

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de Enero 2021

PORTADAS



1

Expansión Política

@ExpPolitica

La delincuencia está implicada en la oferta en el mercado negro e incluso existen denuncias por ventas de gas medicinal apócrifo, destacan *Excélsior* y *Reforma* en uno de los temas de portada de este miércoles.

Excélsior

Crimen organizado trafica con oxígeno

Ante la escasez de oxígeno y la alta demanda debido al incremento en los casos de COVID-19, el gas medicinal incluso es traficado por la delincuencia organizada, admitió la secretaria de Gobernación, Olga Sánchez Cordero, refiere *Excélsior*. Al encabezar la conferencia matutina en lugar del presidente Andrés Manuel López Obrador, indicó que han recibido denuncias de tanques de oxígeno falsos que se ofertan en el mercado negro.

Reforma

Toma el crimen ¡hasta oxígeno!

En la búsqueda de tanques de oxígeno, las familias con pacientes contagiados de Covid no sólo se enfrentan al desabasto, sino a fraudes en páginas de internet, al riesgo de que les vendan el producto químico industrial en lugar del medicinal y ahora también al crimen organizado, que incursionó en el robo de tanques para su distribución en el mercado negro. Fuentes de la corporación confirmaron a *Reforma* que la Guardia Nacional investiga una red de “coyotes” en el Valle de México, Morelos, Guerrero y Puebla que acuden con tanques para su relleno en centros de distribución gratuita, para después venderlos o canjearlos a precios elevados.

El Financiero

Ola optimista en previsiones económicas

La economía mexicana repuntará a 4.3% en 2021, estimó el martes el Fondo Monetario Internacional (FMI), refiere *El Financiero*. La previsión es mayor en 0.8 puntos a la presentada en octubre del año pasado, donde expuso que el avance sería de 3.5%.

El Universal

“Lavan” mil mdp de arcas de la CDMX en sexenio pasado

Cuatro contratos con un valor conjunto de 976 millones de pesos que la Secretaría de Finanzas de Ciudad de México (Sefin) otorgó durante el pasado sexenio, firmados entre finales de 2017 y el primer semestre de 2018, se adjudicaron para funciones que la institución había hecho internamente y sin costo desde el año fiscal de 2014, indica *El Universal*. El ente capitalino encargado de la recaudación de impuestos subcontrató empresas para realizar la solicitud de devoluciones sobre el pago de impuesto sobre la renta (ISR) retenido a los trabajadores de la CDMX.

La Jornada

Acelera Cofepris el visto bueno a la vacuna Sputnik V

Como parte del trámite para la aprobación del uso de emergencia de la vacuna rusa Sputnik V, indica *La Jornada*, el Comité de Moléculas Nuevas de la Comisión Federal para la Protección contra Riesgos Sanitarios (Cofepris) revisó la información técnica-científica de su desarrollo, así como los resultados de los ensayos clínicos, y tuvo una opinión favorable, informó Hugo López-Gatell, subsecretario de Prevención y Promoción de la Salud.

Milenio

Compara la ONU los 19 calcinados con la matanza de San Fernando

La Oficina en México del Alto Comisionado de las Naciones Unidas para los Derechos Humanos comparó el hallazgo de este fin de semana de 19 cuerpos calcinados en Tamaulipas, presumiblemente migrantes guatemaltecos en su mayoría, con la masacre de San Fernando de 2010, donde fueron asesinados 72 migrantes, indica *Milenio*. “Estamos profundamente preocupados por los hechos reportados por distintos medios sobre el hallazgo de 19 personas calcinadas en Tamaulipas. De acuerdo con la información recibida, al menos varias de las víctimas serían guatemaltecas”, apuntó mediante un boletín el representante México, Guillermo Fernández-Maldonado.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de Enero 2021

2

Gasolineras invertirán 12,000 millones de pesos para mejorar instalaciones

En el 2021, las gasolineras que operan en México invertirán 12 mil millones de pesos para mejorar la experiencia del cliente, ya que actualizarán sus instalaciones y darán mayor capacitación a sus empleados, informó Roberto Díaz de León, presidente de la Onexpo. Al participar en un panel organizado por Argus, Díaz de León recordó que en el 2020 las inversiones realizadas a las estaciones de servicio superaron 20 mil millones de pesos para cumplir la regulación que pide actualizar los dispensarios mediante los cuales se surten los consumidores.

