortización del crédito termina el 30 de junio de 2033, con pagos semestrales (cada 30 de junio y el 30 de diciembre hasta la fecha de vencimiento), comenzando el 30 de diciembre de 2015. Las líneas de crédito (para construcción y préstamos a largo plazo) devengan intereses a la tasa elegida entre la London Interbank Offered Rate (“LIBOR”) a 6 meses y la Prime Rate, más los siguientes márgenes:

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

	Líneas de crédito totales	Retiros	Disposiciones no ejercidas
Mizuho Bank, Ltd.	\$ 49,270	\$ 39,475	\$ 9,795
Nacional Financiera, S.N.C.	40,112	32,138	7,974
Norddeutsche Landesbank Girozentrale	55,154	44,189	10,965
North American-Banco de desarrollo	40,112	32,138	7,974
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	<u>55,154</u>	<u>44,189</u>	<u>10,965</u>
	<u>\$ 239,802</u>	<u>\$ 192,129</u>	<u>\$ 47,673</u>

El 31 de diciembre de 2014, ESJ utilizó un total de \$192.1 millones dicha deuda será liquidada desde 2015 hasta 2033. En adición a lo anterior, ESJ ha dispuesto \$5,743 para una carta de crédito y se han generado intereses a cargo por \$3,103. Por lo tanto las disposiciones no ejercidas de la línea de crédito son de \$38,827.

- b. **Swaps de tasas de interés.** Con el objeto de cubrir el riesgo de cambios de la tasa de interés, 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. A través de estos contratos, la Compañía intercambió pagos de intereses, pagando una tasa de interés del 3.5% y recibiendo intereses a la tasa LIBOR a 6 meses. 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. La pérdida acumulada reconocida dentro de otros resultados integrales fue de \$5.1, neto de impuestos, dicho monto se reclasificó de capital a pérdidas o ganancias después de la desconsolidación de ESJ en los estados de resultados.
- c. **Proyecto de financiamiento de IVA del proyecto ESJ con Santander.** El 12 de junio de 2014, ESJ celebró un contrato de crédito simple con Santander por un importe de hasta 455 millones de pesos; (aproximadamente \$35 millones históricos de dólares); por cada retiro, se devengarán intereses a la Tasa de Interés Interbancaria de Equilibrio (“TIIE”) más 145 puntos base, exigibles en forma semestral. La línea de crédito bajo este contrato se utilizará para financiar el IVA del proyecto ESJ. Al 31 de diciembre, 2014, la empresa ha retirado \$453.3 millones de pesos (aproximadamente \$30.8 millones históricos de dólares) de la línea de crédito.
- d. **Otras revelaciones.** El acuerdo prevé ciertas restricciones y beneficios por la venta de ESJ. También, tal acuerdo establece llamadas de capital que deben ser contribuidas en una base proporcional por los miembros. Finalmente, la Compañía y el negocio conjunto han proporcionado unas garantías por ESJ y sus subsidiarias según el acuerdo de suministro de la turbina del viento con Vestas WTG México, S. A. de C. V. las cuales no califican para reconocimiento como un pasivo financiero.

5. Propiedad, planta y equipo, neto

Al 31 de diciembre de 2014 y 2013, el saldo de propiedad, planta y equipo esto incluye construcciones en proceso como sigue:

	Año terminado	
	31/12/14	31/12/13
Proyecto gasoducto Sonora	\$ 382,384	\$ 331,119
Proyecto ESJ (a)	-	69,453
Otros	<u>5,480</u>	<u>23,417</u>
	<u>\$ 387,864</u>	<u>\$ 423,989</u>

- (a) A partir del 16 de julio de 2014 la construcción en proceso del proyecto de Energía Sierra Juárez se reconoce en la inversión en negocios conjuntos de ESJ.

