

Resultados Cuarto Trimestre 2014

Ciudad de México, 25 de Febrero de 2015. **Infraestructura Energética Nova, S.A.B. de C.V. (BMV: IENOVA)** informa los resultados del cuarto trimestre de 2014 y año completo 2014. IENOVA se dedica al desarrollo, construcción y operación de grandes proyectos de infraestructura de energía en México. Nuestras operaciones en México incluyen varias líneas de negocio incluyendo transporte y almacenamiento de gas, LNG, distribución de gas natural y generación de energía.

Las cifras se presentan en dólares estadounidenses, que es la moneda funcional de la compañía, a menos que se indique otra unidad; y de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés) emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Información Financiera (IASB por sus siglas en inglés).

Resumen Ejecutivo, Cuarto Trimestre de 2014 comparado con el Cuarto Trimestre de 2013 y Año Completo 2014 comparado con el Año Completo de 2013.

- La pérdida del cuarto trimestre de 2014 fue \$11.8 millones, comparada con la utilidad de \$5.3 millones en el cuarto trimestre de 2013 debido principalmente al mayor gasto de impuestos, pérdidas por la valuación de mercado de un contrato de derivados de tasa de interés en 2014, comparado con ganancias en 2013 y mayor pérdida por tipo de cambio de los saldos en pesos, parcialmente compensado por mayor utilidad debido al inicio de operaciones del proyecto Sonora, segmento Sásabe–Puerto Libertad y mejores resultados en la planta de energía.
- Durante el año terminado el 31 de diciembre de 2014 la utilidad fue \$136.9 millones, comparada con \$142.4 millones en 2013 debido al mayor gasto de impuestos y menores utilidades de los negocios conjuntos, parcialmente compensado por la ganancia por la venta del 50% de nuestra participación en el capital en la primera fase del proyecto de generación de energía eólica Energía Sierra Juárez, mayor capitalización de intereses relacionados con el proyecto Gasoducto de Sonora y mejores resultados en la planta de energía.
- Los ingresos del trimestre terminado el 31 de diciembre de 2014 fueron \$200.7 millones comparados con \$156.7 millones en el mismo periodo de 2013. Los ingresos fueron \$822.8 millones en 2014, comparados con \$677.8 millones en 2013. Para ambos periodos, los incrementos fueron debidos principalmente a mayores precios y volumen de gas natural y electricidad.
- El costo de ventas durante el periodo de tres meses que terminó el 31 de diciembre de 2014, fue de \$100.1 millones comparado con \$73.6 millones en el mismo periodo de 2013. El costo de ventas fue \$443.3 millones en 2014, comparado con \$328.8 millones en 2013. Para ambos periodos, los incrementos fueron debidos principalmente a mayores precios y volumen de gas natural y electricidad.



Las siguientes tablas incluyen nuestros resultados del periodo de los tres meses y los doce meses que terminaron el 31 de diciembre de 2014 y 2013.

i) Resultados de operaciones

Estados Consolidados de Pérdidas y Ganancias

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Año terminado el 31 de diciembre de	
	2014	2013	2014	2013
	(no auditados)		(no auditado)	
Ingresos	\$ 200,697	\$ 156,682	\$ 822,796	\$ 677,836
Costo de venta	(100,053)	(73,639)	(443,298)	(328,817)
Gastos de operación, administración y otros	(25,643)	(30,872)	(98,384)	(99,685)
Depreciación y amortización	(17,269)	(15,758)	(61,943)	(61,164)
(Costos) ingresos financieros netos	(1,343)	868	4,442	(3,663)
Otras (pérdidas) y ganancias	(13,828)	2,321	1,258	6,986
Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de los negocios conjuntos	42,561	39,602	224,871	191,493
Gasto por impuestos a la utilidad	(58,129)	(39,146)	(111,283)	(83,792)
Participación en las utilidades de los negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad	3,806	4,867	23,346	34,689
Utilidad del periodo	\$ (11,762)	\$ 5,323	\$ 136,934	\$ 142,390



Información de segmentos

La información por segmento se presenta después de la eliminación de operaciones intercompañías.