Vanessa Viola, vicepresidenta senior para América Latina de Argus, comentó que la normativa ha adicionado un elemento de incertidumbre muy grande, especialmente en los refinadores que necesitan renovar sus permisos de importación ahora o en los próximos años, así como en los que tenían planes de invertir en México, y que necesitarán un permiso totalmente nuevo.

“Estos proveedores están mirando a otros mercados en América Latina, especialmente en Perú y Chile, Panamá, y en Brasil sobre todo, ya que ese país está pasando por un gran proceso de apertura con la venta de la mitad de la capacidad de refinación de la petrolera estatal Petrobras y la entrada de varios jugadores nuevos”, destacó.

En cuanto a la recuperación de la demanda de gasolina, Viola dijo que el factor más importante para la recuperación de la demanda mundial es el control de la pandemia.

“Hasta mediados de este año, la recuperación dependerá de la capacidad de controlar el virus para que las personas puedan empezar a volver a su trabajo y el comercio pueda regresar. En el segundo semestre dependerá de la efectividad de las vacunas para permitir que la actividad económica progrese”, aseguró.

Por otra parte, Edgar Martínez Chavero, director comercial de Corporativo UNNE, se refirió a las zonas donde hay mayor robo de combustible.

“En los últimos ocho o nueve años ha incrementado el robo de autotankers en el tramo de Veracruz hacia Puebla, donde es la zona de mayor hurto de México”, comentó.

Señaló que el robo también se registra en Matamoros, Reynosa hacia la Ciudad de Monterrey; en Ciudad Madero hacia Ciudad Victoria; y en Celaya, Salamanca hacia el occidente y Bajío. El Financiero

Sistema eléctrico no tiene protocolos ante emergencias: PMCE

Redacción / Energía a Debate

El corte en el servicio eléctrico del pasado 28 de diciembre que dejó sin energía a 10.3 millones de usuarios en el país, producto supuestamente de la quema de pastizales bajo dos líneas de transmisión, puso en evidencia la falta de protocolos de emergencia, además de que el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se encuentra en situación vulnerable y responde de manera azarosa ante las fallas.

“Las consecuencias de este evento que afectaron muchas partes del SEN ponen en evidencia que el sistema entero se encuentra en una situación muy vulnerable”, afirmaron asociaciones civiles pertenecientes a la Plataforma México, Clima y Energía (PMCE).

En un posicionamiento sobre el evento y ante las explicaciones por parte de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), la Plataforma aseguró que la propagación de los cortes de carga en regiones tan dispares indica que el SEN responde de manera azarosa a las fallas, imposibilitando medidas coordinadas de respuesta, por lo que también cuestionó si se dispone de las suficientes reservas nodales para equilibrar el sistema.

“Al ocurrir la desconexión de las líneas paralelas y la falta de acciones de respaldo para dichas líneas evidencia la falta de protocolos de emergencia”, agregó la PMCE y explicó que existe un criterio de operación, comúnmente conocido como “criterio n-1”, que establece que el sistema debe de contar en todo momento con los equipos y disponibilidad de infraestructura suficiente para que, ante la falla de un elemento, se active la respuesta sin afectar las condiciones de operación, refiriéndose a la línea de transmisión eléctrica conocida como Güémez-Tres Mesas entre Tamaulipas y Nuevo León.

“Un evento aislado como el que se produjo debió haber sido compensado si se hubiera contado con un sistema eléctrico robusto y un protocolo predefinido”, consideraron las organizaciones.

Respecto a las declaraciones de los principales directivos de la CFE a cargo de Manuel Bartlett Díaz en el sentido de que el daño fue mayor porque en el momento del evento el SEN era débil por encontrarse un alto porcentaje de energía renovable, concretamente eólica y solar, la PMCE calificó dicha versión como “narrativas sin sustento”.

“La dilatada respuesta a la sobrecarga de una línea, y la falta de protocolos y equipos de respaldo a dichas líneas echan por tierra la versión de que las energías renovables fueron las culpables del apagón. Es poco ético aprovecharse del escaso conocimiento público sobre temas complejos de energía para tratar de introducir narrativas sin sustento”, dijeron en su posicionamiento.

27 de Enero 2021



3

Las ventas de Pemex ya se acercan a los niveles previos a la pandemia

Las ventas en el país de la estatal Pemex ya se acercan a los niveles registrados en marzo, antes de que iniciaran las medidas de distanciamiento social por la pandemia de coronavirus.