Costos de préstamos. Durante el periodo de doce y tres meses terminado al 31 de diciembre de 2014, la Compañía capitalizó intereses atribuibles a la construcción de sus proyectos por \$31.4 y \$5.9 millones, respectivamente. El uso promedio ponderado para determinar el importe de los costos por intereses susceptibles de capitalización fue de 5.5% por el periodo de doce meses y tres meses terminado el 31 de diciembre de 2014.

6. Bonos de carbono

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

	31/12/14	31/12/13
Activos:		
Circulante	\$ 29,864	\$ 4,778
No circulante	<u>229</u>	<u>11,584</u>
	<u>\$ 30,093</u>	<u>\$ 16,362</u>
Pasivos (a)		
Circulante	\$ 29,864	\$ 4,778
Largo plazo	<u>-</u>	<u>11,151</u>
	<u>\$ 29,864</u>	<u>\$ 15,929</u>

- (a) Los cambios en el balance general para el período de doce meses y período de tres meses terminado al 31 de diciembre de 2014 se registró al costo por \$13.9 millones y \$453, respectivamente.

7. Deuda a corto plazo, neta

Al 31 de diciembre de 2014 y 2013, dentro de otros pasivos financieros, la deuda a corto plazo se incluye de la siguiente manera:

	31/12/14	31/12/13
Santander (a)	\$ 145,346	\$ -
SMBC (b)	<u>51,020</u>	<u>-</u>
	196,366	
Costos de financiamiento	<u>(1,277)</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 195,089</u>	<u>\$ -</u>

- (a) **Cuenta corriente de crédito con Santander.** El 19 de junio de 2014, la Compañía celebró un contrato de crédito en cuenta corriente con Santander por un monto de hasta \$200 millones, para cada disposición, los intereses se calculan con base a LIBOR a 3 meses más 105 puntos básicos, pagaderos en forma trimestral, con un plazo de 3 años. La línea de crédito en virtud de este contrato será utilizada para capital de trabajo y propósitos corporativos generales. Al 31 de diciembre de 2014, la Compañía ha dispuesto de \$145 millones de esta línea de crédito, y tiene pendiente la disposición de \$55 millones de la 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 millones; por cada disposición, se devengarán intereses a la tasa LIBOR a 3 meses más 105 puntos base puntos base exigible en forma trimestral, en 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. Al 31 de diciembre de 2014, la Compañía ha dispuesto de \$51 millones de esta línea de crédito, y tiene pendientes de uso \$49 millones de la línea de crédito correspondiente.

8. Deuda a largo plazo, neto

	Año terminado el	
	31/12/14	31/12/13
CEBURES a tasa fija	\$ 264,981	\$ 298,245
CEBURES a tasa variable	<u>88,327</u>	<u>99,415</u>
	353,308	397,660
Costos de emisión de deuda	<u>(2,670)</u>	<u>(3,004)</u>
	<u>\$ 350,638</u>	<u>\$ 394,656</u>

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.

	31/12/14	Pesos mexicanos	
		31/12/13	24/02/15
Un dólar estadounidense	14.7180	13.0765	15.0757

b. Instrumentos financieros de negociación.

La Compañía contrató un instrumento financiero derivado, con el objetivo de cubrir la volatilidad de la fluctuación cambiaria del peso mexicano con relación al dólar. Ciertos activos y pasivos monetarios de la Compañía, son expresados en dólares (moneda funcional); Sin embargo, la revaluación de dichos activos y pasivos origina pérdidas y ganancias de moneda extranjera para efectos fiscales en México. La revaluación de dichos activos y pasivos da como resultado una ganancia o pérdida cambiaria para efectos fiscales en México.

c. 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 se aproximan a sus valores razonables.

