



bp entregará el primer cargamento de GNL con compensación de carbono a la terminal Energía Costa Azul de Sempra en México

- **Este es el primer cargamento bajo la nueva oferta de bp y la primera importación de Sempra LNG a México de gas natural licuado (GNL) con compensación de carbono.**
- **bp estimó las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) asociadas con el cargamento de GNL utilizando su propia metodología de cuantificación.**
- **Las emisiones estimadas de GEI serán compensadas por bp Gas Marketing Limited ("bpGM") retirando los créditos de carbono provenientes de su cartera de comercio de carbono en nombre de Sempra LNG.**

San Diego, 15 de julio de 2021 - bpGM, Infraestructura Energética Nova, S.A.B. de C.V. ("IEnova") y Sempra LNG anunciaron hoy la firma de un contrato para la entrega y recepción del primer cargamento de gas natural licuado ("GNL") con compensación de carbono. Se espera que este cargamento sea entregado a la terminal de Energía Costa Azul ("ECA") en México el 16 de julio de 2021 y provendrá de la cartera global de GNL de bp.

Se espera que la demanda mundial de gas natural y GNL siga creciendo. IEnova y Sempra LNG tienen la intención de continuar apoyando esta demanda mediante la diversificación de su oferta, la cual incluye el desarrollo de productos de GNL con compensación de carbono.

Justin Bird, CEO de Sempra LNG, dijo: "nos entusiasma asociarnos con bp para avanzar en nuestro objetivo de reducir las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) en nuestras instalaciones de GNL. Sempra LNG continúa construyendo una sólida cartera de negocios centrada en la sustentabilidad y la transición energética global".

Las emisiones de dióxido de carbono (CO₂) y metano (CH₄) asociadas con el cargamento de GNL, desde el yacimiento hasta la terminal de descarga, se estimarán utilizando la metodología de cuantificación de GEI de bp para GNL. La metodología se ha desarrollado siguiendo las normas internacionales pertinentes y puede actualizarse oportunamente.

Estas emisiones estimadas se compensarán retirando en nombre de Sempra LNG la cantidad correspondiente de créditos de carbono provenientes de proyectos de forestación en México de la cartera de compensación de bp.

Carol Howle, vicepresidenta ejecutiva de comercio y transporte de bp dijo: "el gas natural tiene un papel clave para conducir al mundo a cero emisiones de carbono. Esta nueva oferta demuestra aún más nuestra determinación por seguir siendo uno de los principales y más innovadores proveedores de GNL en el mundo. El desarrollo y la mejora continua de una metodología clara y confiable para cuantificar las emisiones de carbono de nuestra cadena de suministro de GNL es un paso importante para ayudar a nuestros clientes a cumplir sus objetivos de sustentabilidad y respalda nuestra meta de ayudar a que el mundo llegue a cero emisiones de carbono".

Sharon Weintraub, vicepresidenta senior de comercio internacional de gas y energía de bp, mencionó: "entregar GNL con compensación de carbono importante para satisfacer la creciente demanda mundial de energía. Para bp, es parte de continuar atendiendo la creciente demanda de los clientes por nuevas soluciones energéticas que amplificarán el valor para nuestro negocio. Para los clientes, significa acceso a iniciativas que pueden ayudarlos a lograr sus estrategias de sustentabilidad cuantificando las emisiones de carbono asociadas con el suministro de GNL de la diversa cartera de fuentes de GNL de bp y compensando esas emisiones".

En términos generales, bp ha establecido reducciones específicas de GEI y otros objetivos para 2030 para respaldar su meta de ser una empresa de cero emisiones de carbón para 2050 o antes y ayudar así al mundo a llegar a cero emisiones. bp no tiene intención de depender de los créditos de carbono para cumplir sus objetivos de 2030.

Tania Ortiz, CEO de IEnova agregó: "nos complace trabajar con Sempra LNG para entregar gas natural tan necesario a los clientes en México de manera sustentable. Constantemente estamos buscando nuevas formas de obtener valor, no solo a través de la operación segura y responsable de nuestras instalaciones, sino también contribuyendo a la transición energética".

Actualmente, Sempra LNG e IEnova están construyendo instalaciones de licuefacción junto a ECA. Aunque este cargamento de GNL con compensación de carbono proviene de la cartera global de GNL de BP, ECA continuará atendiendo las necesidades de sus clientes existentes, incluida la recepción de múltiples cargamentos anuales de GNL de conformidad con un acuerdo de compra y venta a largo plazo entre bp y sus socios en Tangguh LNG y Sempra LNG.

Sempra LNG ha establecido el objetivo de operar su infraestructura de GNL existente con una reducción del 20% en sus emisiones de GEI en comparación con su línea de base de 2020 y espera establecer metas adicionales para 2025, a medida que la compañía continúa creciendo y poniendo en operación más proyectos.

