

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de diciembre de 2022

1 Precios del petróleo terminan dispares a la espera de la decisión de la OPEP

El mercado espera que la **OPEP+** mantenga la producción o proceda a "una pequeña baja", dijo Edward Moya, de Oanda, en una nota de análisis.

Los precios del petróleo terminaron dispares el jueves en un ambiente de incertidumbre por la decisión, esperada para el domingo, de la **OPEP** y sus aliados sobre un eventual recorte de producción.

El **Brent del mar del Norte** para entrega en febrero cayó 0.10%, a 86.88 dólares, en Londres.

En tanto, el barril de **West Texas Intermediate (WTI)** para entrega en enero registró su cuarta jornada consecutiva de alza, al ganar 0.83% a 81.22 dólares en Nueva York.

"Los precios (del WTI) subieron por la esperanza de que China continúe flexibilizando su dispositivo anti-covid, y el sentimiento de que la Opep+ (OPEP y sus aliados) hará todo lo que esté a su alcance por sostener los precios", indicó Edward Moya, de Oanda, en una nota de análisis.

Según la **Comisión Nacional de Salud de China (NHC)**, los nuevos casos cotidianos de coronavirus bajaron el miércoles por cuarto día consecutivo.

El mercado espera que la **OPEP+** mantenga la producción o proceda a "una pequeña baja", añadió Moya.

"Aunque no reduzcan la producción, probablemente mencionen posibles recortes para los próximos meses", comentó Matt Smith, de Kpler.

Según cifras recogidas por la agencia Bloomberg, la **OPEP+** redujo su producción en un millón de barriles diarios en noviembre, la mitad de lo que el cartel había anunciado en octubre. El Economista

Claudia Sheinbaum da banderazo de Gas Bienestar en Gustavo A. Madero y Xochimilco

La jefa de Gobierno de la CDMX destacó que el Gas del Bienestar ya opera en 9 alcaldías de la capital

Con el objetivo de apoyar la economía popular y fortalecer la política energética de la [Ciudad de México](#), la jefa de Gobierno, **Claudia Sheinbaum**, fue la encargada de dar el **banderazo de inicio** a las operaciones de **Gas Bienestar** en las alcaldías **Gustavo A. Madero y Xochimilco**, por lo que con estas dos demarcaciones ya son nueve alcaldías las que cuentan con este beneficio.

Durante el evento de arranque, [Claudia Sheinbaum](#) destacó dos acciones impulsadas por el presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, por un lado, establecer un **precio máximo del Gas LP**, con el objetivo de que las gaseras no se excedan en los costos de este servicio, y por otra, el programa diseñado por el Ejecutivo federal de **Gas Bienestar**, que ya se aplica en varias alcaldías de la capital.

Durante su intervención la mandataria destacó el esfuerzo que se ha realizado para poder llevar el programa a las alcaldías: "está haciendo un **esfuerzo especial PEMEX**, porque había decidido que ya no iba a **seguir incrementando Gas Bienestar**, pero como el ingeniero (Octavio) Romero, (director de PEMEX) quiere tanto a los habitantes de la Gustavo A. Madero y el presidente también, están haciendo un esfuerzo muy especial", señaló Sheinbaum Pardo.

Gas Bienestar en la CDMX

Claudia Sheinbaum recordó que **Gas Bienestar vende a un precio accesible** y con **cilindros nuevos y seguros**, lo que beneficia a la seguridad y la economía de la ciudadanía.

Por su parte, Gustavo Álvarez Velázquez, **director General del Gas Bienestar**, mencionó que visualizan la **venta de 220 cilindros diarios** en **Gustavo A. Madero**; mientras que en **Xochimilco** serán **600 cilindros diarios**. Además, recordó a los capitalinos que estos cilindros duran 11 días más que los de distribución comercial.