	Año terminado			
	31/12/14		31/12/13	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
Activos financieros				
Arrendamiento financiero por cobrar	\$ 14,621	\$ 47,640	\$ 14,700	\$ 52,270
Pasivos financieros				
Pasivos financieros a costo amortizado:				
- Deuda a largo plazo (cotizados en bolsa de valores)	350,638	343,584	394,656	374,899
- Deuda a corto plazo (no se negocia en la bolsa de valores)	195,089	193,119	-	-
- Préstamos de partes relacionadas (no cotizados en bolsa de valores)	38,460	37,207	38,893	36,573

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.
- La Compañía determina el valor razonable de sus otros pasivos financieros (distintos a la deuda a largo plazo) a costo amortizado determinando su valor presente al final de cada periodo. La tasa de interés libre de riesgo utilizada para descontar a valor presente es ajustada para reflejar el riesgo de crédito propio de la Compañía.
- El valor razonable de los derivados y otras posiciones derivadas, son determinados utilizando supuestos que harían los participantes en el mercado al valuar dichos instrumentos. Los supuestos que harían los participantes en el mercado incluyen aquellos relacionados con los riesgos, y los riesgos inherentes de los datos de entrada (inputs) en la técnica de valuación. Estos inputs pueden ser observables, corroborados en el mercado o generalmente no observables.

Los supuestos significativos utilizados por la Compañía para determinar el valor razonable de los siguientes activos y pasivos financieros se describen a continuación:

Arrendamiento financiero por cobrar. El valor razonable de los arrendamientos por cobrar se estima que es \$47.6 y \$52.2 millones, al 31 de diciembre de 2014 y 2013, 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.

Una medición a valor razonable refleja los supuestos que participantes del mercado utilizarían en asignar un precio a un activo o pasivo basado en la mejor información disponible. Estos supuestos incluyen los riesgos inherentes en una técnica particular de valuación (como el modelo de valuación) y los riesgos inherentes a los inputs del modelo. Adicionalmente, la administración considera la posición crediticia de la Compañía cuando mide el valor razonable de sus pasivos.

La Compañía establece un nivel jerárquico de clasificación de los inputs utilizados para medir el valor razonable. La jerarquía otorga la prioridad más alta a precios cotizados en mercados activos para activos o pasivos idénticos (Nivel 1) y la prioridad más baja a inputs no observables (Nivel 3).

Los tres niveles de la jerarquía del valor son los siguientes:

- Nivel 1 las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de los precios cotizados (no ajustados) en los mercados activos para activos o pasivos idénticos;
- Nivel 2 las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de inputs distintos a los precios cotizados incluidos dentro del Nivel 1, que son observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir como precios) o indirectamente (es decir que derivan de los precios); y

- Nivel 3 las valuaciones a valor razonable son aquellas derivadas de las técnicas de valuación que incluyen los inputs para los activos o pasivos, que no se basan en información observable del mercado (indicadores no observables).

Los activos y pasivos de la Compañía que fueron registrados a valor razonable sobre una base recurrente se mencionan en la siguiente tabla y fueron clasificados como Nivel 1 y Nivel 2 en la jerarquía del valor razonable como se muestra a continuación:

	Año terminado	
	31/12/14	31/12/13
Activos financieros a valor razonable a través de resultados		
Inversiones en valores a corto plazo (Nivel 1)	\$ 30,020	\$ 207,027
Activos financieros derivados (Nivel 2)	4,709	9,188
Pasivos financieros a valor razonable a través de resultados		
Pasivos financieros derivados (Nivel 2)	\$ 107,257	\$ 63,913

La Compañía no mantiene activos o pasivos financieros clasificados como Nivel 3 y no ha habido transferencias entre el Nivel 1 y 2 durante los periodos reportados.

10 Impuestos a la utilidad

La Compañía causa el ISR en forma individual con sus subsidiarias.