Durante diciembre, la compañía vendió en el país 1.117 millones de barriles de petrolíferos, como gasolinas, diésel y combustóleo. La cifra dada a conocer ayer por la petrolera es la más alta en los últimos meses y sólo 9% menor – equivalente a 123,000 barriles– a la vista en marzo, antes de que las ventas de la petrolera se desplomaron debido a la baja demanda generada por una menor movilidad.

Pero pese a que el volumen comercializado fue inferior, en diciembre la petrolera recibió por este concepto ingresos por 41,587 millones de pesos, un monto superior en 0.2% a la vista en el último mes que se vivió en el país sin las medidas sanitarias, que han llevado a muchos a permanecer en casa.

La petrolera vio sus niveles de ventas más críticos durante abril. A partir de ahí ha registrado una recuperación constante en sus ingresos y niveles comercializados como parte de la reapertura de la economía tras el confinamiento. Sin embargo, la mejora del último mes del año no fue suficiente para que la compañía estatal igualara los niveles de comercialización e ingresos registrados durante los años pasados, lo que atraerá problemas financieros a la petrolera, que arrastra una pesada deuda que sobrepasa los 100,000 millones de dólares.

Durante el año pasado, la empresa sumó ingresos por ventas en el país equivalentes a 461,694 millones de pesos, una baja de 60% en comparación con un año antes, cuando la compañía recibió por este concepto 769,836 millones de pesos.

Petróleos Mexicanos ha visto fuertes afectaciones en sus finanzas derivadas de la menor demanda de combustibles y de petróleo crudo, lo que la ha llevado a reportar pérdidas históricas durante los primeros nueve meses del año pasado. La empresa deberá presentar el próximo mes su reporte financiero a la Bolsa Mexicana de Valores, en donde se verá el impacto total de esta disminución en ventas.

Pemex también ha mostrado una recuperación constante en la comercialización de gasolinas, un mercado en el que ya no tiene exclusividad, pero en el que continua siendo el principal participante.

En diciembre la petrolera sumó ingresos por ventas de gasolina equivalentes a 25,822 millones de pesos, una cifra 9% más alta a la que recibió en marzo, a pesar de que el volumen desplazado fue aún 6% más bajo comparado con el mismo mes, al sumar 607,000 barriles al día.

La compañía tocó fondo en las ventas de gasolina durante abril, cuando comercializó 447,000 barriles de gasolina al día, su nivel más bajo en años.

Los participantes del mercado de gasolinas ya habían adelantado que la recuperación en las ventas podría registrarse hasta el inicio de este año.

La administración federal había asegurado que la recuperación económica se diera en una forma de V alargada y, hasta ahora, la comercialización de gasolina – el petrolífero más comercializado por Pemex– ha seguido esa tendencia.

Las refinerías también tocan su máximo desde mayo

Los complejos de refinación propiedad de la estatal Pemex registraron en diciembre su nivel de producción más alto desde mayo pasado, de acuerdo con datos publicados por la compañía.

Durante el último mes de 2020, las seis refinerías produjeron al día 755,000 barriles de petrolíferos, que incluye refinados como gasolinas, diesel y combustóleo. Esta cifra representa un aumento considerable –de 24%– en comparación con noviembre pasado.

A pesar de la baja demanda de hidrocarburos generada por la pandemia, la administración federal no ha dado revés a su plan de lograr la autosuficiencia en combustibles para evitar las importaciones, mayoritariamente provenientes de Estados Unidos.

Así, los niveles de producción de las refinerías no han registrado grandes cambios y Pemex ha seguido una dinámica contraria a la de otras empresas refinadoras, que han decidido disminuir su producción o cerrar de manera parcial sus plantas. Expansión

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de Enero 2021

4

Biden se propone acabar con el 'fracking' en terrenos federales

Cada día va un paso más allá en sus promesas de campaña. [El presidente de Estados Unidos](#), Joe Biden, anunciará este miércoles una serie de medidas ejecutivas para combatir [el cambio climático](#) y pedirá a las agencias federales que dictaminen una prohibición sobre la perforación hidráulica en su terreno -técnica conocida como *fracking*- y el uso del agua que hay en esas tierras. También se comunicará con las distintas agencias federales para determinar cómo de extensa debe de ser la negativa respecto a las nuevas cesiones para extraer crudo y gas en suelo federal.