Utilidad (Pérdida) antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocios conjuntos

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Año terminado el 31 de diciembre de	
	2014	2013	2014	2013
	(no auditados)		(no auditado)	
Segmento Gas	\$ 55,433	\$ 49,139	\$ 223,932	\$ 202,772
Segmento Electricidad	(3,416)	(5,226)	38,966	(591)
Corporativo	(9,456)	(4,311)	(38,027)	(10,688)
	\$ 42,561	\$ 39,602	\$ 224,871	\$ 191,493

Segmento Gas

El Segmento de Gas registró una utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades del negocio conjunto por \$55.4 millones para el cuarto trimestre de 2014, comparado con \$49.1 millones durante el mismo periodo de 2013 debido principalmente al comienzo de operaciones del segmento Sásabe-Puerto Libertad del Gasoducto de Sonora, parcialmente compensado por mayor pérdida por tipo de cambio.

En 2014, la utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades del negocio conjunto fue \$223.9 millones, comparado con \$202.8 millones en 2013 debido principalmente a la capitalización de intereses y el inicio de operaciones del segmento Sásabe-Puerto Libertad del Gasoducto de Sonora.

Segmento Electricidad

El segmento de Electricidad registró una pérdida antes de impuestos y de participación en las utilidades del negocio conjunto de \$3.4 millones en el cuarto trimestre de 2014, comparado con \$5.2 millones en el cuarto trimestre de 2013, debido principalmente a menor gasto por mantenimiento programado en la planta de energía.

En 2014, la utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades del negocio conjunto en el segmento de Electricidad de \$39.0 millones, comparada con una pérdida antes de impuestos de \$0.6 millones en 2013 debido a mejores resultados, menor gasto por mantenimiento programado en la planta de energía y la ganancia por la venta del 50% de nuestra participación en el capital en la primera fase del proyecto de generación de energía eólica Energía Sierra Juárez.

Corporativo

Corporativo registró una pérdida antes de impuestos de \$9.5 millones en el cuarto trimestre de 2014, comparado con \$4.3 millones en el mismo periodo de 2013. En 2014 la pérdida antes de impuestos fue \$38.0 millones, comparado con \$10.7 millones en 2013. Para ambos periodos, las variaciones fueron debido a pérdidas por la valuación de mercado de un contrato de derivados de tasa de interés, comparado con ganancias en 2013.

Ingresos

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Año terminado el 31 de diciembre de	
	2014	2013	2014	2013
	(no auditados)		(no auditado)	
Segmento Gas	\$ 148,607	\$ 122,930	\$ 598,183	\$ 507,814
Segmento Electricidad	51,243	33,364	222,471	168,340
Corporativo	847	388	2,142	1,682
	\$ 200,697	\$ 156,682	\$ 822,796	\$ 677,836

Segmento Gas

El segmento Gas registró ingresos por \$148.6 millones durante el cuarto trimestre de 2014, comparados con \$122.9 millones en el mismo periodo de 2013, debido a volumen y precio de gas natural más altos y el comienzo de operaciones del segmento Sásabe-Puerto Libertad del Gasoducto de Sonora.

En 2014, el segmento Gas registró ingresos por \$598.2 millones comparados con \$507.8 millones en 2013 debido a precios y volumen de gas natural más altos.

Segmento Electricidad

El segmento Electricidad registró ingresos por \$51.2 millones durante el cuarto trimestre de 2014, en comparación con \$33.4 millones durante el mismo periodo de 2013. En 2014, los ingresos del segmento Electricidad fueron \$222.5 millones en comparación con \$168.3 millones en 2013. Para ambos periodos, los incrementos en volumen fueron debido a mayor demanda de electricidad y el impacto del mantenimiento programado en 2013.

Costo de Ventas

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Año terminado el 31 de diciembre de	
	2014	2013	2014	2013
	(no auditados)		(no auditado)	
Segmento Gas	\$ 58,956	\$ 45,293	\$ 277,341	\$ 199,053
Segmento Electricidad	41,097	28,346	165,957	129,764
	\$ 100,053	\$ 73,639	\$ 443,298	\$ 328,817

Segmento Gas

El costo de ventas en el segmento de Gas fue \$59.0 millones durante el cuarto trimestre de 2014, en comparación con \$45.3 millones durante el mismo periodo de 2013. El costo de ventas en el segmento Gas fue \$277.3 millones para el año 2014, comparado con \$199.1 millones para el año 2013. En ambos periodos, los incrementos fueron debido a mayor costo y volumen de gas natural.

Segmento de Electricidad

El costo de ventas del segmento de Electricidad fue \$41.1 millones durante el cuarto trimestre de 2014, comparados con \$28.3 millones en el mismo periodo de 2013. En 2014, el costo de ventas del segmento de Electricidad fue \$166.0 millones, comparados con \$129.8 millones en 2013. Para ambos periodos, los incrementos en volumen fueron debido a mayor demanda de electricidad y el impacto del mantenimiento programado en 2013.