El gasto por impuestos a la utilidad para informes intermedios se reconoce basado en la mejor estimación de la administración de la 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 años terminados y por los periodos de tres meses terminados el 31 de diciembre de 2014 y 2013 se concilian con la utilidad contable como sigue:

	Por el año terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/12/14	31/12/13	31/12/14	31/12/13
Utilidad antes de impuestos	\$ 224,871	\$ 191,493	\$ 42,561	\$ 39,602
Impuestos a la utilidad calculados a la tasa legal (30%)	(67,461)	(57,448)	(12,768)	(11,881)
Efecto de partidas no deducibles	(1,017)	-	2,931	-
Efectos de fluctuación cambiaria	(3,813)	(6,706)	(2,637)	(21)
Efecto de pérdidas fiscales no reconocidas como impuesto a la utilidad diferido activo	(58)	5,979	(58)	5,979
Efectos de ajuste por inflación	(2,845)	(38)	(1,802)	(323)
Ingresos no acumulables	479	-	(2,886)	-
Efecto por la venta del 50% de la participación en ESJ	3,365	-	3,365	-
Efecto de tipo de cambio e inflación sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo	(39,252)	11,696	(43,593)	4,375
Ajuste al impuesto diferido atribuible al cambio en leyes	-	(21,436)	-	(21,436)

	Por el año terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/12/14	31/12/13	31/12/14	31/12/13
Efecto de saldos de impuestos diferidos debido a cambios en la tasa de impuestos las utilidades de 28% a 30% (vigente a partir de 1o. de enero de 2014)	-	(15,463)	-	(15,463)
Otros	<u>(681)</u>	<u>(376)</u>	<u>(681)</u>	<u>(376)</u>
Gasto por impuestos a la utilidad reconocido en los resultados del periodo	<u>\$ (111,283)</u>	<u>\$ (83,792)</u>	<u>\$ (58,129)</u>	<u>\$ (39,146)</u>

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

- El efecto de variaciones en el tipo de cambio sobre las bases fiscales de propiedad, planta y equipo de la Compañía que son 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.
- 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.
- Efecto de inflación de ciertos activos y pasivos y efectos fiscales.
- Efecto de cambio en tasas sobre impuestos a la utilidad diferidos los cuales se incrementaron del 28% al 30% por la reforma fiscal 2014, publicada en 2013.
- Efecto por la venta del 50% de la participación en ESJ.
- El efecto de gastos no deducibles

11 Dividendos decretados y pagados

Durante los años y periodos de tres meses que terminaron el 31 de diciembre 2014 y 2013, a través de Asamblea Extraordinaria de Accionistas, se aprobó decreto de dividendos en efectivo, aplicados contra el saldo de Cuenta de Utilidad Fiscal Neta (“CUFIN”), el monto de los dividendos decretados y pagados asciende a \$164,000 y \$156,000 al 31 de diciembre de 2014 y 2013 respectivamente. Durante el periodo de tres meses terminado al 31 de diciembre de 2013 los dividendos pagados en dichos periodos fueron de \$117.0 millones.

a. Dividendo por acción

	Por el año terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/12/14	31/12/13	31/12/14	31/12/13
IEnova	<u>\$ 0.14</u>	<u>\$ 0.14</u>	<u>\$ -</u>	<u>\$ 0.10</u>

12 Información por segmentos

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

La información reportada a la máxima autoridad en la toma de decisiones de operación para efectos de la asignación de recursos y evaluación de desempeño de los segmentos se centra en los tipos de bienes o servicios entregados o proporcionados. Los segmentos reportables por la Compañía son descritos y presentados en la Nota 1.

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

12.2 Ingresos y resultados por segmento

En la hoja siguiente se muestra un análisis de los ingresos y resultados por operaciones continuas por segmento reportable de la Compañía:

	Ingresos por segmentos por año terminado el		Ingresos por segmentos por el periodo de tres meses terminado el	
	31/12/14	31/12/13	31/12/14	31/12/13
Gas				
Ventas a clientes	\$ 507,312	\$ 416,829	\$ 125,634	\$ 99,871
Ingresos con partes relacionadas	90,871	90,985	22,973	23,059
Ventas entre segmentos	301,870	252,117	74,163	61,039
Electricidad				
Ventas a clientes partes relacionadas	222,471	168,340	51,243	33,364
Ventas entre segmentos	66,085	52,950	16,785	9,250
Corporativo				
Asignación de servicios profesionales con partes relacionadas	2,142	1,682	847	388
Servicios profesionales entre segmentos	27,468	35,854	6,867	13,168
	<u>1,218,219</u>	<u>1,018,757</u>	<u>298,512</u>	<u>240,139</u>
Ajustes y eliminaciones entre segmentos	<u>(395,423)</u>	<u>(340,921)</u>	<u>(97,815)</u>	<u>(83,457)</u>
Total ingresos por segmentos	<u>\$ 822,796</u>	<u>\$ 677,836</u>	<u>\$ 200,697</u>	<u>\$ 156,682</u>