En el evento realizado en la demarcación de Gustavo A. Madero se hizo un enlace con la **colonia Santa Cruz Chavarrieta**, Pueblo San Mateo Xalpa, en **Xochimilco** en donde el encargado de despacho de la Secretaría de Inclusión y Bienestar Social (Sibiso), Rigoberto Salgado Vázquez, y el responsable del área de operaciones de Gas Bienestar, Juan Francisco Rivera Cavazos, pusieron en marcha en la demarcación al sur de la ciudad, ambos respaldados por la jefa de Gobierno de la CDMX. El Herald

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de diciembre de 2022

2

Pemex aumenta producción de petrolíferos en casi 12%

Durante octubre se obtuvieron 935 mil barriles diarios

Datos de Petróleos Mexicanos (**Pemex**) indican que la producción de petrolíferos creció durante el mes de **octubre** un 11.6%, con respecto al mismo periodo del año pasado, sumando 935.7 mil barriles diarios; la segunda cifra más alta en lo que va del año.

De acuerdo con las estadísticas para el décimo mes del año, todos los productos derivados del petróleo (gasolinas, gas LP, diésel y queroseno) registraron un crecimiento mensual, excepto el combustóleo.

La petrolera mexicana explicó que el combustible que presentó un mayor crecimiento mensual fue el diésel, con 151 mil 400 barriles por día; 18% más que los 127 mil 600 producidos en el mismo mes de 2021. Después de este combustible, le siguieron las gasolinas y el gas LP, con crecimientos de 14 y 11%, respectivamente.

Asimismo, el volumen de ventas de estos productos (junto con el gas natural, que incluye importaciones) también presentó un crecimiento, pues promedió 1 millón 324 mil barriles diarios durante octubre; 24.88% más que el millón 60 mil registrado en el mismo periodo del 2021.

Este crecimiento en el volumen de las ventas, además de dar cuenta de la recuperación del mercado interno, es una buena noticia para la petrolera. Pues, derivado de los elevados precios del petróleo a nivel internacional, significa un beneficio importante en las finanzas de la empresa productiva del Estado.

De acuerdo con el director corporativo de Finanzas de Pemex, Carlos Cortez, el crecimiento en el volumen y los precios favorables que se han obtenido durante el presente año han dado "beneficios importantes a las finanzas de la empresa y también contribuyen sustancialmente a la Estrategia Nacional de Autosuficiencia".

Cabe mencionar que, gracias a los mejores precios de los hidrocarburos en el mercado internacional, la petrolera mexicana pagó por impuestos derechos y aprovechamientos a la Hacienda Pública, en el periodo comprendido de enero a octubre, un total de 764 mil 604 millones de pesos; 28.4% más que lo que aportó en el mismo periodo de 2021.

Según el reporte al cierre del tercer trimestre de la paraestatal, el valor de las ventas de petrolíferos arrojó un total de 842 mil 756 millones de pesos, lo que implicó un crecimiento de 76.3% anual.

Por último, la producción de crudo por parte de Pemex, junto con sus socios privados, promedió una producción de un millón 770 mil barriles diarios; un incremento de 1.14% en comparación con lo registrado en octubre de 2021, cuando se promedió un millón 750 mil barriles diarios. El Herald

Cuesta 2,878 mdp subsidio al IEPS de gasolinas en octubre

La recaudación fiscal del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) aplicado a las gasolinas registró un **saldo negativo de dos mil 878 millones de pesos** durante octubre, de acuerdo con datos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

De acuerdo con las **Estadísticas Oportunas de Finanzas Públicas** a octubre, el décimo mes del año es el **séptimo consecutivo con una recaudación negativa del IEPS en el país**.

Además, la **recaudación negativa presentó un incremento en relación con septiembre**, pues en el noveno mes del año se ubicó en -1,257 millones de pesos, y **rompió así una racha de tres meses a la baja en la reducción de los saldos negativos**.

Saldo acumulado

En total, en los primeros 10 meses del año, la recaudación del IEPS aplicado a las gasolinas acumula un saldo negativo de -88,587 millones de pesos, el más alto para un periodo comparable desde 2012, antes de la liberalización de los precios de la gasolina a valor del mercado y el **último año del sexenio anterior**.