Gastos de Operación, Administración y Otros

Los gastos de operación, administración y otros fueron \$25.6 millones durante el cuarto trimestre de 2014, comparados con \$30.9 millones durante el mismo periodo de 2013 debido principalmente al menor gasto de mantenimiento programado en la planta de energía.

Los gastos de operación, administración y otros fueron \$98.4 millones en 2014, comparados con \$99.7 millones en 2013 debido al menor gasto de mantenimiento programado en la planta de energía, parcialmente compensado por mayores gastos de administración.

Costos Financieros Netos

Los costos financieros netos de \$1.3 millones durante el cuarto trimestre del 2014, se comparan con ingresos financieros netos de \$0.9 millones durante el mismo periodo de 2013 debido a menor capitalización de intereses relacionados con el proyecto Gasoducto de Sonora.

El ingreso financiero neto de \$4.4 millones en 2014, se compara con el costo financiero neto de \$3.7 millones en 2013, debido a mayor capitalización de intereses relacionados con el proyecto Gasoducto de Sonora.

Otras (Pérdidas) Ganancias

Otras pérdidas por \$13.8 millones durante el cuarto trimestre de 2014, en comparación con otras ganancias por \$2.3 millones durante el mismo período de 2013, debido a pérdidas por la valuación de mercado de un contrato de derivados de tasa de interés en 2014, en comparación con ganancias en 2013 y mayor pérdida por tipo de cambio de los saldos en pesos.

Otras ganancias por \$1.3 millones durante 2014, en comparación con \$7.0 millones en 2013 debido a pérdidas por la valuación de mercado de un contrato de derivados de tasa de interés en 2014, en comparación con ganancias en 2013 y mayor pérdida por tipo de cambio de los saldos en pesos, parcialmente compensado por la ganancia por la venta del 50% de nuestra participación en el capital en la primera fase del proyecto de generación de energía eólica Energía Sierra Juárez.

Impuestos a la Utilidad

El gasto por impuestos a la utilidad durante el cuarto trimestre de 2014 fue de \$58.1 millones comparados con \$39.1 millones por el mismo periodo de 2013. El gasto por impuestos a la utilidad en 2014 fue de \$111.3 millones comparado con \$83.8 millones en 2013. Para ambos periodos, el incremento es debido principalmente al saldo del impuesto diferido resultado de la fluctuación de las bases fiscales de propiedad, planta y equipo que son valuados en pesos para fines de impuestos y de acuerdo al tipo de cambio, parcialmente compensados por los efectos de la Reforma Fiscal 2013.

Participación en las utilidades de los negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad

La participación en las utilidades de los negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad, de \$3.8 millones en el cuarto trimestre de 2014, en comparación con \$4.9 millones durante el mismo periodo de 2013, debido al mayor gasto de impuestos parcialmente compensado por mejores resultados por el comienzo de operaciones del Gasoducto Los Ramones I.

La participación en las utilidades de los negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad, fue de \$23.3 millones en 2014, en comparación con \$34.7 millones durante 2013, debido principalmente al mayor gasto de impuestos, gasto de intereses y mayor pérdida por tipo de cambio de los saldos en pesos.

UAIDA Ajustada

Se presenta la “UAIDA” y el “Ajuste a la UAIDA” para fines de conveniencia para los inversionistas. UAIDA y Ajuste a la UAIDA, no son medidas de desempeño financiero bajo IFRS y no deben considerarse como alternativas de la utilidad neta o la utilidad de operación como medida del desempeño operativo o para flujos de efectivo generados por las operaciones como una medida de liquidez.

Nuestra definición de UAIDA es la utilidad consolidada después de sumar o restar, según sea el caso: (1) la depreciación y amortización; (2) los ingresos (costos) financieros netos; (3) los impuestos a la utilidad; (4) otras (pérdidas) y ganancias (que incluyen utilidades/(pérdidas) cambiarias, las (pérdidas)/ganancias netas derivadas de pasivos financieros clasificados con fines de negociación asociados con los cambios en la valuación de nuestro contrato de derivado de tasas de interés y el efecto de la inflación en el valor de los impuestos por recuperar) y (5) la participación en las utilidades de los negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad.