	Utilidad por segmentos por año terminado el		Utilidad por segmentos por el periodo de tres meses terminado el	
	31/12/14	31/12/13	31/12/14	31/12/13
Gas	\$ 161,120	\$ 180,296	\$ 19,769	\$ 37,202
Electricidad	28,611	8,567	(8,851)	(857)
Corporativo	<u>(52,797)</u>	<u>(46,473)</u>	<u>(22,680)</u>	<u>(31,022)</u>
Total utilidad por segmentos	<u>\$ 136,934</u>	<u>\$ 142,390</u>	<u>\$ (11,762)</u>	<u>\$ 5,323</u>

12.3 Activos y pasivos por segmentos

	Por el año terminado	
	31/12/14	31/12/13
Activos por segmentos:		
Gas	\$ 2,684,488	\$ 2,413,965
Electricidad	417,601	433,894
Corporativo	<u>278,129</u>	<u>394,049</u>
Total activos consolidados	<u>\$ 3,380,218</u>	<u>\$ 3,241,908</u>
Pasivos por segmentos:		
Gas	\$ 334,572	\$ 272,298
Electricidad	76,076	64,794
Corporativo	<u>720,282</u>	<u>588,404</u>
Total pasivos consolidados	<u>\$ 1,130,930</u>	<u>\$ 925,496</u>

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

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

12.4 Otra información de segmentos

	Propiedad, planta y equipo		Depreciación acumulada	
	Año terminado		Año terminado	
	31/12/14	31/12/13	31/12/14	31/12/13
Gas	\$ 2,414,223	\$ 2,138,129	\$ (326,875)	\$ (287,407)
Electricidad	447,038	504,595	(165,795)	(150,791)
Corporativo	<u>14,165</u>	<u>13,156</u>	<u>(5,017)</u>	<u>(3,845)</u>
	<u>\$ 2,875,426</u>	<u>\$ 2,655,880</u>	<u>\$ (497,687)</u>	<u>\$ (442,043)</u>

	Resultado de negocios conjuntos		Resultado de negocios conjuntos	
	Por el año terminado		Por el periodo de 3 meses terminados	
	31/12/14	31/12/2013	31/12/14	31/12/13
Gas	\$ 24,770	\$ 34,689	\$ 5,757	\$ 4,867
Electricidad	<u>(1,424)</u>	<u>-</u>	<u>(1,951)</u>	<u>-</u>
	<u>\$ 23,346</u>	<u>\$ 34,689</u>	<u>\$ 3,806</u>	<u>\$ 4,867</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 y servicios:

	Por el año terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/12/14	31/12/13	31/12/14	31/12/13
Generación de energía eléctrica	\$ 222,415	\$ 168,340	\$ 51,187	\$ 33,364
Venta de gas natural	230,003	169,832	43,268	37,263
Almacenamiento y regasificación	93,744	93,785	23,640	23,633
Distribución de gas natural	109,330	99,235	26,321	25,446
Transportación de gas natural	56,915	44,335	23,660	11,146
Otros ingresos operativos (*)	<u>110,389</u>	<u>102,309</u>	<u>32,621</u>	<u>25,830</u>
	<u>\$ 822,796</u>	<u>\$ 677,836</u>	<u>\$ 200,697</u>	<u>\$ 156,682</u>

Otros ingresos de operación

(*) Debido a la falta de cargamentos de GNL, IEnova LNG recibió pagos de SLNGI relacionados a las pérdidas y obligaciones incurridas por \$90.8 y \$90.9 millones por los años terminados el 31 de diciembre de 2014 y 2013, respectivamente; y \$22.9 y \$22.9 por los periodos de tres meses terminado el 31 de diciembre de 2014 y 2013, respectivamente, las cuales se encuentran presentadas dentro de la línea de otros ingresos en los estados consolidados de pérdidas y ganancias intermedios condensados.

