

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de Septiembre 2021



1

El 'calvario' de los gasolineros: regulador tiene 'atoradas' más de mil solicitudes

La falta de permisos y resoluciones por parte de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) no solo están afectando al sector de electricidad, **sino también al gasolinero.**

Alicia Zasueta, directora general de eServices, empresa especializada en el cumplimiento normativo del sector de hidrocarburos, señaló que durante las sesiones del Órgano de Gobierno de la CRE no se han otorgado resoluciones ni permisos, lo que genera incertidumbre en el sector gasolinero.

“El gremio se encuentra esperando resoluciones de **actualizaciones al título de permiso por modificación de marcas comerciales** de los productos que se expenden, cesiones de derechos, modificaciones, preregistros, entre otros temas, y hasta el momento se tienen más de mil solicitudes sin resolver y algunas de ellas ingresaron desde principios de 2020 sin que la CRE emita prevenciones o resoluciones al respecto”, indicó.

Asimismo, detalló que existen **inversiones detenidas** de más de 100 estaciones de servicio construidas en el país y que solo están a la espera de la aprobación del título de permiso de expendio de petrolíferos para iniciar operaciones.

La especialista en temas regulatorios puntualizó que existe una gran preocupación e incertidumbre jurídica por parte del sector, ya que las autoridades involucradas **no garantizan el debido proceso** conforme al marco normativo vigente, debido a que no se asegura que la normativa para nuevos permisos o actualizaciones de permisos sea aplicada de manera neutral y frena la libre competencia en el mercado.

“Hacemos un llamado a las autoridades para que en el ámbito de sus competencias atiendan la situación y se otorgue garantía jurídica a los permisionarios y se observen los programas de mejora regulatoria para la competitividad en México”, subrayó.

De acuerdo con el programa regulatorio de la CRE (en el que se incluyen hidrocarburos y electricidad), al cierre del primer semestre de este año únicamente se han emitido 32 permisos, **lo que representa su nivel más bajo en ocho años.**

Durante los últimos tres años, la emisión de permisos ha venido a la baja, ya que durante el 2019 se emitieron mil 76 permisos; en 2020, 637 y en lo que va del presente año, solo 32 permisos.

En un memorándum enviado por el presidente Andrés Manuel López Obrador durante el verano de 2020, se exhortó a servidores públicos e integrantes de los órganos reguladores del sector energético a defender a las empresas productivas del Estado (Pemex y CFE) por lo que se limitarían los permisos a particulares.

“Detener el otorgamiento de permisos o concesiones a particulares en el sector energético por sobreoferta de petróleo y electricidad para el mediano y largo plazo”, se puede leer en el documento.

El jefe del Ejecutivo apuntó que se deberá apoyar a Pemex y a la CFE en la política de producción y distribución de energéticos en el país para evitar que sigan perdiendo participación en el mercado nacional. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de Septiembre 2021

2

Profeco sanciona a 10 gaseros por no respetar precios máximos

Profeco informó que se llevaron a cabo 850 verificaciones, de las cuales, 10 resultaron con infracción con 7 instrumentos de medición inmovilizados.

El titular de la Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco), Ricardo Sheffield Padilla informó del resultado del monitoreo de los precios de venta del gas LP en México.

Del 29 de agosto al 4 de septiembre, en la venta de gas Licuado de Petróleo (LP) en tanque estacionario, el precio más bajo de 11.79 pesos por litro se registró en Gas de Hidalgo, franquicia del mismo nombre, en Zacualtipán, Hidalgo. Esta misma marca en Zimapán, Hidalgo, ofreció también el precio más bajo en cilindro, en 21.84 por kilo.

Al 8 de septiembre, el precio promedio nacional en tanque estacionario en 12.58 pesos por litro y 23.30 por kilo en cilindro.

Del 4 al 10 de septiembre se llevaron a cabo 850 verificaciones, de las cuales, 10 resultaron con infracción (dos por no respetar el precio máximo establecido), con 7 instrumentos de medición inmovilizados.

