

## Resultados Segundo Trimestre de 2013

Ciudad de México, 26 de julio de 2013. **Infraestructura Energética Nova, S.A.B. de C.V. (BMV: IENOVA)** informa los resultados del segundo trimestre de 2013. *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 a lo largo de la cadena de valor del sector de gas y generación de electricidad que se encuentra abierta a la inversión privada en México.*

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, Segundo Trimestre de 2013 comparado con el Segundo Trimestre de 2012

- La utilidad del segundo trimestre de 2013 fue \$19.4 millones, comparada con \$16.9 millones en el segundo trimestre 2012, debido a un incremento en la utilidad en el negocio conjunto con PEMEX y a una ganancia por la valuación de mercado de un contrato de derivado de tasa de interés. La utilidad del segundo trimestre de 2013 fue parcialmente compensada por un incremento en los impuestos a la utilidad, el efecto del mantenimiento programado en 2013 en las instalaciones de la planta Termoeléctrica de Mexicali y un incremento en gastos de administración y otros principalmente relacionados con un incremento en gastos derivados de ser una empresa pública y las actividades de expansión del negocio.
- Los ingresos del trimestre terminado el 30 de junio de 2013 fueron de \$164.2 millones comparados con \$127.4 millones en el mismo periodo de 2012, debido principalmente a precios de gas y electricidad más altos.
- El costo de gas natural y servicios durante el periodo de tres meses que terminó el 30 de junio de 2013, se incrementó a \$80.7 millones de \$40.4 millones en el mismo periodo de 2012, debido a costos de gas más altos tanto en el segmento de Gas como el segmento de Electricidad y el nuevo programa "Cap-and-Trade" en California.
- El Consejo de Administración de IEnova resolvió tomar las acciones necesarias para convocar a una Asamblea de Accionistas para aprobar la propuesta de pago de un dividendo de hasta \$117.0 millones. Esta recomendación a la Asamblea de Accionistas no asegura que se apruebe esta propuesta. El decreto de los dividendos y las condiciones de pago estará sujeto a la aprobación de la Asamblea de Accionistas.



Las siguientes tablas incluyen nuestros resultados del periodo y las variaciones correspondientes para los tres meses que terminaron el 30 de junio de 2013.

i) **Resultados de operaciones**

**Infraestructura Energética Nova, S.A.B. de C.V.**  
**Estados Consolidados de Pérdidas y Ganancias**  
**Periodos de tres meses que terminaron el 30 de junio de 2013 y 2012**

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 30 de junio	
	2013	2012
	(no auditado)	
Ingresos	\$ 164,224	\$ 127,409
Costo de gas natural	(80,739)	(40,358)
Gastos de administración y otros	(26,884)	(17,990)
Depreciación y amortización	(14,928)	(15,914)
Costos financieros netos	(2,036)	(2,362)
Otras ganancias (pérdidas)	5,546	(10,204)
<b>Utilidad antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades del negocio conjunto</b>	<b>45,183</b>	<b>40,581</b>
Gasto por impuestos a la utilidad	(35,544)	(29,789)
Participación en las utilidades de negocio conjunto, neto de impuestos a la utilidad	9,760	6,150
<b>Utilidad del periodo</b>	<b>\$ 19,399</b>	<b>\$ 16,942</b>



## 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 negocio conjunto

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 30 de junio	
	2013	2012
	(no auditado)	
<b>Utilidad (pérdida) antes de impuestos a la utilidad y de participación en las utilidades de negocio conjunto</b>		
Segmento Gas	\$ 53,902	\$ 58,950
Segmento Electricidad	(9,186)	(6,103)
Corporativo	467	(12,266)
	<b>\$ 45,183</b>	<b>\$ 40,581</b>

### *Segmento Gas*

En el segundo trimestre de 2013, el Segmento de Gas registró una utilidad antes de impuestos y de participación en las utilidades del negocio conjunto de \$53.9 millones, comparado con \$59.0 millones durante el mismo periodo de 2012. Esta disminución se debe principalmente al cambio en un contrato con una afiliada relacionado con el negocio de gas natural licuado.

### *Segmento Electricidad*

En el segmento de Electricidad tuvimos una pérdida antes de impuestos de \$9.2 millones en el segundo trimestre de 2013, comparado con una pérdida de \$6.1 millones en el mismo periodo de 2012. Esto se debió principalmente al mantenimiento programado de la planta Termoeléctrica de Mexicali. Como resultado, la planta estuvo fuera de servicio durante 26 días en abril. Debido a la estacionalidad de los ingresos asociados con Termoeléctrica de Mexicali, se anticipa que el segmento de Electricidad se recuperará y reportará mejores resultados durante el resto del año. Esto será derivado principalmente por una proyección más alta de la demanda y precios en California, comparados contra el año anterior.

