

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

07 de Septiembre 2021



84% de producción petrolera del Golfo de México sigue cerrada tras huracán Ida

Más de 80% de la producción de petróleo en el Golfo de México permanece cerrada tras el paso del huracán Ida, después de que hace más de una semana la tormenta tocó tierra y golpeó infraestructura crítica en la región, anunció la Oficina de Control de las Normas de Seguridad y Medio Ambiente (BSEE, por su sigla en inglés).

Las firmas de energía han tenido problemas para reanudar la producción después de que Ida dañara las plataformas y causara cortes de energía en tierra.

Unos 1.5 millones de barriles por día de producción de petróleo (84%) permanecen cerrados, mientras que otros 1,800 millones de pies cúbicos por día de producción de gas natural (81%) estaban fuera de línea, refirió el regulador estadounidense.

Un total de 99 plataformas de producción de petróleo y gas permanecen sin personal, en comparación con las 288 evacuadas originalmente.

"Toda la región todavía sigue con problemas con el reabastecimiento", dijo Tony Odak, director de operaciones de Stone Oil Distributor, que suministra combustible a la industria costa afuera. "Las refinerías están volviendo a funcionar lentamente, pero hay mucha infraestructura que necesita volver a estar en línea e inspeccionarse también"

Cinco refinerías en Luisiana permanecían cerradas el lunes, lo que representa alrededor de un millón de barriles por día de capacidad de refinería, o cerca de 6% de la capacidad de refinación operativa total de Estados Unidos, afirmó el Departamento de Energía.

Las tres refinerías en el área de Baton Rouge y una cerca de Nueva Orleans comenzaron el reinicio de operaciones, lo que representa 1.3 millones de bpd de capacidad de refinación, dijo el departamento. Sin embargo, no producirán a tasas completas por varios días.

Las operaciones siguen siendo limitadas en la terminal marítima del Louisiana Offshore Oil Port (LOOP) y se están realizando reparaciones, según el Departamento de Energía.

Royal Dutch Shell, el mayor productor de la costa del Golfo de Estados Unidos, comenzó el domingo a redistribuir personal a sus plataformas Enchilada y Salsa.

La región todavía enfrenta cortes de energía, después de que Ida provocó la caída del suministro eléctrico a más de un millón de personas la semana pasada. Hasta el lunes por la mañana, todavía había alrededor de 568,000 clientes sin energía en Louisiana, dijo el Departamento de Energía.

La Guardia Costera dijo el lunes que investigaba casi 350 informes de derrames de petróleo en y a lo largo del Golfo a raíz de la tormenta. Expansión

'Pemex no está a la deriva': inicia proceso para refinanciar deuda de Pemex tras recibir activos del FMI

México ha iniciado un proceso de refinanciamiento de la deuda de la estatal Petróleos Mexicanos, luego de que la nación recibiera una transferencia de alrededor de 12 mil millones de dólares del Fondo Monetario Internacional.

El presidente, Andrés Manuel López Obrador, dijo este lunes que había comenzado el refinanciamiento y reiteró que quiere usar las reservas recientemente emitidas del FMI para pagar la deuda, pero que no pudo brindar más detalles. Su portavoz, Jesús Ramírez, confirmó a Bloomberg que se está refinanciando la deuda de Pemex.

AMLO ha priorizado la ayuda a Pemex buscando reducir los costos de endeudamiento de la empresa y liberar efectivo para invertir en exploración y producción luego de una década y media de caídas en la producción. La empresa tiene actualmente 115 mil millones en deuda.

"No puedo hablar mucho del tema, porque ya se inició un proceso de reestructuración de deuda", dijo el presidente en su conferencia de prensa diaria. "Nada más decirles que Pemex no está a la deriva, no es una empresa como cualquier otra, Pemex es una empresa de la nación, de los mexicanos". Financiero

Cuauhtémoc Blanco y Manuel Bartlett sostienen reunión de trabajo

El gobernador **Cuauhtémoc Blanco Bravo** sostuvo una reunión de trabajo con **Manuel Bartlett Díaz**, director general de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), a quien agradeció su disposición para encontrar las mejores soluciones a los problemas que enfrenta Morelos en materia de energía eléctrica.

El encuentro se realizó en las oficinas centrales de la empresa de carácter social, que ofrece el servicio público de electricidad en las entidades del país, donde el jefe del Ejecutivo estatal expuso los temas que más aquejan a los municipios de la entidad.

