



Contacto: Georgina García
Sempra Energy
(877) 866-2066
www.sempra.com

SEMPRA LNG GANA CONTRATO DE SUMINISTRO DE GAS NATURAL EN MÉXICO POR \$1.4 MIL MILLONES DE DÓLARES

- El contrato, con una duración de 15 años, inicia en el 2008
- El contrato contribuirá a satisfacer la demanda de las plantas generadoras de electricidad de la Comisión Federal de Electricidad en Baja California
- La nueva terminal de Sempra LNG proveerá el gas natural

SAN DIEGO, California; 11 de enero del 2005.- Sempra LNG, una subsidiaria de Sempra Energy (NYSE:SRE), anunció el día de hoy la adjudicación de un contrato para proveer gas natural a la Comisión Federal de Electricidad (CFE) por un periodo de 15 años. El contrato, con un valor total estimado de \$1.4 mil millones de dólares, ayudará a satisfacer la demanda futura de energía de la CFE en el norte de Baja California, incluyendo la demanda de la planta Presidente Juárez en Rosarito.

El contrato, con vigencia del 2008 al 2022, proveerá a la CFE con un promedio de cerca de 130 millones de pies cúbicos de gas natural por día (MMcf/d). Sempra LNG prevé cumplir con el contrato con gas natural procesado en su planta receptora de gas natural licuado (GNL) de Energía Costa Azul. El proyecto de Energía Costa Azul se desarrolla aproximadamente 25 kilómetros al norte de Ensenada, Baja California, y, una vez terminado en 2008, será el primer proyecto para la importación de GNL en la costa oeste de América

del Norte, con capacidad de procesar mil millones de pies cúbicos de gas al día. El contrato de venta a largo plazo con la CFE consumirá más de una cuarta parte de los 500 MMcf/d de GNL que Sempra obtendrá de Indonesia.

El 12 de octubre de 2004, Sempra Energy LNG anunció un acuerdo con BP y Tangguh LNG para proveer 3.7 millones de toneladas de GNL al año (500 MMcf/d) desde Indonesia hasta Energía Costa Azul. El proyecto en Tangguh no está situado cerca ni fue afectado por los trágicos tsunamis que impactaron el sureste asiático recientemente.

El costo del gas natural vendido bajo el contrato con la CFE estará basado en el índice de precios de gas natural Southern California Border. La cantidad de gas natural a entregarse bajo este contrato aumentará con el tiempo.

“El asegurar un contrato de venta de esta magnitud y de largo plazo con la CFE demuestra que hay una fuerte demanda de por el suministro confiable y a precios competitivos de gas natural en la región del pacífico suroeste,” dijo Mark Snell, presidente del grupo Sempra Global, la empresa controladora de los negocios de energía no regulados de Sempra Energy, incluyendo Sempra LNG. “En la medida que continúe el incremento de las necesidades de energía en Baja California y el suroeste de Estados Unidos, consideramos que muchos otros seguirán el ejemplo de la CFE y utilizarán los recursos de la primera instalación de GNL en la costa oeste.”

Energía Costa Azul está diseñada para ayudar a Baja California a cubrir sus requerimientos energéticos de largo plazo, proveyendo, a su vez, una oferta significativa para el mercado estadounidense. Sempra LNG es la única propietaria y operadora de Energía Costa Azul, y ha firmado un acuerdo de 20 años para proveer a Shell International Gas Limited con la mitad de la capacidad de procesamiento de la planta, equivalente a cerca de 500 MMcf/día.

El 3 de enero de 2005, Sempra LNG anunció que había otorgado los contratos de ingeniería, construcción y abastecimiento para Energía Costa Azul. Techint SA de CV de México, Black & Veatch de Kansas City, Mo., Mitsubishi

Heavy Industries de Tokyo y Vinci Construction Grands Projects de Francia (BMVT) fueron los ganadores de los contratos primarios de ingeniería, construcción y abastecimiento por un valor cercano a los \$500 millones de dólares, mientras que una asociación entre el Costain Group PLC de Londres y China Harbour, una de las constructoras más grandes de China, se hizo acreedor del contrato de construcción del rompeolas del proyecto, por un valor de \$170 millones de dólares.

El GNL es gas natural que ha sido sometido a un proceso de enfriamiento a temperaturas de menos 162 grados Celsius y condensado hasta alcanzar el estado líquido. En su forma líquida, el GNL ocupa 600 veces menos volumen que en estado gaseoso, lo cual permite ser transportado en barcos con tanques criogénicos desde las regiones donde se produce. En la terminal receptora, GNL se descarga y almacena hasta que es regasificado para transportarlo a través de los gasoductos hasta los centros de consumo.

Sempra LNG, una unidad de Sempra Global, es responsable del desarrollo de proyectos de GNL. Sempra Energy (NYSE: SRE), con base en San Diego y una de las compañías de servicios de energía listadas por la revista Fortune 500, tuvo ingresos por \$7.9 miles de millones de dólares en 2003. Los 13,000 empleados de las compañías de Sempra Energy dan servicio a más de 10 millones de clientes en Estados Unidos, Europa, Canadá, México, América del Sur y Asia.

###

Este comunicado de prensa contiene declaraciones que no representan hechos históricos y constituyen declaraciones futuras en términos del Decreto de Reforma a la Legislación sobre Protección Privada publicada en 1995 (Private Securities Legislation Reform Act of 1995). Cuando una compañía utiliza términos como "cree", "espera", "anticipa", "intenta", "planea", "estima", "puede", "haría", "debería", o expresiones similares, o cuando la compañía discute su estrategia o plan, la compañía realiza declaraciones de realización futura. Las declaraciones de realización futura no constituyen garantías de realización, y conllevan riesgos, incertidumbres y suposiciones. Los resultados posteriores pueden diferir materialmente de los resultados expresados en declaraciones de realización futura. Las declaraciones de realización futura están basadas necesariamente en otras asunciones que conllevan juicios con respecto al futuro y otros riesgos, incluyendo entre otros: condiciones y desarrollos económicos, competitivos, políticos, legislativos y regulatorios en el orden nacional, internacional, regional, y local; actos de autoridades como la Comisión Reguladora de Servicios Públicos de California (California Public Utilities Commission), la Legislatura del Estado de California, el Departamento de Recursos de Aguas de California (California Department of Water Resources) y la Comisión Federal de Regulación Energética (Federal Energy Regulatory Commission); condiciones de los mercados capital, tasas de inflación y de interés; mercados de energía y comercio, incluyendo el tiempo y la extensión de los cambios en los precios

de las mercancías; cambios en el clima, decisiones comerciales, reguladoras y legales; la marcha de la desregulación de la venta de la distribución de gas y electricidad; el tiempo y el éxito de los esfuerzos para el desarrollo de los negocios; y otras incertidumbres, las cuales son difíciles de predecir y muchas de las cuales se encuentran fuera del control de la compañía. Estos riesgos e incertidumbres serán discutidos en los reportes de la compañía presentados ante la Comisión de Intercambio y Valores (Securities and Exchange Commission) que se encuentran disponibles a través del sistema EDGAR sin costo alguno en su página de Internet, www.sec.gov y en la página de Internet de la compañía, www.sempra.com.

Sempra LNG no es la misma compañía que las empresas de servicios públicos SDG&E o SoCalGas, y Sempra LNG no se encuentra regulada por la Comisión de Servicios Públicos de California.