13 Utilidad por acción

	Centavos por acción por el año terminado el		Centavos por acción por el periodo de tres meses terminado el	
	31/12/14	31/12/13	31/12/14	31/12/13
Utilidad (pérdida) por acción básica y diluida	<u>\$ 0.12</u>	<u>\$ 0.13</u>	<u>\$ (0.01)</u>	<u>\$ -</u>

Utilidad por acción básica y diluida

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

	Por el año terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/12/14	31/12/13	31/12/14	31/12/13
Utilidad (pérdida) del periodo base para el cálculo de la utilidad básica y diluida por acción	<u>\$ 136,934</u>	<u>\$ 142,390</u>	<u>\$ (11,762)</u>	<u>\$ 5,323</u>
	Por el año terminado el		Por el periodo de tres meses terminado el	
	31/12/14	31/12/13	31/12/14	31/12/13
Promedio ponderado de acciones para propósitos de las utilidades básicas y diluidas por acción	1,154,023,812	1,123,885,851	1,154,023,812	1,154,023,812

La Compañía no tiene acciones potencialmente dilutivas.

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 2013, excepto por lo siguiente:

- 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.

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 2013, excepto por lo que se menciona a continuación:

Con fecha 15 de mayo de 2014, en relación con el reclamo interpuesto por Ramón Eugenio Sánchez Ritchie, en febrero de 2011, ante la Dirección de Control Urbano (“DCU”) del Municipio de Ensenada, en Baja California, México, en que se alegaba la invalidez de los permisos de uso de suelo y construcción otorgados a la terminal de gas natural licuado en 2003 y 2004, con fecha 28 de abril de 2014, 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. Por lo anterior, la autoridad administrativa ha resuelto 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 aún puede ser recurrido por Ramón Eugenio Sánchez Ritchie.

16 Aplicación de IFRS nuevas y revisadas

NIIF nuevas y revisadas que han sido emitidas, en vigor a partir de 2014

- Modificaciones a la NIIF 10, NIIF 12 y NIC 27 (revisada en 2011), *Estados Financieros Consolidados, Revelaciones sobre Participaciones en Otras Entidades y Estados Financieros Separados* (1)
- Modificaciones a la NIC 32, *Compensación de activos financieros y pasivos financieros* (1)
- Modificaciones a la NIC 36, *Deterioro de activos* (1)
- Modificaciones a la NIC 39, *Instrumentos financieros: reconocimiento y medición* (1)
- IFRIC 21, *Tarifas* (1)

(1) Entrada en vigor para los períodos anuales que comiencen a partir del 1o. de enero de 2014

Modificaciones a la NIIF 10, NIIF 12 y NIC 27 (revisada en 2011), *Estados Financieros Consolidados, Revelaciones sobre Participaciones en Otras Entidades y Estados Financieros Separados*

Las mejoras a la NIIF 10, NIIF 12 y NIC 27, proveen a las entidades de inversión una exención para la consolidación de ciertas subsidiarias y en su lugar requieren que una entidad de inversión mida la inversión en cada una de las subsidiarias elegibles a valor razonable a través de resultados de acuerdo con la NIIF 9 o la NIC 39. Además, estas mejoras requieren revelaciones acerca de las razones por las que la entidad se considera una entidad de inversión, detalles de las subsidiarias no consolidadas de la entidad, y la naturaleza de la relación y ciertas transacciones entre la entidad de inversión y sus subsidiarias. Las mejoras son efectivas para periodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2014.