El titular de la Profeco indicó que el 7 de septiembre se realizó un operativo conjunto de personal de la Secretaría de la Defensa Nacional, la Comisión Reguladora de Energía (CRE) y la Agencia de Seguridad Energética y Ambiente (ASEA) a la empresa "Gas Uno de Puebla, S.A. de C.V., con domicilio en Antiguo Camino a San Lorenzo No. 1, Junta Auxiliar San Lorenzo Almecatla, Cuautlancingo, como parte de las acciones contra la comercialización ilegal de gas LP en el estado de Puebla.

Comentó que, en esa acción, la Profeco inmovilizó diversos recipientes por no cumplir con las condiciones de seguridad que ponían en riesgo la vida e integridad de la población consumidora, al tiempo que la ASEA clausuró de manera total el establecimiento por la falta del Manifestación de Impacto Ambiental, entre otras documentales. OGM

Autorizan a Diavaz modificar actividades de exploración en Ébano

La CNH autorizó a Diavaz modificar el presupuesto 2021 del plan de exploración del campo Ébano

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó a DS Servicios Petroleros (Diavaz) a modificar el programa de trabajo y el presupuesto 2021 asociado al contrato CNH-M4-Ébano/2018.

El contrato se encuentra localizado al noreste de México, en la intersección de los estados de Veracruz, Tamaulipas y San Luis Potosí, en la provincia petrolera de Cuenca Tampico – Misantla.

El área tiene una superficie de mil 569 kilómetros cuadrados con una elevación de terreno de 12 a 50 metros.

La modificación al programa de trabajo y presupuesto 2021, obedece a un cambio en el rubro de geofísica.

El operador incluyó una actividad de pre-procesado, procesado, interpretación y reprocesado de datos sísmicos a las actividades para este año.

Diavaz incorporó el servicio de apoyo técnico en acondicionamiento de datos sísmicos; el procesado sísmico especial y procesamiento especiales de inversión sísmica elástica simultánea y estocástica acústica.

Debido a ello, el presupuesto de inversión contemplada para 2021 se incrementa en cien mil dólares. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de Septiembre 2021



Atiende Profeco 177 denuncias contra gasolineras y realiza 165 visita de verificación

Profeco informó que de las 165 visitas de verificación a gasolineras, se encontraron dos casos con irregularidades.

El titular de la Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco), Ricardo Sheffield Padilla, dio a conocer que, del 3 al 9 de septiembre, se atendieron 177 denuncias recibidas en la app Litro por Litro, y se llevaron a cabo 165 visitas a gasolineras.

Al dar el reporte del Quién es Quién en los Precios de los Combustibles, el funcionario dijo que dos gasolineras impidieron que se les verificara, por lo que se les volverá a visitar para una revisión integral. Se trata de las siguientes estaciones de servicio:

- Gasolinera Huaxtla, ubicada en carretera a Nextipac 4938, El Húmedo, en Zapopan, Jalisco.
- Cuatro Peñascos, localizada en kilómetro 35.5, Carretera Pedriceña -Nazas, Paso Nacional, en Nazas, Durango.

“A estas dos gasolineras las estamos ya apuntando para poderlas visitar con la Guardia Nacional, la ASEA (Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente) y la CRE (Comisión Reguladora de Energía), para hacerle una verificación integral porque, obviamente, algo no correcto es lo que están escondiendo al no permitirnos revisar las bombas”, dijo el procurador.

De las 165 visitas de verificación a gasolineras, se encontraron dos casos con irregularidades, con dos bombas inmovilizadas.

En cuanto al precio promedio a nivel nacional, al 10 de septiembre, el precio promedio nacional de la gasolina regular fue de 20.55 pesos por litro, la premium 22.44 y el diésel 21.73. Por marcas, Redco, Chevron y Arco presentaron los precios más altos mientras que Exxon Mobil, G500 y Orsan tuvieron los más económicos.

Del 30 de agosto al 5 de septiembre, al considerar los índices de ganancia más altos, por marca y por región, en gasolina regular el precio más alto de 21.80 pesos por litro, con margen de 3.50, lo tuvo Aprovechamientos y Servicios, de franquicia G500, en alcaldía Miguel Hidalgo, Ciudad de México. El precio más bajo fue de 20.01, con margen de 0.15, y lo tuvo Operadora de Combustibles Megalem, de Pemex, en Tuxtla Gutiérrez, Chiapas.

