

Tercer Trimestre 2014

Resultados Financieros

23 de octubre 2014

Información sobre declaraciones prospectivas

Esta presentación contiene declaraciones que no son hechos históricos y constituyen declaraciones de sobre previsiones dentro del significado de la Ley de Reforma de Litigio de Valores Privados de los Estados Unidos de 1995. Estas declaraciones se pueden identificar por palabras como "cree", "espera", "anticipa", "tiene la intención", "planifica", "calcula", "puede", "podría", "debería", "potencial", "objetivo", "perspectiva", "depende", "busca", "metas" o expresiones similares, o discusiones de nuestra guía, estrategias, planes, metas, iniciativas, objetivos, o intenciones. Las declaraciones prospectivas no son garantía de desempeño. Involucran riesgos, incertidumbres y suposiciones. Los resultados futuros pueden diferir materialmente de los que se expresan en las declaraciones prospectivas. Las declaraciones prospectivas se basan necesariamente en diversas suposiciones que involucran juicios con respecto al futuro y otros riesgos, incluyendo, entre otros: condiciones y hechos económicos, de competencia, políticos, legislativos y reglamentarios locales, regionales, nacionales e internacionales, acciones por parte de la Secretaría de energía de México, la Comisión Reguladora de Energía, la Secretaría del Medio Ambiente y Recursos Naturales de México, la Comisión Federal de Electricidad de México, la Comisión de Servicios Públicos de California, el Congreso Estatal de California, La Comisión Reglamentaria Federal de los Estados Unidos, El Departamento de Energía de los Estados Unidos, La Comisión de Energía de California, el Comité de Recursos de Aire de California, y otras entidades reglamentarias, gubernamentales y ambientales en los Estados Unidos y México, incluyendo la disponibilidad de créditos, y la liquidez de nuestras inversiones, la inflación las tasas de interés, de inflación y de cambio, el impacto de las tasas de interés de referencia sobre el costo de capital, la programación y el éxito de los esfuerzos de desarrollo y construcción, mantenimiento y proyectos de capital, incluyendo los riesgos inherentes en la posibilidad de obtener, y el tiempo del otorgamiento de permisos, licencias, certificados y otras autorizaciones; los mercados de energía, incluyendo el momento y el grado de cambios y volatilidad en los precios, la disponibilidad de energía eléctrica, gas natural y gas natural licuado, incluyendo las perturbaciones causadas por fallas en la red de transmisión de electricidad; las condiciones del clima, desastres naturales, accidentes catastróficos, y los esfuerzos de conservación; guerras, ataques terroristas, y amenazas a la seguridad cibernética; decisiones y requerimientos de negocios, reglamentarias, ambientales y legales; la expropiación por parte del gobierno de activos y títulos y otras disputas de propiedades; la imposibilidad o decisión de no celebrar acuerdos de suministro y venta a largo plazo; la resolución de litigios; y otras incertidumbres, todas las cuales son difíciles de predecir y muchas de las cuales están fuera del control de la compañía. Estas declaraciones prospectivas se refieren únicamente a la fecha de las mismas, y la compañía no asume ninguna obligación de actualizar o revisar esas declaraciones prospectivas, ya sea como resultado de nueva información, eventos futuros u otra cosa. Estos riesgos e incertidumbres se describen con más detalle en el borrador de prospecto que IEnova ha presentado a la Comisión Nacional Bancaria y de Valores. Estos informes también están disponibles en la página de internet de la Comisión Nacional Bancaria y de Valores en www.bmv.com.mx, la página Internet de la Bolsa Mexicana de Valores en www.bmv.com.mx y en la página Internet de la compañía en www.ienova.com.mx.

Estas declaraciones prospectivas se refieren únicamente a la fecha de las mismas, y la compañía no asume ninguna obligación de actualizar o revisar esas declaraciones prospectivas, ya sea como resultado de nueva información, eventos futuros u otra cosa.