### *Corporativo*

Durante el segundo trimestre que terminó el 30 de junio de 2013, la utilidad antes de impuestos en el segmento Corporativo fue de \$0.5 millones, comparado con una pérdida antes de impuestos de \$12.3 millones en el mismo periodo de 2012. El incremento se debe al efecto favorable de una ganancia por la valuación de mercado de un contrato de derivado de tasa de interés, compensado por un incremento en gastos recurrentes relacionados con la expansión de la estructura corporativa de la compañía por su desempeño como empresa pública y las actividades de expansión del negocio, así como el gasto por intereses.

## Ingresos

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 30 de junio	
	2013	2012
	(no auditado)	
<b>Ingresos</b>		
Segmento Gas	\$ 130,661	\$ 109,421
Segmento Electricidad	33,119	17,566
Corporativo	444	422
	<b>\$ 164,224</b>	<b>\$ 127,409</b>

### Segmento Gas

El segmento Gas registró ingresos por \$130.7 millones durante el segundo trimestre de 2013, comparados con \$109.4 millones en el mismo periodo de 2012, debido principalmente a precios de gas más altos.

### Segmento Electricidad

Durante el segundo trimestre que terminó el 30 de junio de 2013, el segmento de Electricidad registró ingresos por \$33.1 millones, comparados con \$17.6 durante el mismo periodo de 2012, debido principalmente a precios de electricidad más altos en California. El efecto positivo del incremento en los precios de venta de electricidad se compensó por la disminución de la cantidad de electricidad vendida durante el trimestre derivado al periodo de mantenimiento programado de la planta Termoeléctrica de Mexicali.

## Costo de Gas Natural y Servicios

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 30 de junio	
	2013	2012
	(no auditado)	
<b>Costo de gas natural y servicios</b>		
Segmento Gas	\$ 53,209	\$ 26,938
Segmento Electricidad	27,530	13,420
	<b>\$ 80,739</b>	<b>\$ 40,358</b>

### Segmento Gas

El segmento de Gas registró costos de gas natural y servicios por \$53.2 millones durante el segundo trimestre de 2013, comparados con \$26.9 millones en el mismo periodo de 2012, debido principalmente a precios de gas más altos.

### Segmento de Electricidad

El segmento de Electricidad registró costos de gas natural y servicios por \$27.5 millones durante el segundo trimestre de 2013, comparados con \$13.4 millones en el mismo periodo de 2012, debido principalmente a precios de gas más altos en Termoeléctrica de Mexicali y al costo relacionado con el nuevo programa "Cap-and-Trade"<sup>1</sup> en California.

<sup>1</sup> California Air Resources Board (ARB) ha diseñado el programa Cap-and-Trade, como una estrategia que ayuda a reducir las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) que causan el cambio climático global. Dichos gases son emitidos por sectores industriales como refinerías,

## **Gastos de Administración y Otros**

Los gastos de administración y otros fueron \$26.9 millones durante el segundo trimestre de 2013, comparados con \$18.0 millones durante el mismo periodo de 2012, debido principalmente a los gastos por mantenimiento programado de la planta Termoeléctrica de Mexicali y el incremento en los gastos de administración recurrentes principalmente relacionados al desempeño como empresa pública y las actividades de expansión del negocio y también referentes a contratos de servicios con afiliadas.

## **Costos Financieros Netos**

Los costos financieros netos fueron \$2.0 millones durante el segundo trimestre del 2013, en comparación con \$2.4 millones durante el mismo periodo de 2012.

El gasto por intereses para el segundo trimestre de 2013 fue \$2.2 millones, neto de intereses capitalizados de \$2.1 millones, comparado con el gasto por intereses de 2012 de \$2.3 millones, neto de intereses capitalizados de \$0.3 millones.

## **Otras Ganancias (Pérdidas)**

Otras ganancias fueron \$5.5 millones durante el segundo trimestre de 2013, comparado con otras pérdidas por \$10.2 millones durante el mismo período de 2012, principalmente debido a un cambio en la valuación de mercado de un contrato de derivado de tasa de interés.

En 2005 celebramos ciertas operaciones con instrumentos derivados para cubrir los futuros pagos de intereses sobre \$450 millones en créditos que se habían proyectado contratar con terceros. Dichas operaciones se clasificaron como coberturas de flujos de efectivo. En 2007 determinamos que probablemente no ocurrirían los pagos cubiertos debido a un cambio en nuestras necesidades de financiamiento externo. Al 30 de junio de 2013, existe un contrato de derivado de tasas de interés por un importe notional de \$163.2 millones bajo el cual IENOVA recibe una tasa variable basada en la tasa LIBOR 3 meses y paga una tasa fija del 5.0%. Este contrato vence el 15 de diciembre de 2027.