En gasolina premium, el precio más alto de 23.99 y margen de 3.42 se registró en Gasolinera La Verbena, de ARCO, en Hermosillo, Sonora. Servicio Boca, de Pemex, en Veracruz, Veracruz, tuvo el precio más bajo de 20.74 y margen de 0.18.

En diésel, el precio más alto de 23.96 y margen de 4.42 estuvo en Estación de Servicio San Antonio, de franquicia G500, en San Pedro Mixtepec, Oaxaca. El precio más bajo fue de 21.14 y margen de 0.19 en Eustoil, franquicia Eustoil, en Durango, Durango. OGM

Arriba buque a Dos Bocas con 20 mil ton. de acero para refinería

El buque Miland Trader arribó al puerto de Dos Bocas con 20 mil toneladas de acero que se utilizará en la construcción.

La secretaria de Energía, Rocío Nahle, informó a través de un video de los avances semanales en la construcción de la refinería de Dos Bocas en Tabasco.

En el video la funcionaria destacó la llegada del buque Miland Trader el cual transportó 20 mil toneladas de acero desde el puerto de Lázaro Cárdenas en Michoacán hasta el puerto de Dos Bocas en el estado de Tabasco.

La secretaria Nahle informó que el material será utilizado en la construcción del área de proceso.

La titular de la Secretaría de Energía (SENER) informó que desde la semana pasada se lleva a cabo el montaje de estructuras de soporte de la redes de tuberías, así como la instalación de charolas para alojamiento de cableado.

En el video se muestran los avances de la refinería detalló que las subestaciones eléctricas del Paquete 1 se encuentran en etapa final de obra civil, mientras que en los Paquetes 2 y 3 continúa el montaje de estructuras metálicas, instalaciones de enterrados para la línea híbrida, incendio y drenaje por parte de Samsung.

Se informó que de 4 mil 347 equipos de proceso; 511 se fabrican en Jalisco y 98 Nuevo Leon, otros más se fabrican en Altamira, Tamaulipas, Pueblo Viejo y Tuxpan, Veracruz donde se supervisarán próximamente.

Se avanza además en la construcción de las 39 subestaciones eléctricas que dará servicio a la refinería. En el área de almacenamiento se continúan con los trabajos de obra mecánica e instalación de tubería de interconexión y transporte, correspondiente a las 34 esferas y 56 tanques verticales que darán servicio de almacenamiento y proceso.

Mientras que en el gasoducto y acueducto continúan los trabajos de tendido y soldadura de tubería, mientras que en los racks de integración de estructura metálica continúa el montaje de marcos en sus distintos frentes, que concluirá el 30 de octubre de acuerdo con el programa establecido. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de Septiembre 2021



Mezcla mexicana suma tres días con ganancias

La mezcla mexicana acumula tres días con ganancias que la han llevado a ganar 3.46%, impulsada por los efectos de Ida.

La mezcla mexicana de petróleo registró una ganancia de 0.29% o 0.19 dólares frente al precio de cierre del martes, al cotizarse en el mercado energético internacional en 66.61 dólares por barril, informó Petróleos Mexicanos (Pemex).

Con el resultado obtenido hoy, la mezcla mexicana de exportación alcanzó promedio anual a 61.92 dólares por barril.

El petróleo WTI cerró este martes con una subida del 0.01%, hasta 70.46 dólares el barril en una sesión que terminó con escasos cambios pero que registró volatilidad ante la posibilidad de que una nueva tormenta afecte la producción de petróleo en el estado de Texas.

Mientras que el Brent para entrega en noviembre terminó este martes en el mercado de futuros de Londres en 73.61 dólares, un 0.11% más que al finalizar la sesión anterior.

Por su parte, los contratos de gasolina con vencimiento en octubre, por su parte, sumaron hoy un centavo y terminaron en 2.17 dólares el galón, mientras los de gas natural para entrega el mismo mes subieron tres centavos hasta 5.26 dólares por cada mil pies cúbicos.