Modificaciones a la NIC 32, *Compensación de activos financieros y pasivos financieros*

Las mejoras a la NIC 32, Compensación de activos financieros y pasivos financieros, respecto a la compensación de activos financieros y pasivos financieros y las revelaciones relacionadas aclararan cuestiones de aplicación existentes relacionadas con los requisitos de compensación. Específicamente, las mejoras aclaran el significado de ‘actualmente tiene derecho legal reconocido de compensación’ y la ‘realización y liquidación simultánea’. Las mejoras a la NIC 32 son efectivas para los períodos anuales que comiencen en o después de enero 1 de 2014, con aplicación retroactiva requerida.

Modificaciones a la NIC 36, *Deterioro de activos*

Las mejoras a la NIC 36 Deterioro de activos, reducen las circunstancias en que el valor recuperable de los activos o unidades generadoras de efectivo requieren ser reveladas, clarifican las revelaciones requeridas e introducen un requerimiento explícito para revelar la tasa de descuento utilizada en la determinación del deterioro (o reversas) en las que el valor recuperable (con base en valor razonable menos costos de venta) es determinado utilizando una técnica de valor presente. Las mejoras a las NIC 36 son efectivas para los períodos anuales que comience en o después de enero de 2014.

Modificaciones a la NIC 39, *Instrumentos financieros: reconocimiento y medición*

Las mejoras a la NIC 39 Instrumentos financieros: reconocimiento y medición, clarifican que no existe la necesidad de discontinuar la contabilidad de coberturas si un derivado de cobertura es novado cuando se cumplan ciertos criterios. Una novación indica un evento en el cual las partes originales de un derivado acuerdan que una o más contrapartes liquidadoras replacen su contraparte original para convertirse en una nueva contraparte de alguna de las partes. Para la aplicación de las mejoras y continuar con la contabilidad de coberturas, la novación hacia una contraparte central (CPC) debe suceder como consecuencia de leyes o regulaciones o la introducción de las mismas. Las mejoras a las NIC 39 son efectivas para los periodos anuales que comience en o después de enero de 2014.

INIIF 21, Tarifas

La INIIF 21 Tarifas, provee una guía sobre cuándo reconocer un pasivo por una tarifa impuesta por un gobierno, tanto para tarifas que se contabilizan de acuerdo con la NIC 37 Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes, como para aquellos donde el tiempo y el monto de la tarifa son ciertos. La interpretación identifica el evento obligante para el reconocimiento de un pasivo, como la actividad que desencadena el pago de la tarifa de acuerdo con la legislación aplicable. Además, provee una guía en el reconocimiento de un pasivo de pago de tarifas, donde el pasivo es reconocido progresivamente si el evento obligante ocurre sobre un periodo de tiempo; y si la obligación se desencadena al alcanzar un límite mínimo, el pasivo se reconoce cuando dicho límite es alcanzado. Esta interpretación es aplicable para periodos que inician el 1 de enero de 2014 y se permite su adopción anticipada.

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

- Modificaciones a la NIC 19, *Beneficios a los empleados* (2)
- Ciclo de mejoras anuales 2010-2012 (2)
- Ciclo de mejoras anuales 2011-2013 (2)
- NIIF 9, Instrumentos Financieros (6)
- IFRS 14, Contabilidad Regulatoria (3)
- NIIF 15, Ingresos de contratos con clientes (5)
- Modificaciones a la NIC 16, Propiedad, planta y equipo y NIC 38 Activos Intangibles (3)
- Enmiendas a la NIC 16, Propiedad, planta y equipo y NIC 41, Agricultura (3)
- Enmiendas a la NIIF 10, Estados Financieros Consolidados y NIC 28, Inversiones en asociadas (3)
- Modificaciones a la NIC 27, Estados financieros separados (3)
- Modificaciones a la NIIF 11, Negocios conjuntos (3)
- Ciclo de mejoras anuales 2012-2014 (4)
- Enmiendas a la NIIF 10, NIIF 12 y NIC 28, Entidades de Inversión: Aplicación de la Excepción de Consolidación (3)
- Enmiendas a la NIC 1, *Iniciativa de Revelaciones* (3)