En 2012, el monto alcanzó -167,122 millones de pesos, de acuerdo con el acervo de datos de la dependencia que hoy dirige Rogelio Ramírez de la O.

Además, en el acumulado del año, **la recaudación general de IEPS se ha visto afectada en relación con lo que programó** la Secretaría de Hacienda en el Paquete Económico de este año.

De acuerdo con la dependencia, para el cierre de octubre, **el IEPS general debió aportar 415 mil 464 millones de pesos**, pero la cifra recaudada en el periodo de referencia se ubica en **74 mil 369 millones de pesos**.

El **diferencial** entre lo programado y lo obtenido para el periodo enero-octubre de este año asciende a **-341,095 millones de pesos menos de lo previsto**, lo que representa **1.75 veces el presupuesto** establecido para este año correspondiente a la **Secretaría de Salud. EAD**

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de diciembre de 2022

3

Tiene CRE en fila 2 mil solicitudes de permiso en gas LP

Gaseros confirmaron que la industria estableció mesas con la ASEA para regularizar estaciones en materia medioambiental

La **Comisión Reguladora de Energía (CRE)** tiene pendientes de resolver **alrededor de 2 mil solicitudes de permiso en materia de gas licuado de petróleo (gas LP)**, estimó la Asociación de Distribuidores de Gas LP (ADG).

“Nosotros suponemos que hay alrededor de 2 mil permisos haciendo fila tanto de plantas, como de terminales, como estaciones de carburación, pero sí es muy importante que ahorita ya esté la CRE sacando estos permisos”, dijo Luis Landeros, presidente de la ADG.

En entrevista con medios de comunicación en el marco del **Congreso de Gas LP 2022**, celebrado el martes de esta semana en el Centro Banamex de la Ciudad de México, Landeros declinó dar un estimado en términos de inversión frenada por estos permisos que no se han liberado, **pero señaló que pueden ser varios millones de pesos.**

El Congreso anual fue organizado por la **Asociación Mexicana de Distribuidores de Gas Licuado y Empresas Conexas A.C. (Amexgas)**, bajo la Presidencia Ejecutiva de Carlos Serrano.

Landeros refirió que algunas empresas llevan esperando la resolución sobre su solicitud de permiso **desde hace uno o dos años** y reconoció que en los últimos meses **la CRE ya está reactivando estos permisos.**

Explicó que existen algunos permisos que no se otorgaron **porque los empresarios tenían algunas observaciones**, mismas que ya están solventando.

“Cabe aclarar que esto nos va a ayudar mucho con el tema de la informalidad y con el robo de hidrocarburos porque el crimen organizado aprovecha que se distribuye gas a través de la informalidad”, apuntó Landeros.

Regularizarán en materia ambiental

En su encuentro con medios, el presidente de la ADG también confirmó que actualmente se están llevando a cabo mesas entre la industria y la **Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA)** para regularizar a las estaciones de gas LP en materia ambiental.

Lo anterior de manera similar a lo que el organismo regulador **[está haciendo con el sector de las gasolineras del país.](#)**

“Hay ahorita una mesa con la ASEA en la cual estamos precisamente viendo cómo nos incluyen en el mismo programa que tienen con gasolineros para regularizar el sector”, manifestó el directivo.

En este sentido, explicó que la **ASEA está levantando un censo entre las 4 mil 600 estaciones que cuentan con un permiso de la CRE a nivel nacional.**

“Lo que queremos son estaciones que cumplan con la regulación y con la normatividad y, sobre todo, con el pago de impuestos y con la compra de gas lícito”, agregó.

Por último, reconoció que las estaciones de gas LP pueden tener por lo menos **un problema en su cumplimiento con la regulación**, toda vez que existe mucha normatividad.