Nuestra definición de Ajuste a la UAIDA del negocio conjunto es nuestro 50% de la utilidad consolidada del negocio conjunto con PEMEX e InterGen, después de sumar o restar, según sea el caso: (1) la depreciación y amortización; (2) los ingresos (costos) financieros netos; (3) el (gasto) beneficio de los impuestos a la utilidad; (4) otras (pérdidas) y ganancias y (5) la participación en las utilidades de los negocios conjuntos, neto de impuestos a la utilidad. Nuestras inversiones en los negocios conjuntos se contabilizan bajo el método de participación.

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 31 de diciembre de		Año terminado el 31 de diciembre de	
	2014	2013	2014	2013
	(no auditados)		(no auditados)	
Gas	\$ 73,135	\$ 55,361	\$ 244,550	\$ 235,841
Electricidad	2,656	(1,944)	36,241	14,604
Corporativo	(790)	(1,246)	323	(1,111)
UAIDA	75,001	52,171	281,114	249,334
Ajuste para UAIDA de JV's (50%)	15,502	12,469	55,776	53,751
UAIDA Ajustada	\$ 90,503	\$ 64,640	\$ 336,890	\$ 303,085

ii) Posición Financiera, Liquidez y Recursos de Capital

Estados de Posición Financiera Consolidados, Intermedios, Condensados

(miles de dólares)	31 de diciembre de 2014	31 de diciembre de 2013
	(no auditado)	
Activos		
Activos Circulantes		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 83,637	\$ 103,880
Inversiones de corto plazo	30,020	207,027
Otros activos circulantes ⁽¹⁾	211,962	187,221
Total de activos circulantes	325,619	498,128
Activos no circulantes		
Inversiones en negocios conjuntos	401,538	366,288
Propiedades, planta y equipo neto	2,377,739	2,213,837
Otros activos no circulantes ⁽²⁾	275,322	163,655
Total de activos no circulantes	3,054,599	2,743,780
Total de activos	\$ 3,380,218	\$ 3,241,908
Capital y pasivos		
Deuda a corto plazo	\$ 195,089	\$ -
Pasivos Circulantes ⁽³⁾	172,461	193,089
Pasivos circulantes	367,550	193,089
Pasivos a largo plazo		
Deuda a largo plazo	350,638	394,656
Cuentas por pagar a partes relacionadas	38,460	38,893
Otros pasivos no circulantes ⁽⁴⁾	374,282	298,858
Total de pasivos no circulantes	763,380	732,407
Total de pasivos	1,130,930	925,496
Capital social	762,949	762,949
Capital social pagado	973,953	973,953
Utilidades retenidas	576,717	603,783
Otras utilidades integrales acumuladas	(64,331)	(24,273)
Total de capital contable	2,249,288	2,316,412
Total de pasivo y capital contable	\$ 3,380,218	\$ 3,241,908

⁽¹⁾ Los otros activos circulantes incluyen las cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar netas; IVA y otros impuestos por recuperar; los bonos de carbono, las cantidades circulantes adeudadas por partes relacionadas; los inventarios de gas natural; los instrumentos financieros derivados; y otros activos circulantes de menor importancia.

⁽²⁾ Los otros activos no circulantes incluyen cuentas por cobrar a partes relacionadas; los activos por impuestos diferidos; el crédito mercantil; los arrendamientos financieros por cobrar; los bonos de carbono y otros activos no circulantes de menor importancia.

⁽³⁾ Los otros pasivos circulantes incluyen las cuentas comerciales y otras cuentas por pagar; los bonos de carbono; otros pasivos circulantes (salarios y beneficios); impuestos por pagar; las cuentas por pagar a partes relacionadas; los instrumentos financieros derivados; las provisiones y otros pasivos circulantes de menor importancia.

⁽⁴⁾ Los otros pasivos no circulantes incluyen los pasivos por impuestos a la utilidad diferidos; los instrumentos financieros derivados; las cuentas por pagar no circulantes a partes relacionadas; las provisiones no circulantes; los bonos de carbono; las prestaciones tras la terminación del empleo y otras prestaciones laborales a largo plazo.

Liquidez y Recursos de Capital

Somos una sociedad controladora. Por lo tanto, nuestra capacidad para cumplir con nuestras obligaciones y fundear nuestras necesidades de capital depende de nuestra capacidad para generar flujos de efectivo de nuestras operaciones, los términos y condiciones de financiamiento que obtengamos, así como de nuestro acceso al mercado de capitales.