Acerca de BP

El propósito de bp es reinventar la energía para las personas y para nuestro planeta. Se ha propuesto ser una empresa de cero emisiones netas de carbono para el 2050, o antes, y ayudar al mundo a llegar a cero emisiones de carbono, y contar con una estrategia para cumplir esa ambición. bpGM es una subsidiaria de propiedad total de bp p.l.c. Sus principales actividades comerciales incluyen el comercio de gas, energía, GNL, emisiones y otros productos energéticos en el Reino Unido y en el extranjero. Para obtener más información sobre bp, visite www.bp.com

Acerca de Sempra LNG

La misión de Sempra LNG es ser la principal compañía de infraestructura energética de Norteamérica al proporcionar un acceso sustentable, seguro y confiable al gas natural de EUA para los mercados globales. Sempra LNG posee participaciones en Cameron LNG, una instalación de exportación de 12 millones de toneladas por año que opera en Hackberry, Louisiana y en Energía Costa Azul (ECA) LNG, una instalación de exportación de 3 millones de toneladas por año, en construcción en Baja California, México. Sempra LNG está desarrollando instalaciones de exportación de GNL adicionales en las costas del Golfo y el Pacífico de América del Norte, incluido Port Arthur LNG en Texas, expansiones de Cameron LNG y ECA LNG, así como proyectos de gasoductos y almacenamiento. A través de procesos disciplinados e innovadores, Sempra LNG facilita la transición energética al ser un líder en el desarrollo responsable de inversiones en infraestructura energética con bajas emisiones de carbono a lo largo de la cadena de valor del GNL. Para información adicional, favor de visitar la página de Sempra LNG: www.SempraLNG.com.

Acerca de IEnova

IEnova desarrolla, construye y opera infraestructura energética en México. A finales de 2020, la compañía tiene más de 1,400 empleados y aproximadamente \$ 10.5 mil millones de dólares en activos totales, lo que la convierte en una de las compañías privadas de energía más grandes del país.

##

Este evento relevante contiene declaraciones que constituyen declaraciones a futuro dentro del significado de la Ley para la Reforma de Litigios Sobre Valores Privados de 1995 (Private Securities Litigation Reform Act of 1995). Las declaraciones a futuro se basan en asunciones con relación al futuro e involucran riesgos e incertidumbres y no son garantías. Los resultados futuros pueden diferir materialmente de aquellos previstos en cualesquiera declaraciones a futuro. Estas declaraciones a futuro representan nuestras estimaciones y asunciones a la fecha del evento relevante. No asumimos ninguna obligación para actualizar o modificar ninguna declaración a futuro como resultado de nueva información, eventos futuros u otros factores.

En el evento relevante las declaraciones a futuro pueden ser identificadas por el uso de palabras tales como “considera,” “espera,” “anticipa,” “planea,” “estima,” “proyecta,” “prevé,” “debería,” “podrá,” “haría,” “hará,” “confianza,” “podría,” “puede,” “potencialmente,” “posiblemente,” “propuesto,” “en proceso,” “en construcción,” “en desarrollo,” “meta,” “perspectiva,” “mantiene,” “continúa,” o expresiones similares, o cuando discutimos nuestras orientaciones, prioridades, estrategia, metas, visión, misión, oportunidades, proyecciones, intenciones o expectativas.

Los factores que, entre otros, podrían causar que los resultados y eventos efectivamente ocurridos difieran materialmente de aquellos descritos en cualquier declaración a futuro incluyen a los riesgos e incertidumbres relacionadas con: incendios forestales en California, incluyendo los riesgos de que nos encontremos responsables por daños sin importar la culpa y que no podamos recuperar costos a través de seguros, el fondo contra incendios forestales establecido por la Ley 1054 de la Asamblea de California (California Assembly Bill 1054) o en las tarifas de los clientes, decisiones, investigaciones, regulaciones, emisión o revocación de permisos u otras autorizaciones, renovaciones y otras acciones por parte de (i) la Comisión Federal de Electricidad, la Comisión de Servicios Públicos de California (California Public Utilities Commission, por sus siglas en inglés CPUC), el Departamento de Energía de los EE.UU.A. (U.S. Department of Energy), la Comisión de Servicios Públicos de Texas (Public Utility Commission of Texas), y otros órganos gubernamentales y reglamentarios y (ii) estados, condados, ciudades y otras jurisdicciones en los EE.UU.A., México y otros países en los que hacemos negocios, el éxito de nuestros esfuerzos de desarrollo de negocios, construcción de proyecto y de importantes adquisiciones o desinversiones, incluyendo riesgos en (i) nuestra capacidad para realizar una decisión final de inversión, (ii) completar la construcción de proyectos u otras operaciones dentro del tiempo y presupuesto proyectado y (iii) nuestra capacidad para realizar los beneficios anticipados por cualquier de estos esfuerzos en caso de que se completen, y (iv) obtener el consentimiento de socios o de terceros, las resoluciones de litigios civiles y penales, investigaciones y procesos