Los inversionistas se vieron afectados por la posible interrupción de petróleo nuevamente con la [llegada de la tormenta tropical Nicholas](#), que se acerca a Texas con vientos sostenidos de más de 110 kilómetros por hora, y que amenazan una zona que aún se está tratando de recuperar del paso del huracán Ida.

Este lunes ya se estaban llevando a cabo evacuaciones en la zona del Golfo, donde más de un 40% de la producción de petróleo y gas permanece suspendida como consecuencia de los daños provocados por Ida.

“Los riesgos reales del mercado son las predicciones del tiempo, y los inversores ahora están intentando predecir cuánto durarán las interrupciones y cuántas más sorpresas traerá la temporada de huracanes”, dijo en una nota de prensa el analista de mercados de Rystad Energy, Nishant Bhushan.

La discreta subida del precio del petróleo del martes contrastó con la subida de más de un 1 % de la jornada anterior, por una menor oferta de crudo vinculada a los problemas de suministro causados por el huracán Ida. OGM

Nicholas amenaza actividad petrolera del Golfo de México

La tormenta tropical Nicholas se fortaleció hasta convertirse en huracán a última hora del lunes, y se dispone a golpear la costa del Golfo de México en Texas y Luisiana con elevación de las mareas y lluvias que podrían causar inundaciones generalizadas y potencialmente mortales.

El huracán, con vientos de 120 kilómetros por hora, se encontraba a unos 75 kilómetros al suroeste de Freeport Texas, según dijo el Centro Nacional de Huracanes (NHC) en un boletín el lunes por la noche.

Nicholas estaba trayendo lluvias intensas, fuertes vientos y mareas de tempestad a partes de la costa central y superior de Texas, según el NHC.

“Será una tormenta de movimiento muy lento a través del estado de Texas que permanecerá durante varios días y dejará caer una tremenda cantidad de lluvia”, dijo el gobernador de Texas, Greg Abbott, el lunes por la tarde. “La gente de la región debe estar preparada para eventos extremos”.

Abbott dijo que declarará el estado de emergencia en 17 condados y tres ciudades a lo largo de la costa de Texas, y añadió que se han desplegado equipos de rescate en barco y helicóptero o se han puesto en espera.

Se pronosticaron niveles totales de lluvia de hasta 40.6 centímetros y posiblemente 20 pulgadas en algunas áreas aisladas para partes de Texas hasta el miércoles. A medida que Nicholas se desplaza hacia el noreste, se espera que arroje hasta 10 pulgadas en partes del centro-sur de Luisiana y el sur de Mississippi hasta el jueves, según el NHC.

Nicholas es el segundo huracán en otras tantas semanas que amenaza la costa estadounidense del Golfo. El huracán Ida causó estragos a finales de agosto, el cual ha sacó fuera de operación a cerca del 90% de la producción de crudo de los Estados Unidos.

Datos de la [Agencia Internacional de Energía calculan que Estados Unidos](#) ha dejado de producir un total de 30 millones de barriles por las afectaciones de Ida. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de Septiembre 2021

5

Gobierno Federal compra 7 mil 21 mdd a Banxico

El gobierno federal compró siete mil 21 millones de dólares al Banxico, y aunque aún no hay una precisión oficial para qué se van a utilizar esos recursos, la compra coincide con los planes de prepagar deuda.

De acuerdo con la información del estado de cuenta del Banco Central, la adquisición se realizó en la semana del 6 al 10 de septiembre, y con esta operación, las reservas internacionales registraron una reducción a **un saldo de 198 mil 538 millones de dólares**.

En tanto, Gabriela Siller, directora de análisis económico de Banco Base, dijo que con esta operación el gobierno pagó al Banxico 136 mil 448 millones de pesos, a un tipo de cambio de 19.49 pesos por cada dólar.

“Los siete mil millones de dólares que el gobierno compró al Banxico representan aproximadamente 19 por ciento del costo financiero del gobierno de este año”, indicó Siller.

Por su parte, Gabriel Casillas, presidente del Comité de Estudios Económicos del IMEF, indicó que estas operaciones son muy comunes y **hay que esperar a que Hacienda explique para qué se van a utilizar, aunque también reconoció que coincide con la intención de prepagar la deuda**.