Hablamos que una estación de carburación pequeña llega a tener **más de 30 regulaciones que cumplir**, ejemplificó. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de diciembre de 2022

Celebran ENGIE y CFE convenio para

4 Llevar más gas a la Península de Yucatán

La compañía de origen francés ENGIE está de manteles largos al festejar sus 25 años en México. Durante el evento, Felisa Ros, country manager de la compañía, destacó la labor de la empresa en el país para impulsar el desarrollo energético.

“Hoy, un cuarto de siglo después, estamos orgullosos de la energía que hemos puesto en marcha, la cual está transformando el sector energético en el país. Somos el primer comprador privado de gas natural en México”.

La directiva de ENGIE destacó la labor de la compañía a nivel local y global para favorecer la transición energética al destacar su liderazgo en generación de energía renovable, así como su horizonte para alcanzar la neutralidad en carbono.

“Somos líderes en producción de energía renovable en Francia y nuestra meta es ser carbono neutrales en el año 2045 porque nuestro compromiso es un compromiso con un modelo de negocio sustentable, accesible y progresista”.

Durante el evento, Miguel Reyes, director de CFenergía, destacó la firma de convenio entre la empresa productiva del Estado y ENGIE para ampliar el gasoducto Mayakan que alimentará la Península de Yucatán del combustible y contará con más de 800 kilómetros de extensión al tiempo que permitirá reducir el uso de combustóleo y diésel en la matriz energética de la región.

“¿Cuál es nuestro objetivo como Comisión Federal de Electricidad? Ir en una transición ordenada, quitando el uso del combustóleo, el uso del diésel, sustituyéndolo con un hidrocarburo mucho más amigable con el medio ambiente, que genera menos emisiones de CO2, como el gas natural, que además es más eficiente en la generación de electricidad”.

En entrevista, Ana Ludlow, vicepresidenta de Asuntos Gubernamentales y Sustentabilidad de ENGIE México, destacó los logros que ha tenido la empresa durante su presencia en el país, lo que incluye **inversiones por más de 4 mil millones de dólares, la construcción de diez zonas de distribución, ocho plantas de energía renovable, así como dos plantas de cogeneración, lo que les permite abastecer a 3 millones de mexicanos y más de 2 mil industrias.**

La directiva también destacó la importancia del convenio que firmaron con la Comisión Federal de Electricidad para la ampliación del gasoducto Mayakán.

“Este convenio lo que hace es permitirnos sentarnos a trabajar sobre esta solución tanto de forma técnica, como económica y comercial, en los términos que eso representaría para poder acompañar el desarrollo de esta infraestructura necesaria para llevar más gas natural a la Península, principalmente para el funcionamiento de las nuevas plantas, como ya lo mencionó el Dr. Reyes, Vallalodid IV, Mérida IV, y que con esto se pueda tener un acceso mucho mayor al gas natural que, sin duda, va a tener un beneficio muy importante a nivel social y económico, el que pueda democratizarse el acceso a esta energía limpia, asequible”. EAD

Participación del Sector Privado

La Secretaria de Economía del Estado, Olivia Salomón, destacó que el Foro es un gran evento acorde con la visión de futuro que debe tener Puebla, congruente con el plan nacional de desarrollo y alineado con los **objetivos del 2030 de las Naciones Unidas.**

Informó que el Foro será el marco del **anuncio de inversión de la ampliación de la red de distribución de Engie** para poder llevar el gas natural a zonas habitacionales e industriales de Huejotzingo, San Martín y la Zona Metropolitana.

“Esta firma evalúa oportunidades en el sector del hidrógeno verde, siendo un aliado que se traducirá en un mejor abasto energético en especial para la planta productiva del Estado”, dijo.

Asimismo, aseguró será el espacio para el **anuncio de la alianza para la generación solar distribuida** que permite el aprovechamiento de la distribución energética de la entidad para detonar nuevas tecnologías y recursos energéticos, con el fin de alcanzar los objetivos de reducción de gases de efecto invernadero con crecimiento económico, generación de empleo y la atracción de inversiones.