Hasta la fecha, [el demócrata ya ha estampado su rúbrica](#) en una serie de órdenes destinadas a revertir las políticas instauradas durante la Administración Trump, lo que ha incluido la vuelta al [Acuerdo del clima de París](#) y el bloqueo a la construcción [del oleoducto Keystone XL](#) diseñado para transportar petróleo desde Canadá a través de Estados Unidos para llegar a las refinerías existentes en la Costa del Golfo.

La eventual prohibición de nuevas perforaciones tiene levantada en armas a la industria del petróleo y fue un elemento central en la campaña por lograr la victoria demócrata en el discutido Estado de Pensilvania, donde la extracción de gas natural, a través del método conocido como *fracking*, ha reportado grandes beneficios y ha sido un negocio al alza.

La orden que firmará Biden se encuadra dentro de un paquete que abordará la conservación de ciertos territorios y la reducción de los gases de efecto invernadero, aunque sobre este punto no hay plazos determinados todavía ni medidas concretas. Biden pretende ponerse como objetivo y proteger de la [horadación](#) al 30% del terreno federal y el agua que contiene de aquí a 2030.

Durante la campaña electoral, el entonces candidato se comprometió a que Estados Unidos lograra una economía de energía limpia al 100% y alcanzara emisiones netas cero a más tardar en 2050. Biden se manifestó consciente de que no había un desafío mayor para Estados Unidos y el mundo que luchar contra el daño al planeta y [el cambio climático](#). Por lo que se comprometió a delinear un plan audaz, una Revolución de Energía Limpia, para enfrentar esta grave amenaza y liderar al mundo en la confrontación de la emergencia climática.

En opinión de la Casa Blanca se pueden crear nuevas industrias que revitalicen las manufacturas, generen empleos de alta calidad y fortalezcan la clase media en ciudades y pueblos de Estados Unidos. La Administración Biden pretende dirigir a la nación para convertirse en la superpotencia de energía limpia del mundo. "Podemos exportar nuestra tecnología de energía limpia a todo el mundo y crear empleos de alta calidad para la clase media en casa", fue una de las promesas de Biden antes de llegar a la Casa Blanca. El País

Después de 3 meses al alza, los precios en estaciones de servicio logran estabilizarse

Después de 3 meses al alza, los precios de los combustibles en las estaciones de servicio del país comienzan a estabilizarse.

Los precios promedio a nivel nacional de los combustibles en Estaciones de Servicio para el día de hoy 26 de enero de 2021 se ubican en 19.15 pesos por litro en la gasolina regular, 19.69 pesos por litro en la premium y 19.98 en el diésel.

A partir del mes de noviembre del año pasado comenzó un ciclo alcista en los precios de los combustibles, mismo que aún se encuentra abierto; acumulando hasta este momento un incremento de 2.79 pesos por litro en la gasolina regular, 2.76 en la premium y 2.48 pesos por litro en el diésel, en puerta de terminal.

Aun cuando el ciclo alcista de precios no ha terminado, y que, todavía existe un rezago en los márgenes de las Estaciones de Servicio para llegar a un nivel razonablemente rentable, los precios en bomba mostraron cierta estabilidad esta última semana.

Lo que quiere decir que los precios al público reconocen una disminución en el ritmo de incremento de los precios en Terminal, sin embargo, esta pausa seguramente será temporal hasta que no se cierre el ciclo de precios antes mencionado.

Por otro lado, dando seguimiento a los precios de los combustibles en los 22 municipios del sur del país que recibieron del Gobierno un subsidio fiscal a partir de este año, la noticia es que los precios al público en estos lugares convenientemente aún no reaccionan a este subsidio.

En otras palabras, el subsidio fiscal que otorgó el Gobierno a quienes venden gasolina en estos municipios se debe traducir en una disminución en los precios al público; y hasta la fecha, los precios lejos de bajar han subido, a partir de que empezó el año, en un peso por litro en el caso de la gasolina regular. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de Enero 2021

5

Pemex invertirá 516 mmd en el desarrollo del campo Rabasa

La CNH aprobó a Pemex la modificación al plan de desarrollo del campo Rabasa.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó a Pemex Exploración y Producción la modificación al plan de desarrollo del campo Rabasa, en el cual se invertirán 516 mil millones de dólares.

El campo Rabasa se encuentra dentro de la asignación A-0284-M, la cual fue descubierta en 2008 y tiene una superficie de 96.6 kilómetros cuadrados, es productor de aceite de 24 grados API y de gas asociado. El campo se encuentra en la quinta etapa de desarrollo en la que se realizó la perforación y terminación de seis pozos de desarrollo.