Siller dijo que el mercado asumió que la compra de dólares es para pagar deuda de Petróleos Mexicanos, pues los swaps de incumplimiento crediticio (CDS) de la petrolera registraron una caída de 14 puntos base.

“Es posible que la compra de dólares tenga un objetivo político, más que un objetivo económico”, destacó la economista.

Esta operación se da dos semanas después de que Banxico recibió los Derechos Especiales de Giro (DEG) de parte del FMI. Además, el Presidente reiteró que iba a adelantar el pago de la deuda y Hacienda informó que dialogaría con el Banco Central. El Herald

Precio de seguros contra impago de Pemex bajó 2.5% tras compra de dólares

Tras informar la compra de 7,000 millones de dólares de las reservas internacionales del Banco de México por parte del gobierno, el precio de los seguros contra impago de Petróleos Mexicanos (Pemex), es decir los Credit Default Swaps (CDS), bajó 2.5 por ciento.

Si bien el gobierno no ha precisado qué hará con estos dólares, el mercado asumió que se utilizarían para la reestructura de la deuda de Pemex, coincidieron el economista en jefe para América Latina de Credit Suisse, Alonso Cervera, y el vicepresidente y senior portfolio Manager de Franklin Templeton, Luis Gonzali.

Por eso el riesgo de la empresa productiva del Estado, bajó a los cinco minutos de conocerse el detalle de la compra de dólares en el estado de cuenta del Banco de México, observó Gonzali.

Para el experto Alonso Cervera “el mercado ya tiene internalizada una recompra de este tipo”. Y argumentó que “limpiar las amortizaciones de corto plazo libera recursos a la petrolera que pueden usarse en otras áreas como exploración y producción”.

La suposición del mercado tiene su origen en lo declarado por el presidente Andrés Manuel López Obrador que el pasado 6 de septiembre, adelantó que el gobierno de México inició la reestructura de la deuda de Pemex, al tiempo que aseguró que las obligaciones de la petrolera son deuda del gobierno.

No puedo hablar mucho sobre el tema, comentó el mandatario, “porque ya se inició un proceso de reestructuración de deuda. Recuerden que los 12,500 millones de dólares que llegaron, que le corresponden a la hacienda pública, queremos que se destinen al pago de deuda”.

Señal positiva, mayor impacto

Información divulgada por la petrolera en la Bolsa Mexicana de Valores (BMV) muestra que el monto de sus pasivos totales asciende a 113,957 millones de dólares. “La deuda de Pemex sigue siendo enorme”, comentó Cervera.

La cantidad de dólares adquirida por el gobierno con el canje con Banco de México que presumiblemente se utilizaría para el prepago de la deuda de Pemex, representa menos de 7% del total de sus pasivos, acotó aparte Gonzali. El Economista

15 de Septiembre 2021

6

Pemex cancela varios contratos con Vitol tras escándalo de corrupción en EU

La petrolera estatal mexicana **Pemex** ha cancelado tres contratos con **Vitol**, [la más reciente consecuencia de un caso de soborno en Estados Unidos](#) que involucra al mayor comercializador independiente de energía del mundo.

Tres documentos de **Pemex** vistos por Reuters y una fuente familiarizada con el tema dicen que motivo de la cancelación fue el reconocimiento público de **Vitol**, en diciembre en un acuerdo con el **Departamento de Justicia de Estados Unidos**, de que **pagó sobornos para ganar negocios con Pemex**, así como con empresas estatales en Brasil y Ecuador.

La decisión de **Pemex** no había sido informada previamente.

En cartas dirigidas a **Vitol**, todas ellas fechadas en los últimos dos meses, **Pemex** informó a la firma de la cancelación de un contrato de gas butano, otro de nafta y otro de gas propano. El contrato de propano abarcaba cuatro operaciones distintas.

Los mayores comercializadores independientes de materias primas del mundo se enfrentan a un escrutinio global por presunta corrupción [tras años de investigaciones sobre sobornos a funcionarios](#) en varios países de América Latina.

En marzo, Reuters informó de que **Pemex** estaba buscando [renegociar algunos de sus contratos de cientos de millones de dólares](#) con la empresa, que tiene su sede en Ginebra.