Refirió que **Puebla suma cerca de 600 mega watts de capacidad instalada de generación eléctrica renovable** y proyectos en desarrollo con más del doble del volumen adicional.

Al evento también acudió María del Rosario Orozco Caballero, Presidenta del Patronato del Sistema para el Desarrollo Integral de la familia del estado de Puebla; Odón de Buen Rodríguez, director general de la comisión nacional para el uso eficiente de la energía (Conuee).

Así como también Beatriz Manrique Guevara, secretaria de Medio Ambiente, Desarrollo Sustentable y Ordenamiento Territorial; Ricardo Octavio Mota Palomino, director general del Centro Nacional de Control de Energía y Stéphanie Allard, delegada general de Quebec en México. EAD

Pronóstico de invierno frío añade volatilidad a precios del gas

El pronóstico de un invierno frío que iniciará a finales de esta semana puso nueva tensión en los mercados de gas natural y electricidad en Europa, indicó el banco privado Julius Baer.

De acuerdo con un análisis, elaborado por Norbert Rücker, jefe de Economía e Investigación de Next Generation para el banco privado, **los precios del gas natural y la electricidad parecen rebotar con el pronóstico de un invierno frío; sin embargo, considera que la situación de la oferta parece favorable.**

“La reserva de gas natural disponible a nivel mundial es suficiente para que Europa compense completamente los recortes de Rusia, debido al giro de Asia hacia el carbón, la energía nuclear y las energías renovables y al estancamiento económico de China. Mantenemos nuestras perspectivas a la baja, pero reconocemos que es probable que los precios continúen oscilando violentamente con cualquier nueva noticia de riesgo de suministro percibida”, señala el especialista.

Para el banco privado, el pronóstico de un invierno frío impulsa un **rebote carente de fundamentos**, debido a que el **almacenamiento** de gas natural en Europa permanece lleno y supera los parámetros que normalmente se ven en esta época del año.

Además, destacó que hay otros factores a favor como la **expansión de la capacidad** de las terminales de importación en los Países Bajos y Alemania, por lo que Europa podrá compensar completamente los suministros de Rusia sin llevar su infraestructura de gas natural licuado (GNL) al límite, a diferencia de marzo pasado.

Otro factor que juega a favor de la estabilidad en los precios del gas natural es la **debilidad económica de China**, a lo que se suma una mayor producción nacional de gas natural y carbón, así como la expansión de la capacidad de energías renovables, por lo que es probable que la segunda economía más grande del mundo importe menos gas natural licuado, dejando más cargamentos para dirigirse a Europa.

“La relajación de los suministros y precios del carbón en Asia y la reactivación acelerada de la energía nuclear sugieren que Japón también recortará sus importaciones de gas natural en el futuro”, añade Norbert Rücker.

Además, **en Francia prevén la reactivación de varios reactores nucleares en cuestión de días.** El regreso de las plantas de energía nuclear en Francia debería frenar aún más el uso de gas natural para la producción de energía. Por lo tanto, un amplio almacenamiento y cambios en el uso de combustible para el mercado de la energía deberían ofrecer suministros suficientes para períodos prolongados de clima frío invernal e incluso permitir un repunte en el uso industrial.

“Los riesgos de suministro de energía de Europa y las consecuencias económicas de la crisis siguen siendo exagerados. Dicho de otra manera, Europa demostró ser inesperadamente resiliente y enfrentó una combinación extrema de shocks mucho mejor de lo que se temía. Grandes partes de Asia en 2021 y Europa en 2022, hasta ahora, no han experimentado una crisis de suministro de energía, incluidos cortes de energía. Nos apegamos a nuestras perspectivas a la baja. El nerviosismo prevaleciente sugiere que los precios seguirán oscilando con los pronósticos de clima frío u otras noticias de un riesgo percibido a la oferta”, dijo Norbert Rücker. EAD



Inauguran Foro Energético Poblano 2022 que promueve la innovación desde lo local

Con el fin de fomentar el diálogo, la reflexión y el intercambio de ideas sobre la transición energética y el uso eficiente de energías para beneficio de la sociedad, es que se lleva a cabo la tercera edición del **Foro Energético Poblano 2022: “Innovando desde lo local”**.