Contenido

- Resultados financieros del tercer trimestre de 2014
- Avances de los proyectos en desarrollo y construcción
- Actualización sobre las licitaciones de la CFE

Resultados del tercer trimestre de 2014

	Tres meses terminados el	
	30 de septiembre,	
<i>(No auditado; utilidad en millones de dólares, número de acciones en millones, UPA en dólares)</i>	2014	2013
UAIDA Ajustada	\$ 92	\$ 88
Utilidad del período	\$ 64	\$ 57
Número de acciones	1,154	1,154
Utilidad por Acción (UPA)	\$ 0.06	\$ 0.05

- La UAIDA Ajustada para el tercer trimestre de 2014 fue de US\$92 millones, mayor que los US\$88 millones registrado en el mismo periodo de 2013, debido principalmente a mejores resultados en el segmento Electricidad
- La utilidad para el tercer trimestre de 2014 fue de US\$64 millones, que se comparan con los US\$57 millones del mismo período para 2013; el incremento se debe principalmente a:
 - 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
 - Mejores resultados en el segmento Electricidad
 - Parcialmente compensado por un mayor gasto de impuestos en el negocio conjunto con Pemex y en IEnova

(1) UAIDA Ajustada incluye la parte proporcional de los negocios en conjunto

Segmento Gas - utilidad antes del impuestos

	Tres meses terminados el	
	30 de septiembre	
<i>(No auditado; dólares en millones)</i>	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Segmento Gas - utilidad antes de impuestos y la participación en la utilidad del negocio conjunto con PEMEX	\$ 52	\$ 51

- La utilidad del segmento Gas antes de impuestos y de participación en las utilidades en el negocio conjunto para el tercer trimestre de 2014 por US\$52 millones, en comparación con los US\$51 millones para el mismo período de 2013

Segmento Electricidad - utilidad antes de impuestos

	Tres meses terminados el	
	30 de septiembre	
<i>(No auditado; dólares en millones)</i>	2014	2013
Segmento Electricidad - utilidad antes de impuestos	\$ 42	\$ 15

- El segmento Electricidad reportó una utilidad antes de impuestos de US\$42 millones para el tercer trimestre de 2014, comparado con US\$15 millones para el mismo período de 2013, el incremento se debe principalmente a:
 - a 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;
 - Mejores resultados en nuestra planta de energía TDM

Avances de proyectos

Proyecto	Inversión (Millones de Dlls.)	Fecha de Operación	Plazo del Contrato	Avance
Proyectos propiedad 100% de IEnova				
Gasoducto Sonora	\$1,000	En operación	25 años	<ul style="list-style-type: none"> • Proceso de construcción según lo programado • Inicio de operaciones de la primer segmento Sásabe-Puerto Libertad
		3T 2016	25 años	
Proyectos dentro de negocios en conjunto				
Gasoducto Los Ramones I	\$500	4T 2014	25 años	<ul style="list-style-type: none"> • 50% interés indirecto de IEnova • Inicio de operaciones en diciembre
Gasoducto Los Ramones Norte	\$1,400	4T 2015	25 años	<ul style="list-style-type: none"> • 25% interés indirecto de IEnova • En proceso de construcción • Se espera cerrar el financiamiento el 4T 2014
Ducto Etano	\$330	1T 2015	21 años	<ul style="list-style-type: none"> • 50% interés indirecto de IEnova • Segmento I y II iniciaran operaciones en enero 2015 • Segmento III iniciara operaciones en abril 2015
Parque Eólico Energía Sierra Juárez (ESJ)	\$300	1T 2015	20 años	<ul style="list-style-type: none"> • 50% interés indirecto de IEnova • Proceso de construcción avanza según lo programado

Gasoductos CFE

Ojinaga-El Encino 1

- 250 km tubería de gas natural
- 1.3 Bcfd capacidad
- Inicio de operaciones esperado en la primera mitad de 2017
- 25 años, contrato con CFE take-or-pay
- **Oferta presentada el 15 de Octubre**

El Encino-La Laguna 2

- 420 km tubería de gas natural
- 1.5 Bcfd capacidad
- Inicio de operaciones esperado en la primera mitad de 2017
- 25 años, contrato con CFE take-or-pay
- **Entrega de oferta en noviembre**



Proyectos CFE	Capacidad (MMcfd)	Longitud (km)	Inversión (US\$MM)
Ojinaga-El Encino, Chihuahua	1,350	250	\$462
El Encino-Torreón, Coahuila	1,500	420	\$695
TOTAL ESTIMADO PRELIMINAR			\$1,157

- Resultados financieros y de operación en línea con las expectativas
- Segmento Sásabe-Puerto Libertad del proyecto Gasoducto Sonora terminado
- Se espera terminar Los Ramones I para diciembre
- Se presentó oferta para la primera licitación de la CFE, estamos preparando la oferta de la segunda licitación