La modificación obedece a una variación en el número de pozos, modificar el programa de aprovechamiento de gas natural asociado, una variación de más del 30% en el volumen de hidrocarburos a producir y realizar un programa de recuperación secundaria.

La modificación al plan presentado por Pemex PEP contempla la perforación de 11 pozos, 76 reparaciones mayores, 274 reparaciones menores, 80 taponamientos y la construcción de una infraestructura, con los cuales se pretende recuperar 26.71 millones de barriles de aceite y 33.04 mil millones de pies cúbicos de gas natural.

Para ello, la empresa productiva del estado pretende realizar una inversión total de 386.66 millones de dólares y gastos de operación por 127.02 millones de dólares, las cuales se realizarán de este año y hasta el 2034. OGM

Lukoil invertirá este año 63.34 mmd en actividades de exploración en costas de Tabasco

La CNH aprobó a Lukoil el programa de actividades del 2021 del plan de exploración de un bloque en aguas someras de la ronda dos.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó a Lukoil el programa de trabajo y presupuesto asociado al plan de exploración del contrato CNH-R02-L01-A12.CS/2017.

El bloque A12 se encuentra en aguas someras del Golfo de México frente a las costas del estado de Tabasco a 63 kilómetros de Paraíso, dentro de la provincia petrolera de las Cuencas del Sureste, tiene una superficie de 521 kilómetros cuadrados y tiene un tirante de agua de entre 40 y 100 metros.

El objetivo del programa es continuar con el proceso exploratorio, a partir de la ejecución de una estrategia exploratoria orientada al análisis e integración de los datos sísmicos reprocesados y estudios exploratorios dentro del área contractual.

Las actividades que se realizarán este año destacan, la administración de gestión de actividades y gastos de proyectos, pre-procesado y reprocesado de datos sísmicos, estudios geológicos de detalle, servicios de soporte, servicios de perforación del pozo Yoti Oeste-1EXP, servicios de soporte, diseño de ductos, estimación de recursos, caracterización de yacimientos y estudios de impacto ambiental. OGM

SENER niega 83% de las solicitudes de importación de combustibles: OPIS

De acuerdo con datos de OPIS, la SENER ha negado cerca del 83% de los permisos de importación de combustibles solicitados.

La Secretaría de Energía recibió durante los primeros nueve meses del año, un total de 447 solicitudes para importar combustibles por parte de empresas privadas, sin embargo, sólo aprobó 73, el equivalente al 16.3% de ellos, de acuerdo con un reporte publicado por [OPIS by IHS Markit](#).

En comparación en 2019, la dependencia federal aprobó 210 permisos de mil 303 solicitudes, mientras que en 2018, bajo la administración de Peña Nieto, se recibieron mil 827 de los cuales se aprobaron el 87%.

De acuerdo con la investigación de OPIS, 62 de los permisos se aprobaron en los primeros tres meses del año, antes de que la pandemia de COVID-19, forzará al gobierno federal a suspender actividades

Sin embargo, al inicio de la suspensión, en el mes de abril, la SENER aprobó a Pemex PMI Comercio Internacional el permiso por 20 años para importar combustibles.

“La SENER también aprobó extensiones de permisos de importación de combustible para dos empresas privadas luego de suspender actividades: Impulsadora de Productos Sustentables (IPS) en mayo y Auto Racing Fuels Oils en agosto. Mientras tanto, 26 empresas desistieron de completar 65 solicitudes, incluido el grupo comercial suizo Vitol y la petrolera francesa Total”.

Mientras que 309 solicitudes fueron rechazadas, entre ellas las de grandes consumidores como son Nissan, KIA y General Motors. “SENER aún no ha publicado información sobre las solicitudes de permisos de importación de combustible del 4T20. Sin embargo, en octubre, OPIS informó que SENER comenzó a aprobar permisos en gotas en medio de crecientes denuncias de la industria”. OGM

Aprueba CRE permiso de expendio a estaciones de servicio Costco

La CRE aprobó únicamente cuatro permisos de expendio de petrolíferos en estaciones de servicio.

El órgano de gobierno de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) otorgó ayer en sesión de su órgano de gobierno cuatro permisos de expendio público en estaciones de servicio de los cuales tres son para la marca Costco y otra para Trailer Park Cuitlahuac. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de Enero 2021



Carso Oil & Gas invertirá mmd en perforación de Yolox-1EXP

La CNH aprobó a Carso Oil & Gas la perforación del pozo exploratorio terrestre Yolox-1EXP.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó durante la 5ta sesión extraordinaria a Operadora Bloque 12 (Carso Oil & Gas) la perforación de pozo exploratorio terrestre Yolox-1EXP.