reglamentarios, incluyendo entre otros, aquellos relacionados con la fuga de gas natural en Southern California Gas Company (SoCalGas) las instalaciones de almacenamiento de gas natural de Aliso Canyon, el impacto de la pandemia del COVID-19 en nuestros proyectos de capital, procesos de aprobación regulatoria, cadena de suministro, liquidez y ejecución de operaciones, acciones por parte de las agencias de calificación crediticia para disminuir nuestra calificación crediticia o para poner a dichas calificaciones en perspectiva negativa y nuestra capacidad para tomar créditos en términos favorables y para cumplir con nuestras sustanciales obligaciones de servicio de deuda, acciones para reducir o eliminar la dependencia del gas natural, incluyendo cualquier deterioro de o mayor incertidumbre en el ambiente político o reglamentario para las empresas de distribución de gas natural locales que operan en California, y el impacto de volatilidad del precio del crudo en nuestros negocios y proyectos en desarrollo, clima, desastres naturales, pandemias, accidentes, falla de equipos, explosiones, actos de terrorismo, desconexión del equipo de cómputo y otros eventos de que afecten nuestras operaciones, dañen nuestras instalaciones y sistemas, causen la liberación de materiales dañinos, causen incendio que nos sujeten a responsabilidad por daños en propiedad o en personas, multas y penalidades, algunos de los cuales no podrán ser cubiertos por seguros puedan ser disputadas por las aseguradoras o por cualquier otra razón no sean recuperables a través de mecanismos reglamentarios o que puedan impactar nuestra capacidad de obtener niveles de seguros costeables, la disponibilidad de energía eléctrica y gas natural y capacidad para administrar gas natural, incluyendo interrupciones en la red de transmisión, limitaciones de retiro de gas natural de las instalaciones de almacenamiento y fallas en el equipo, amenazas de ciberseguridad a la red energética, a la infraestructura de almacenamiento y ductos, la información y sistemas utilizados para operar nuestros negocios y la confidencialidad de nuestra información y la información persona de nuestros clientes y empleados, expropiación de activos, incumplimientos por parte de los gobiernos o empresas públicas a sus contratos y disputas de propiedad, el impacto a San Diego Gas & Electric Company (SDG&E) de tarifas competitivas a clientes y confiabilidad debido al incremento en la generación y distribución local de energía, incluyendo de la liberación de carga minorista como resultado de que los clientes se transfieran a Acceso Directo y Elección de Agregación Comunitaria, y el riesgo de no recuperar activos y obligaciones contractuales, la capacidad de Oncor Electric Delivery Company LLC (Oncor) para eliminar o reducir sus dividendos trimestrales debido a requerimientos y compromisos reglamentarios o de gobierno corporativo, incluyendo por acciones de los consejeros independientes de Oncor o por los consejeros nombrados por la minoría, volatilidad en los tipos de cambio, en las tasas de interés y de inflación y en los precios de mercancías básicas y nuestra capacidad de cubrir estos riesgos, cambios en las políticas fiscales y comerciales, en la legislación y regulación, incluyendo aranceles y la revisión de acuerdos comerciales internacionales, que puedan incrementar nuestros costos, reducir nuestra competitividad, o deteriorar nuestra capacidad para resolver disputas comerciales, y otras incertidumbres, algunas de las cuales es difícil predecir y se encuentran fuera de nuestro control.

Estos riesgos e incertidumbres se analizan con más detalle en los reportes que Sempra Energy presentó a la Comisión de Valores de los EE.UU.A. (U.S. Securities and Exchange Commission, por sus siglas en inglés SEC). Estos reportes están disponibles a través del sistema EDGAR sin costo en la página de internet de la SEC, www.sec.gov, y en la página de internet de Sempra Energy, www.sempra.com. Los inversionistas no deben basarse indebidamente en las declaraciones a futuro.

Sempra North American Infrastructure, Sempra LNG, Sempra México, Sempra Texas Utilities, Oncor e Infraestructura Energética Nova, S.A.B. de C.V. (INova) no son las mismas compañías que las Empresas de Servicios Públicos de California, SDG&E o SoCalGas, y Sempra North American Infrastructure, Sempra LNG, Sempra México, Sempra Texas Utilities, Oncor y INova no se encuentran reguladas por la CPUC.

Contactos para prensa

BP

bppress@bp.com

Sempra

MediaLNG@sempraglobal.com

Twitter: @SempraLNGM