El foro fue inaugurado por el **gobernador de Puebla, Miguel Barbosa**, en conjunto con el **director de la Agencia de Energía del Estado de Puebla, Ermilo Barrera Novelo**, y contó con la presencia de representantes internacionales, funcionarios locales y líderes del sector energético.

Durante la ceremonia de inauguración del Foro, el director de la Agencia de Energía del Estado de Puebla, Ermilo Barrera Novelo, destacó que **Puebla** se ha convertido en el **promotor de un nuevo modelo energético** que tiene impacto positivo en la comunidad.

“A través de esta tercera edición del Foro Energético Poblano, se está consolidando un nuevo modelo de desarrollo energético sustentable que entiende muy bien la transformación global que está sucediendo en el sector; además de que ha sido concebido y liderado propiamente por el gobernador Miguel Barbosa”, dijo Barrera.

El directivo refirió que dicho modelo de desarrollo energético que se ha implementado en Puebla y que ha sido acompañado también por la Agencia de Energía del Estado de Puebla, se basa en **tres elementos fundamentales**:

- 1.- La **descarbonización** de la economía.
- 2.- El combate frontal a la **pobreza energética**.
- 3.- El Fomento a la **Innovación**.

En materia de descarbonización, Barrera destacó el programa sobre el **ahorro y uso eficiente de la energía eléctrica**, por el cual se ha capacitado a cientos de empresas, autoridades municipales y estatales.

Recordó que la Agencia de Energía que encabeza lanzó el **programa de Incentivos Verdes**, a través del cual se está logrando detonar inversiones importantes en paneles y calentadores solares para las micro, pequeñas y medianas empresas (MiPYMES) del Estado, con el objetivo de que sean competitivas y limpias.

Sobre las acciones para lograr el combate de la pobreza energética, destacó el **programa de electrificación no convencional**, impulsado por la Secretaría del Bienestar y en coadyuvanza con la Agencia de Energía, en el cual han electrificado año con año a más de 100 localidades con cero grados de electrificación, “sacando de la pobreza energética a muchísimas familias del estado de Puebla”.

Refirió también las ventajas del **programa de Escuelas Solares**, en el cual la Agencia invierte directamente en paneles solares y eficiencia energética para escuelas en el interior del Estado, logrando disminuir los consumos de fuentes contaminantes.

El directivo informó que al día de hoy, **30 escuelas ya están siendo beneficiadas** con este programa.

Por el lado de innovación, destacó el **programa de coinvertición** con el cual se creará el primer electrolizador poblano para producir la primera molécula de hidrógeno verde en el Estado, apoyando así la discusión e investigación en este tema.

En tanto, también comentó sobre el **plan para el despliegue de cargadores de vehículos eléctricos**, anunciado hace un par de meses y que se convirtió en la primera política pública estatal en materia de instalación de cargadores de vehículos eléctricos.

Sobre ello, adelantó que a partir de la próxima semana se empezará con la **instalación de los primeros 20 cargadores**, ampliando hasta en un 23 por ciento la infraestructura y continuando mes a mes, hasta llegar al objetivo del primer año de un aumento del 50% de estos cargadores.

Antes de finalizar, Barrera Novelo destacó la participación de más de **180 jóvenes al concurso Electrohack**, quienes presentaron propuestas de solución a problemáticas reales de la electromovilidad.

Esfuerzos que nacen desde lo local

El director de la Agencia de Energía del Estado de Puebla mencionó que el **Foro Energético Poblano 2022**, se convierte en un espacio de diálogo a favor de la innovación, desarrollo científico y tecnológico, demostrando la importancia de los esfuerzos que nacen desde lo local.