El pozo se perforará en el estado de Chiapas y está considerado en el escenario base del plan de exploración del contrato CNH-R02-L03-CS-05/2017 .

Con el pozo Yolox-EXP, Carso Oil & Gas busca alcanzar los objetivos geológicos del Cretácico Medio y Jurásico Superior, donde esperan encontrar recursos prospectivos a la media sin riesgo de 2.5 millones de barriles de petróleo crudo equivalente.

El operador espera encontrar condensados de grados 39 grados API, con una probabilidad de éxito geológico del 13%.

Para ello, se pretende perforar un pozo vertical con una profundidad total programada de 4 mil 200 metros verticales.

El costo total de la perforación es de 5.34 millones de dólares, de los cuales 3.87 millones serán utilizados en la perforación del pozo y 1.47 millones para la terminación.

La perforación tomará 85 días, iniciando el 4 de febrero y concluyendo el 30 de abril. OGM

Pantera E&P invertirá 5.18 mmd en perforación de Rimo-1EXP

La CNH aprobó a Pantera E&P la perforación del pozo exploratorio terrestre Rimo-1EXP

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó a Pantera E&P la perforación del pozo exploratorio terrestre Rimo-1EXP, en el cual se invertirán millones de dólares.

El pozo se perforará en el estado de Tamaulipas y está considerado en el escenario base del plan de exploración asociado al contrato CNH-R02-L02-A8.BG/2017.

En el pozo, Pantera E&P busca alcanzar los objetivos geológicos de la formación Mesón, donde esperan encontrar recursos prospectivos a la media sin riesgo de 13 millones de barriles petróleo crudo equivalente.

El operador espera encontrar gas y condensados, con una probabilidad de éxito geológico del 45%.

Para ello, se pretende perforar un pozo vertical a una profundidad total programada de entre mil 700 metros verticales, utilizando un equipo de perforación Parker Drilling 212 de 1,500 HP.

El costo total de la perforación es de 5.18 millones de dólares, de los cuales 4.05 millones serán utilizados en la perforación del pozo y 1.13 millones para la terminación. OGM

Grupo México elige a Aguascalientes para construir terminal de almacenamiento de hidrocarburos

La inversión asciende a 20 mdd; la terminal estará ubicada en San Francisco de los Romo y generará 450 empleos en fase de construcción.

El gobernador del estado de Aguascalientes, Martín Orozco Sandoval, anunció la llegada a la entidad de una nueva inversión, se trata de la construcción de la nueva terminal de almacenamiento de hidrocarburos de Grupo México y Valero Marketing and Supply de México (subsidiaria controlada por Valero Energy Corporation), misma que estará ubicada en el municipio de San Francisco de los Romo y que generará 450 empleos en la fase de construcción.

n rueda de prensa virtual, el mandatario dio a conocer que la inversión asciende a 20 millones de dólares y beneficiará el abasto de combustible en toda la región. Asimismo, explicó que la terminal de gasolina y diésel tendrá una recepción ferroviaria y despacho por auto tanques.

Grupo México y Valero México reportaron que la terminal se construirá en dos etapas mediante contratos de coinversión; en su primera etapa el proyecto contempla operaciones de trasvase, mientras que en la segunda se agregará una capacidad de almacenamiento de aproximadamente 140 mil barriles.

Orozco Sandoval externó que nuevamente Aguascalientes da muestra de que mantiene todas las condiciones para que capitales nacionales y extranjeros inviertan en la tierra de la gente buena.

En este sentido, detalló que los principales factores para que Grupo México y Valero decidieran invertir en Aguascalientes fueron su infraestructura, costos competitivos, ubicación geográfica, infraestructura vial y ferroviaria, así como el recurso humano especializado.

“Esta terminal nos permitirá seguir aportando a la seguridad energética del país, ya que incrementaremos la capacidad de almacenamiento para recibir productos refinados y ampliar la cadena de suministro en la región centro del país. Estamos convencidos que este proyecto contribuye a la fortaleza energética y a la solidez de la economía nacional, en beneficio de los consumidores”, aseguró Carlos García, director General de Valero México.