El director general de la estatal, **Octavio Romero**, dijo que **Pemex** trataría de deshacerse de condiciones que considera desfavorables.

Vitol confirmó que, a la fecha, las conversaciones con **Pemex** no habían llegado a un resultado final, pero no aclaró si los contratos habían sido cancelados.

En una declaración a Reuters, la empresa dijo que, tras el escándalo de corrupción, había aceptado la responsabilidad de sus acciones y reconoció las preocupaciones de Pemex.

"Aunque las discusiones no condujeron a un acuerdo entre las empresas, **Vitol** sigue abierta a continuar su diálogo con los funcionarios de **Pemex** y trabajar hacia una solución mutuamente beneficiosa", añadió.

Ni **Pemex** ni la oficina del presidente **Andrés Manuel López Obrador** respondieron a una solicitud de comentarios para esta nota.

La fuente familiarizada con las negociaciones dijo que los contratos cancelados tenían un valor total de millones de dólares y todos eran válidos hasta al menos 2023. Reuters no pudo determinar su valor exacto.

La fuente añadió que los funcionarios de **Pemex** habían suspendido las negociaciones después de que ejecutivos de **Vitol** rechazaron los cambios propuestos en los términos de los contratos.

Reuters no pudo determinar los términos en cuestión ni el tamaño del negocio de **Vitol en México**, ya que los contratos no son públicos. México es el cuarto importador de crudo refinado.

Varias solicitudes de los contratos que México tiene con **Vitol** y otros comercializadores de energía bajo la ley de transparencia fueron denegadas.

Problemas fiscales

En diciembre, **Vitol Americas**, que tiene su sede en Houston, acordó pagar 164 millones de dólares a autoridades estadounidenses y brasileñas tras admitir que sobornó a funcionarios en México, Brasil y Ecuador entre 2015 y 2020 para obtener negocios con empresas petroleras estatales en esos países.

En julio, Reuters también reportó que el brazo comercial de **Pemex**, PMI, [había suspendido temporalmente nuevos negocios con Trafigura](#), el segundo mayor comercializador de crudo del mundo después de **Vitol**, a medida que se profundizan investigaciones sobre las prácticas de grandes operadores de energía en varios países.

Un memorando interno de PMI a sus empleados, fechado en julio y visto por Reuters, no dio ninguna razón para la prohibición.

Trafigura dijo el domingo que sus "políticas y procedimientos de cumplimiento han sido completamente revisados y verificados por un asesor externo independiente para satisfacer el estándar más alto de cumplimiento requerido por la ley en todas las jurisdicciones en las que **Trafigura** opera."

Algunas fuentes del mercado energético mexicano cuestionaron cómo podría **Pemex** abastecerse de algunos de sus productos refinados con la veda, al menos parcial, de **Vitol** y **Trafigura**. Aunque otros dijeron que la gravedad del problema aún no estaba clara.

Ramsés Pech, experto mexicano en energía, dijo que **Pemex** podría recurrir a otros comercializadores de energía como **Valero** o **ExxonMobil**. El Economista

15 de Septiembre 2021



Reviven flujos de IED en ductos de gas natural y marcan récord

Se reactivó la llegada de capitales externos en esa actividad industrial, luego de que el país recibiera 472 millones de dólares en todo 2018 y 303 millones en el 2019, además de registrar una salida neta de 4.1 millones de dólares durante el año pasado.

México captó 1,570 millones de dólares de Inversión Extranjera Directa (IED) en el transporte de gas natural por ductos durante el primer semestre de 2021, un récord para un periodo igual, de acuerdo con datos de la Secretaría de Economía.

Con ello, México reactivó la llegada de capitales en ese servicio, luego de recibir 472 millones de dólares en todo 2018 y 303 millones en 2019, además de registrar una salida neta de 4.1 millones de dólares en 2020, en descensos que prosiguieron a la renegociación de siete contratos de gasoductos de la Comisión Federal de Electricidad -el principal transportista de gas natural del país- con privados, por ser contrarios a los intereses de la empresa.