## **Impuestos a la Utilidad**

El gasto por impuestos a la utilidad durante el segundo trimestre de 2013 fue de \$35.5 millones, comparado con \$29.8 millones durante el mismo periodo de 2012, principalmente debido al efecto del tipo de cambio al final del periodo sobre activos y pasivos monetarios, así como pérdidas fiscales ahora reconocidas como activo por impuesto diferido.

Durante el segundo trimestre de 2013, el peso mexicano tuvo una depreciación frente al dólar. Bajo las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés), los

---

plantas de energía, plantas de manufactura y combustibles para transporte. El objetivo del programa es que el Estado de California cumpla con su meta de reducir las emisiones de GEI a niveles de 1990 en el año 2020, así como una reducción del 80% en estos niveles hacia el año 2050. El programa comenzó en 2012 e incluye ciertos criterios de cumplimiento obligatorios para las emisiones de 2013. La regulación incluye medidas obligatorias con un tope de emisiones de GEI por sector. El tope de emisiones se reduce a lo largo del tiempo. Los sectores industriales que forman parte del programa están obligados a comprar el equivalente a sus emisiones cada año mediante alguno de los tres mecanismos: participación en la subasta de bonos de carbón que lleva a cabo California, transacciones a precio de mercado con una contraparte o la compra de futuros de las emisiones permitidas de carbón por el estado de California (California carbon allowance).

La planta Termoeléctrica de Mexicali es una entidad sujeta al programa Cap-and-Trade, debido a que a pesar de estar localizada en Baja California, sus usuarios finales se encuentran dentro del estado de California y tiene relación con el área de influencia de California Independent System Operator (CAISO). Sempra Generation, una empresa afiliada, presta servicios a Termoeléctrica de Mexicali en administración de electricidad, que consisten entre otras cosas en la comercialización y programación para la venta de energía en el área de influencia de CAISO y la representa en la compra de los futuros de las emisiones permitidas de carbón por el estado de California que le corresponden (California carbon allowance).



movimientos en el tipo de cambio se aplican al final de cada trimestre sobre activos y pasivos monetarios, así como sobre el impuesto diferido derivado de la fluctuación del valor de propiedades, planta y equipo. Este trimestre, la revaluación afectó negativamente la provisión de impuestos a la utilidad registrada en el Estado de Pérdidas y Ganancias, en comparación con el primer trimestre de 2013.

### **Participación en las utilidades de negocio conjunto, neto de impuestos a la utilidad**

La participación en las utilidades del negocio conjunto con PEMEX, neto de impuestos a la utilidad, incrementó a \$9.8 millones en el segundo trimestre de 2013, respecto de \$6.2 millones durante el mismo periodo de 2012. El incremento se debió principalmente al efecto de las fluctuaciones en el tipo de cambio sobre los activos y pasivos monetarios y al efecto en saldo de impuesto diferido por las fluctuaciones en el valor acumulado de las propiedades, planta y equipo.

## UAIDA Ajustada

Se presenta la "UAIDA" y el "Ajuste a la UAIDA del negocio conjunto" para fines de conveniencia para los inversionistas. UAIDA y Ajuste a la UAIDA del negocio conjunto, 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 y combinada después de sumar o restar, según sea el caso: (1) la depreciación y amortización; (2) los ingresos por interés y costos financieros; (3) los impuestos a la utilidad; y (4) ciertas otras utilidades/(pérdidas) (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).

Nuestra definición de Ajuste a la UAIDA del negocio conjunto JV como nuestro 50% de la depreciación y amortización, los ingresos por interés y costos financieros, y los impuestos a la utilidad del negocio conjunto con PEMEX, inversión que es contabilizada bajo el método de participación.

(miles de dólares)	Tres meses terminados el 30 de junio	
	2013	2012
	(no auditado)	
<b>UAIDA</b>		
Segmento Gas (excluye negocio conjunto)	\$ 63,170	\$ 70,458
Segmento Electricidad	(3,313)	(1,140)
Corporativo	(3,258)	(255)
	56,599	69,063
Ajuste a la UAIDA por negocio conjunto	13,862	14,245
<b>UAIDA Total ajustada</b>	<b>\$ 70,461</b>	<b>\$ 83,308</b>

**ii) Posición Financiera, Liquidez y Recursos de Capital**

**Infraestructura Energética Nova, S.A.B. de C.V.  
Estados de Posición Financiera Consolidados, Intermedios, Condensados  
Al 30 de junio de 2013 y al 31 de diciembre de 2012**