- (2) Entrada en vigor para los periodos anuales que comiencen a partir del 1o. de julio de 2014
- (3) Entrada en vigor para los periodos anuales que comiencen a partir del 1o. de enero de 2016
- (4) Entrada en vigor para los periodos anuales que comiencen a partir del 1o. de julio de 2016
- (5) Entrada en vigor para los periodos anuales que comiencen a partir del 1o. de enero de 2017
- (6) Entrada en vigor para los periodos anuales que comiencen a partir del 1o. de enero de 2018

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 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 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. Estas mejoras son aplicables a periodos anuales que comiencen en o después del 1o. de julio de 2014.

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 1o. de enero de 2018, con aplicación anticipada permitida. La NIIF 9 (2014) no reemplaza los requisitos de la cartera de valor razonable de contabilidad de coberturas para el riesgo de tasa de interés porque esta parte del proyecto estaba separada del proyecto de NIIF 9.

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 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 anteriores.

NIIF 15, Ingresos de contratos con clientes

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

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

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

Las modificaciones a las NIC 16 y NIC 38, emitidas en mayo de 2014, especifican que el uso de métodos basados en ingresos para el cálculo de la depreciación o amortización de un activo, no es apropiado debido a que los ingresos generados por una actividad que incluye el uso de un activo, generalmente reflejan factores distintos del consumo de los beneficios económicos incorporados en el mismo activo. Estas modificaciones son efectivas de manera prospectiva para periodos que inician a partir del 1 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 que resulten de transacciones entre una entidad y su asociada o negocio conjunto correspondan únicamente a activos que no constituyen un negocio. Así mismo, un nuevo requerimiento ha sido introducido para que las ganancias o pérdidas de transacciones descendentes que involucren activos que constituyen un negocio entre una entidad y su asociada o negocio conjunto se reconozcan en su totalidad en los estados financieros del inversionista. Adicionalmente, una entidad necesita considerar si los activos que son vendidos y contribuidos en transacciones separadas constituyen un negocio y deben ser contabilizadas como una transacción individual.

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

Modificaciones a la NIC 27, *Estados financieros separados*

Las modificaciones a la NIC 27, estados financieros separados, se emitieron en agosto de 2014 y aplican a periodos anuales que comienzan en o después del 1.º 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.º 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 aún 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.

La Compañía se encuentra en proceso de evaluar los posibles efectos potenciales de estas nuevas y revisadas normas y su impacto en los estados financieros consolidados.

17 Eventos después del periodo de reporte

La Compañía, en conjunto con su filial Sempra LNG, anunció la firma de un Memorándum de Entendimiento con una subsidiaria de Petróleos Mexicanos (PEMEX), para la colaboración en el desarrollo de un proyecto de licuefacción de gas natural ubicado en su terminal de recibo, almacenamiento y regasificación Energía Costa Azul, S. de R. L. de C. V. (compañía subsidiaria) localizado en Ensenada, B. C. México. El Memorándum de Entendimiento define las bases de colaboración para que las partes acuerden el alcance de su participación en el proyecto de licuefacción, incluyendo el desarrollo, la estructuración, y los términos bajo los cuales PEMEX podría convertirse en cliente y/o inversionista. Con este Memorándum, PEMEX tendrá la posibilidad de fortalecer su posición en los mercados de gas natural, así como sentar las bases que le permitan participar en otras regiones del mundo. Se trata del primer proyecto de una planta de licuefacción en México, con lo que Petróleos Mexicanos demuestra que está listo para crear alianzas en el mercado energético. El desarrollo de este proyecto permitirá apoyar la política comercial del país mediante el aumento de exportaciones, y la promoción de las relaciones comerciales de México en el extranjero.

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 24 de febrero 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

* * * * *