El gobierno y las empresas de Estados Unidos se interesan en extender la red de ductos de transporte de gas natural a México por la gran capacidad de producción estadounidense, por sus bajos costos de producción y por las necesidades y vecindad de México.

Para dimensionar los pesos de cada país: en 2020, Estados Unidos fue el primer productor mundial de gas natural, con 88 millones de pies cúbicos diarios, mientras que México se colocó en la posición 24, con 3 millones de pies cúbicos diarios, según BP Statistical Review of World Energy.

La máxima captación de IED de México en el transporte de gas natural por ductos fue en 2017, con 2,270 millones de dólares, con la mayor parte de esos flujos registrados en la segunda mitad de ese año.

México captó 1,570 millones de dólares de Inversión Extranjera Directa (IED) en el transporte de gas natural por ductos durante el primer semestre de 2021, un récord para un periodo igual, de acuerdo con datos de la Secretaría de Economía.

Con ello, México reactivó la llegada de capitales en ese servicio, luego de recibir 472 millones de dólares en todo 2018 y 303 millones en 2019, además de registrar una salida neta de 4.1 millones de dólares en 2020, en descensos que prosiguieron a la renegociación de siete contratos de gasoductos de la Comisión Federal de Electricidad -el principal transportista de gas natural del país- con privados, por ser contrarios a los intereses de la empresa.

El gobierno y las empresas de Estados Unidos se interesan en extender la red de ductos de transporte de gas natural a México por la gran capacidad de producción estadounidense, por sus bajos costos de producción y por las necesidades y vecindad de México.

Para dimensionar los pesos de cada país: en 2020, Estados Unidos fue el primer productor mundial de gas natural, con 88 millones de pies cúbicos diarios, mientras que México se colocó en la posición 24, con 3 millones de pies cúbicos diarios, según BP Statistical Review of World Energy.

La máxima captación de IED de México en el transporte de gas natural por ductos fue en 2017, con 2,270 millones de dólares, con la mayor parte de esos flujos registrados en la segunda mitad de ese año.

Destacadamente, la entrada en operación del Gasoducto Marino "Sur de Texas-Tuxpan" en 2019 ha permitido incorporar importaciones de gas natural al Sistema de Transporte y Almacenamiento Nacional Integrado de Gas Natural (SISTRANGAS), en promedio 495 millones de pies cúbicos día.

"Con ello, se reducen las importaciones de gas natural licuado en el país, producto más caro que el gas natural, lo cual tiene un impacto en la reducción de precios y redundancia de suministro al sistema", se argumenta en el Tercer Informe de Gobierno de la Presidencia de la República.

La red de gasoductos en México sigue ampliándose en distintas regiones. La Estación de Compresión Cempoala, que inició operaciones en abril de 2020, maneja hoy en día un flujo de 800 millones de pies cúbicos día, procedentes de Gasoductos del Noreste, Los Ramones y Montegrando.

El 1 octubre de 2020 inició la operación comercial del Gasoducto de Zapotlanejo. Este gasoducto ha inyectado al SISTRANGAS 151 millones de pies cúbicos día en promedio y conecta con los gasoductos de Fermaca, que inyectan gas natural desde la cuenca de Waha en Estados Unidos, incrementando la oferta a nivel nacional.

En un tercer caso, el gasoducto Cuxtal I (Interconexión SNGMayakán) ha permitido incrementar la capacidad de suministro de 85 a 140 millones de pies cúbicos día de gas natural a la península de Yucatán desde el 2 de octubre de 2020.

Respecto a nuevos descubrimientos, la Comisión Nacional de Hidrocarburos ratificó 12 descubrimientos de hidrocarburos realizados por Pemex, seis en aguas someras de Cuencas del Sureste y tres en su porción terrestre, dos más terrestres en Tampico-Misantla y uno en la Cuenca de Veracruz.

En 2020, los recursos en evaluación en estos 12 descubrimientos se estiman en 934 millones de barriles de aceite y 2 millones 975,000 millones de pies cúbicos de gas natural.

Mientras tanto, los operadores de la iniciativa privada reportaron dos nuevos descubrimientos que representan recursos de aproximadamente 44 millones de barriles de aceite y 206,000 millones de pies cúbicos de gas natural. El Economista