(miles de dolares)	30 de junio de 2013	31 de diciembre de 2012
	<b>(no auditado)</b>	
<b>Activos</b>		
<b>Activos Circulantes</b>		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 25,425	\$ 85,073
Inversiones de corto plazo	525,616	-
Otros activos circulantes <sup>(1)</sup>	185,326	151,883
<b>Total de activos circulantes</b>	<b>736,367</b>	<b>236,956</b>
<b>Activos no corrientes</b>		
Inversiones en negocios conjuntos	349,622	331,599
Propiedades, planta y equipo neto	2,041,409	1,884,739
Otros activos no circulantes <sup>(2)</sup>	53,650	47,424
<b>Total de activos no circulantes</b>	<b>2,444,681</b>	<b>2,263,762</b>
<b>Total de activos</b>	<b>\$ 3,181,048</b>	<b>\$ 2,500,718</b>
<b>Capital y pasivos</b>		
Pasivos Circulantes <sup>(3)</sup>	<b>\$ 113,832</b>	<b>\$ 160,207</b>
<b>Pasivos a largo plazo</b>		
Deuda a largo plazo <sup>(4)</sup>	396,111	-
Cuentas por pagar a partes relacionadas	38,886	331,803
Otros pasivos no circulantes <sup>(5)</sup>	255,923	245,590
<b>Total de pasivos no circulantes</b>	<b>690,920</b>	<b>577,393</b>
<b>Total de pasivos</b>	<b>804,752</b>	<b>737,600</b>
<b>Capital Total</b>	<b>2,376,296</b>	<b>1,763,118</b>
<b>Total de pasivo y capital contable</b>	<b>\$ 3,181,048</b>	<b>\$ 2,500,718</b>

<sup>(1)</sup> Los otros activos circulantes incluyen las cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, netas; las cantidades circulantes adeudadas por personas relacionadas; los impuestos recuperables circulantes; los inventarios de gas natural; los instrumentos financieros derivados; y otros activos circulantes de menor importancia.

<sup>(2)</sup> Los otros activos no circulantes incluyen cuentas por cobrar a partes relacionadas; los instrumentos financieros derivados; los arrendamientos financieros por cobrar; los activos por impuestos diferidos; el crédito mercantil; y otros activos no circulantes de menor importancia.

<sup>(3)</sup> Los pasivos circulantes incluyen las cuentas comerciales y otras cuentas por pagar; las cuentas por pagar a partes relacionadas; los pasivos circulantes por concepto de impuestos; los instrumentos financieros derivados; otros pasivos financieros; las provisiones; y otros pasivos circulantes de menor importancia.

<sup>(4)</sup> La deuda a largo plazo incluye pasivos a largo plazo de los tenedores de los bonos y otros terceros.

<sup>(5)</sup> Los otros pasivos no circulantes incluyen los pasivos por impuestos a la utilidad diferidos; las provisiones no circulantes; los instrumentos financieros derivados; y 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 30 de junio	
	2013	2012
	(no auditado)	
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al principio del periodo *</b>	<b>\$ 117,971</b>	<b>\$ 44,078</b>
Flujos de efectivo de actividades de operación	(9,495)	65,333
Flujos de efectivo de actividades de inversión	(78,064)	(4,876)
Flujos de efectivo de actividades de financiamiento	(728)	(21,636)
Efectos por cambios en el valor del efectivo mantenido en moneda extranjera	(4,259)	(6,834)
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo</b>	<b>\$ 25,425</b>	<b>\$ 76,065</b>

\* No incluye Inversiones a Corto Plazo por aproximadamente \$526 millones

### *Actividades de operación*

El efectivo neto utilizado en las actividades de operación durante el segundo trimestre de 2013 fue de \$9.5 millones, principalmente debido al pago de impuestos a la utilidad.

### *Actividades de inversión*

El efectivo neto utilizado en las actividades de inversión durante el segundo trimestre de 2013 fue de \$78.1 millones, en comparación con \$4.9 millones durante el mismo periodo de 2012. El incremento se debió principalmente al gasto por inversión por \$100.9 millones en el desarrollo y construcción del proyecto Gasoducto de Sonora, compensados por una disminución de \$24.4 millones en las inversiones a corto plazo.

### *Actividades de financiamiento*

El efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento durante el segundo trimestre de 2013 fue de \$0.7 millones, debido principalmente a intereses pagados.

## Dividendo

El Consejo de Administración de IEnova resolvió tomar las acciones necesarias para convocar a una Asamblea de Accionistas para aprobar la propuesta de pago de un dividendo de hasta \$117.0 millones. Esta recomendación a la Asamblea de Accionistas no asegura que se apruebe esta propuesta. El decreto de los dividendos y las condiciones de pago estará sujeto a la aprobación de la Asamblea de Accionistas.



### **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.