“De esta forma buscamos romper con un mito histórico de que la temática federal es exclusiva de la federación. (...) El emblema de hacer historia no es un discurso político, sino es el resultado de nuestros esfuerzos y estrategias por las cuales nos comprometemos a cambiar la realidad de la gente”, aseguró.

En tanto, el gobernador de Puebla, Miguel Barbosa Huerta, reconoció las labores que ha hecho desde su creación de la Agencia de Energía, entre las que se encuentran la **promoción de la generación de energías limpias y el acercamiento de la electricidad a los más necesitados**.

Recordó que Puebla ha avanzado en materia de energía, ejemplo de ello la discusión en favor de las energías limpias que se tendrá en dicho Foro y que abrirá las posibilidades para hacer inversiones.

“Este Foro en Puebla energético va a tener conclusiones muy importantes que van a ser útiles para la discusión y generación de muchas acciones privadas y públicas; hay inversionistas que creen en este modelo y lo están haciendo y sosteniendo las inversiones. Puebla es un buen espacio para que piensen en ello. Creemos en el modelo energético del gobierno federal, pero tenemos una visión a la que estimamos tiene que ser la visión del futuro”, aseguró. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

2 de diciembre de 2022

7

Necesaria una legislación en transporte de biogás, expertos

Es necesaria una **legislación para impulsar el uso del biogás** para avanzar hacia la descarbonización, aunque uno de los principales retos de este energético es que tiene un menor poder calorífico que el gas natural, coincidieron líderes del sector.

“Necesitamos ir adaptando lo que hoy existe considerando que el biometano, en realidad, a nivel de inyección y al nivel de operación, es similar al gas natural”, dijo Felisa Ros, country manager de la empresa ENGIE México.

Durante su participación en el **Foro Energético Poblano 2022, organizado por la Agencia de Energía del Estado de Puebla (AEEP)** y el gobierno de la entidad, Ros consideró que actualmente no hay un vacío legal en absoluto, refiriéndose a que ya existe una legislación robusta en materia de gas natural.

Al respecto, **Paola Vázquez, directora de Pronósticos y Procesos del Centro Nacional de Control del Gas Natural (Cenagas)**, habló de que la legislación actual habla del biogás, pero no del biometano en específico.

“Es muy importante considerar que estamos hablando de algo renovable versus un combustible fósil y la carga regulatoria es diferente”, aclaró.

Por ello, se pronunció por **revisar si las definiciones que existen permitirían generar las sinergias entre el gas natural y el biometano.**

En este punto la funcionaria comentó que, si bien hay varias solicitudes de servicio de transporte de biogás ante el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace), la barrera es que dicho energético no cumple con los requerimientos del sistema de ductos en materia de poder calorífico.

“Sí hay interés”, subrayó Vázquez. “Pero tenemos que cuidar el suministro a todos los participantes”, acotó.

En su oportunidad, **César Sánchez, gerente regional de Ventas de AB Energy Mexico**, abundó en que el gas natural no es solo metano, sino que lo acompañan otros hidrocarburos que ayudan a incrementar su poder calorífico.

Por el contrario, el biometano es solo metano, producido a partir de residuos orgánicos, estiércol y biomasa, entre otros.

En su exposición en el panel “Implicaciones de la integración del biogás en el Sistrangas”, los panelistas también coincidieron en que es necesaria la participación del sector privado.

“Es sentarse con la iniciativa privada que tiene la experiencia y el conocimiento para tener una legislación (a la) que no se le cambie tanto pero que sí promueva esta tecnología”, insistió Sánchez.

Por lo pronto, **el Centro Nacional de Control de Gas Natural (Cenagas) ya prepara el proyecto del Plan Quinquenal de Expansión del Sistema Nacional de Transporte de Gas Natural (Sistrangas) para presentarlo en enero de 2023** ante la Secretaría de Energía (Sener), con la finalidad de obtener sus comentarios y observaciones en marzo del mismo año.

En el documento se integran los requerimientos de la industria, incluyendo los de transporte de biogás. EAD