“La terminal de Aguascalientes, junto con otras dos terminales de almacenamiento de Grupo México que están por iniciar construcción este año en Monterrey y Guadalajara, así como otras más en desarrollo, robustecen la infraestructura logística del país y refrendan el compromiso de la empresa con el desarrollo y la seguridad energética”, afirmó Grupo México Infraestructura. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de Enero 2021



¡Sorpresa!, Pemex incumple su meta de producción 2020

Producción de petróleo de Pemex cayó en diciembre 3.28% en comparación al 2019 y aumentó 1.04% en comparación a noviembre del 2020.

La producción de crudo de Petróleos Mexicanos (Pemex) disminuyó en 3.28% comparación al mes de diciembre de 2019 el equivalente a 56 mil barriles menos.

Con el resultado obtenido en el último mes del año, la empresa productiva del estado, incumplió de nueva cuenta la meta de producción anual y se aleja aún más de cumplimiento del objetivo sexenal planteado por el presidente, Andrés Manuel López Obrador de cerrar el 2024 con 2.4 millones de barriles.

Pemex Exploración y Producción perdió el impulso que parcialmente encontró en los meses de agosto y septiembre cuando logró incrementar el ritmo de extracción, sin embargo, en octubre y noviembre no alcanzó los resultados esperados.

La empresa productiva del estado informó que la producción de petróleo con socios durante el mes de diciembre de 2020 fue de un millón 650 mil barriles diarios, un 5.44% menos que el mes marzo de este año cuando se extrajeron un millón 745 mil barriles de crudo diarios, el nivel más alto del año.

Mientras que la producción sin socios fue de un millón 633 mil de barriles diarios, un 1.05% más de lo obtenido el mes anterior.

Pese a los resultados obtenidos este mes, la empresa productiva del estado cerró el año con un promedio de producción de 1.66 millones de barriles diarios, cifra menor a lo registrado el año pasado.

La producción de diciembre se ubicó muy lejos de la meta de fin de año anunciada por el director de la empresa la cual se fijó en 1.9 millones de barriles diarios durante una comparecencia en la Cámara de Diputados.

Si bien la nueva administración a logró incrementar la producción ligeramente en los primeros tres meses del año, el ritmo de extracción de la petrolera nacional se ajustó a la baja debido al recorte presupuestal de 40 mil millones de pesos que sufrió Pemex Exploración y Producción para este año debido a la caída en ingresos por la baja demanda de crudo a nivel mundial.

Debido al acuerdo con la OPEP+, la empresa productiva del estado ajustó la meta de producción para este año, de 1.85 millones de barriles a 1.78 millones de barriles diarios.

Sin embargo, el director general de Pemex, Octavio Romero, dijo en comparecencia ante diputados que la empresa cerró el 2020 con una producción de 1.9 millones de barriles diarios. OGM

Nueva terminal de almacenamiento en Aguascalientes tendrá capacidad para 140,000 barriles de gasolina

La empresa integrada de combustibles **Valero Marketing and Supply**, y el conglomerado minero y transportista **Grupo México** construirán una nueva terminal de almacenamiento de hidrocarburos en Aguascalientes, que tendrá una inversión de 20 millones de dólares y capacidad de 140,000 barriles de gasolinas y diésel para usos propios y de terceros mediante la capacidad remanente, como marca la ley.

Así lo dio a conocer el gobernador del estado de Aguascalientes, **Martín Orozco Sandoval**, quien detalló que la planta estará ubicada en el municipio de San Francisco de los Romo y que generará 450 empleos en la fase de construcción.

En rueda de prensa virtual, el mandatario local dio a conocer que la inversión asciende a 20 millones de dólares y beneficiará el abasto de combustible en toda la región. Explicó que la terminal de gasolina y diésel tendrá una recepción ferroviaria y despacho por auto tanques.

Grupo México y **Valero México** reportaron que la terminal se construirá en dos etapas mediante contratos de coinversión; en su primera etapa el proyecto contempla operaciones de trasvase, mientras que en la segunda se agregará una capacidad de almacenamiento de aproximadamente 140,000 barriles.

Orozco Sandoval detalló que los principales factores para que **Grupo México** y Valero decidieran invertir en Aguascalientes fueron su infraestructura, costos competitivos, ubicación geográfica, infraestructura vial y ferroviaria, así como el recurso humano especializado.

“Esta terminal nos permitirá seguir aportando a la seguridad energética del país, ya que incrementaremos la capacidad de almacenamiento para recibir productos refinados y ampliar la cadena de suministro en la región centro del país. Estamos convencidos que este proyecto contribuye a la fortaleza energética y a la solidez de la economía nacional, en beneficio de los consumidores”, aseguró Carlos García, director General de Valero México.