Fuentes de Efectivo y Destino de los Recursos

(miles de dólares)	Tres meses terminados el		Año terminado el	
	31 de diciembre de		31 de diciembre de	
	2014	2013	2014	2013
	(no auditados)		(no auditado)	
Efectivo al principio del periodo	\$ 58,414	\$ 10,052	\$ 103,880	\$ 85,073
Flujos de efectivo de actividades de operación	61,558	28,106	163,217	162,760
Flujos de efectivo de actividades de inversión *	(85,154)	185,243	(267,964)	(576,799)
Flujos de efectivo de actividades de financiamiento	47,083	(118,641)	83,939	436,244
Efectos por cambios en el valor del efectivo mantenido en moneda extranjera	1,736	(880)	565	(3,398)
Efectivo al final del periodo	\$ 83,637	\$ 103,880	\$ 83,637	\$ 103,880

*Las actividades de inversión incluyen el movimiento en inversiones de corto plazo.

Actividades de operación

El efectivo neto utilizado en las actividades de operación durante el cuarto trimestre de 2014 fue \$61.6 millones, comparado con \$28.1 millones en el mismo periodo de 2013 debido a cambios en el capital de trabajo, compensado por impuestos pagados. El efectivo neto generado por las actividades de operación durante 2014 fue \$163.2 millones, consistente con \$162.8 millones en 2013.

Actividades de inversión

El efectivo neto utilizado en las actividades de inversión durante el cuarto trimestre de 2014 fue \$85.2 millones debido al gasto por inversión de \$63.0 millones principalmente en el proyecto Gasoducto de Sonora y el otorgamiento de créditos por \$52.2 millones a afiliadas no consolidadas, parcialmente compensado por la reducción de inversiones de corto plazo por \$30.0 millones.

El efectivo neto generado por las actividades de inversión durante el cuarto trimestre de 2013 fue \$185.2 millones debido a la reducción de inversiones de corto plazo por \$274.6 millones, parcialmente compensado por el gasto de inversión de \$89.1 millones principalmente en el proyecto Gasoducto de Sonora.

El efectivo neto utilizado en las actividades de inversión en 2014 fue de \$268.0 millones, debido al gasto por inversión de \$325.5 millones principalmente en el proyecto Gasoducto de Sonora y el otorgamiento de créditos por \$162.8 millones a afiliadas no consolidadas, parcialmente compensado por la reducción de inversiones de corto plazo por \$177.0 millones y la entrada de efectivo por \$24.4 millones por la venta del 50% de nuestra participación en el capital en la primera fase del proyecto de generación de energía eólica Energía Sierra Juárez.



El efectivo neto utilizado en las actividades de inversión en 2013 fue \$369.7 millones, debido al gasto por inversión principalmente en los proyectos Gasoducto de Sonora y Energía Sierra Juárez y el incremento de inversiones de corto plazo por \$207.0 millones.

Actividades de financiamiento

El efectivo neto generado en las actividades de financiamiento durante el cuarto trimestre de 2014 fue \$47.1 millones, debido a la disposición de un crédito bancario por \$51.0 millones.

El efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento durante el cuarto trimestre de 2013 fue \$118.6 millones, debido al pago de un dividendo por \$117.0 millones.

El efectivo neto generado en las actividades de financiamiento durante 2014 fue \$83.9 millones, debido a la disposición de créditos bancarios y financiamiento de proyecto por \$278.4 millones, parcialmente compensado por el pago de un dividendo de \$164.0 millones e intereses pagados por \$18.9 millones.

El efectivo neto generado en las actividades de financiamiento durante 2013 fue \$436.2 millones debido principalmente a los ingresos de la emisión de deuda de \$408.3 millones y a la oferta inicial pública de acciones de \$598.8 millones, parcialmente compensado por el pago de préstamos con afiliadas por \$388.0 millones y el pago de dividendos por \$156.0 millones.

iii) Controles internos

Nuestra administración es responsable de mantener un sistema de control interno sobre la información financiera. Este sistema proporciona a nuestros accionistas una garantía razonable de que nuestras transacciones se llevan a cabo y se mantienen de acuerdo con los lineamientos establecidos por nuestra administración y de que nuestros registros financieros constituyen una base confiable para la preparación de nuestros estados financieros.

El sistema de control interno sobre la información financiera está respaldado por auditorías recurrentes, cuyos resultados son reportados a la administración a lo largo del año. Además, conservamos bases de datos confiables y utilizamos sistemas modernos y eficientes diseñados para generar la información financiera clave en tiempo real. Estos sistemas también facilitan la preparación de reportes financieros en forma eficiente.