Conforme a los contratos de servicio de largo plazo, la terminal estará concluida en el primer trimestre del 2022 y se ha diseñado para que Valero cuente con capacidad para recibir productos refinados, a través de trenes unitarios e instalaciones de carga para camiones, a fin de dar servicio a los mercados locales y regionales. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

27 de Enero 2021



Pemex liga 16 años continuos de caídas en la producción de crudo

La producción anual de crudo de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** con socios promedió 1.660 millones de barriles por día durante el 2020, con lo que fue 1.1% inferior a la del año anterior, y aunque fue la menor caída en este renglón desde el 2014, la petrolera acumuló **16 ejercicios consecutivos de reducciones** en este rubro, además de que llegó a su nivel más bajo en más de cuatro décadas.

Según las últimas estadísticas petroleras de la empresa publicadas este martes, **la producción sin socios** de la empresa cayó a su vez en 1.2% en comparación con el año anterior, promediando 1.640 millones de barriles diarios.

Cabe recordar que el indicador de producción con socios de Pemex comenzó a presentarse a partir del 2018, luego de que [entraron en operación los primeros contratos otorgados vía farmout y que migraron del régimen anterior](#), de obra pública financiada o de servicios integrales de exploración y producción.

Por tipo, la producción de crudo pesado fue de 1.039 millones de barriles diarios, con **una caída de 2%** en relación con el 2019. La extracción de crudo ligero fue de 469,000 barriles por día, con una caída de 2.7% anual, y la de crudo súper ligero fue de 152,000 barriles diarios, con un aumento de 13% en comparación con el año anterior.

Por región, la extracción en las regiones marinas fue de 1.358 millones de barriles por día, con una baja de 0.9% al año. En la región terrestre Sur, se extrajeron 225,000 barriles al día, con un incremento de 3.2% anual, mientras que en la **región terrestre Norte**, se extrajeron 77,000 barriles por día, **con una caída de 13%** en comparación con el 2019. El Economista

Observan elevadas emisiones de metano en Nuevo Pemex

Redacción / Energía a Debate (con información del EDF)

Un grupo de científicos internacionales observó niveles excepcionalmente altos de contaminación por metano que escapa de las instalaciones de hidrocarburos en los estados petroleros de México –Tabasco, Chiapas Veracruz y la Sonda de Campeche–. Las emisiones procedían principalmente de la quema o venteo de gas natural, informó el Fondo para la Defensa Ambiental (Environmental Defense Fund, EDF).

“Cuando las instalaciones petroleras mexicanas emiten metano, se están desperdiciando valiosos recursos domésticos energéticos, además de contaminar el clima y el aire”, dijo el autor principal del estudio y científico de EDF, el Dr. Daniel Zavala.

“La cantidad de metano que se emite en un solo complejo procesador de gas en tierra –el de Nuevo Pemex– sería suficiente para satisfacer el 50% del consumo de gas residencial en México”, añadió.

El estudio, titulado “Una historia de dos regiones: Emisiones de metano en el sector de hidrocarburos en México”, [publicado en Environmental Research Letters](#), destaca discrepancias cruciales en los inventarios de gases de efecto invernadero que afectan a la capacidad del país para asegurar una mayor eficiencia en la explotación energética.

El documento señala que las instalaciones de producción y procesamiento de gas y petróleo en tierra emiten más de 10 veces la cantidad de metano reportado en los inventarios. En cambio, las emisiones de las plataformas petroleras costa afuera fueron 10 veces más bajas. Los datos sugieren que el gas producido eficientemente costa afuera es transportado mediante ductos hacia las instalaciones terrestres y es ahí donde éste se quema o se libera a la atmósfera.

Las emisiones de metano contribuyen a la contaminación del aire y son un poderoso agente de calentamiento global, que genera un impacto 80 veces mayor que el CO2 en las primeras dos décadas después de ser emitido. El metano es también el principal componente del gas natural, lo que significa que estas emisiones son un enorme desperdicio de recursos.

De acuerdo a este estudio, la quema de gas en esta región representa una pérdida de 100 mil millones de pies cúbicos de gas natural al año, o 4 mil millones de pesos al año. Esto equivale a trece veces el presupuesto anual de la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente, la cual debe regular el impacto ambiental del sector hidrocarburos).