Tras celebrar la apertura al diálogo mostrada por el director general, Cuauhtémoc Blanco destacó que tanto el Gobierno del Estado de Morelos como la **CFE** tienen el interés de colaborar en la búsqueda de alternativas satisfactorias para la población en general. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

07 de Septiembre 2021



Familia Ancira Elizondo no ha firmado fideicomiso de acuerdo reparatorio con Pemex

Cambios legales han provocado el atraso de proyectos fundamentales en electricidad

La Alianza Minerometalúrgica Internacional (AMI) indicó que la familia Ancira Elizondo, propietaria del 55 por ciento de las acciones de Grupo Acerero del Norte, controladora de Altos Hornos de México (AHMSA), no ha firmado el fideicomiso del acuerdo reparatorio con Petróleos Mexicanos (Pemex) por la venta de la planta de Agronitrogenados. En un documento, la alianza presidida por Antonio O’Farril González, resaltó que tampoco Alonso Ancira, presidente del Consejo de Administración de la siderúrgica y quien mantiene un adeudo por 216 millones de dólares, ha firmado dicho acuerdo. “Alianza, a fin de solucionar la controversia derivada de la acción contenida en la causa penal 211/2019 que se sigue en contra del Sr. Alonso Ancira Elizondo, participó en la firma del Fideicomiso de Garantía constituido en beneficio de Pemex, dando cumplimiento al acuerdo reparatorio suscrito por el señor Ancira, fideicomiso que no ha sido firmado por él, ni por el resto de la familia Ancira”, destacó. Esto en el marco de que el viernes pasado, Ahmsa expresó en un documento que ratifica el pleno cumplimiento de las obligaciones estipuladas en el acuerdo reparatorio por la venta de dicha planta, transacción que le generó a Alonso Ancira un adeudo por 216 millones de dólares. En tanto, el año pasado se anunció que la AMI adquiriría los títulos en propiedad de la familia Ancira Elizondo; sin embargo, el 25 de agosto de 2021 la siderúrgica envió un comunicado a la Bolsa Mexicana de Valores informando que revocó el convenio con la alianza por “diversas irregularidades”

Por ello, la AMI subrayó en el reciente documento que el contrato de compraventa de acciones sigue vigente, pues un día después del comunicado de AHMSA, la alianza informó a la vicepresidencia de supervisión bursátil de la Comisión Nacional bancaria y de Valores que el 14 de abril se celebró el contrato de compraventa de títulos con la familia Ancira Elizondo, “el cual se encuentra vigente con obligaciones exigibles entre las partes”, añadió. “Alianza no tiene celebrado ningún acuerdo con AHMSA respecto al contrato de compraventa y reitera que ha cumplido y cumplirá el compromiso con la familia Ancira Elizondo, según lo acordado el 14 de abril de 2021”, destacó. Milenio

México requiere al menos 50 grandes obras de transmisión de electricidad para tener un sistema confiable, barato y competitivo, dijo Cintia Angulo, vicepresidenta de **Power China México**, pero los intentos de cambios legales que no se han concretado por parte del gobierno, sumados a la expectativa de una reforma constitucional en la materia, sumados a la compleja coyuntura económica, han pospuesto proyectos que urgen al país en toda la cadena de valor. Durante su participación en el Expansión Summit 2021, la empresaria aseguró que las oportunidades de negocio para cualquier empresa en materia eléctrica se han reducido exponencialmente, porque se perdieron visiones de largo plazo y la necesidad de competitividad.

Además, recordó que incluso la propia **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** ha cancelado y pospuesto sus propios proyectos, como las centrales de ciclo combinado en San Luis Potosí y Salamanca, y que las seis que tenía programadas para este año han ido ampliando sus calendarios hasta el 2022, [con lo que las empresas han perdido oportunidades y empleos](#).

Por su parte, Abraham Zamora, vicepresidente ejecutivo de Sustentabilidad, Asuntos Corporativos y Públicos de Infraestructura Energética Nova (**IEnova**) aseguró que las empresas energéticas tienen resistirán estos embates puesto que tienen visiones a plazos mucho más largos que las coyunturas económicas y políticas, sino que ven que un país tiene necesidades de infraestructura y ahí buscan la adaptación al entorno.

“No se trata de ver en dónde no se puede invertir sino de buscar en dónde sí se puede, México necesita ser competitivo y necesita energía, de preferencia limpia, que le permita avanzar”, aseguró, “si la prioridad del gobierno es fortalecer a las empresas públicas, buscamos qué proyectos pueden tener y si quieren tener socios o echamos a andar nuevas tecnologías, no podemos parar”.

Así, el empresario aseguró que IEnova ha materializado una inversión de 45,000 millones de pesos en lo que va de la presente administración y tiene una cartera de 41,000 millones de pesos adicionales en construcción, que incluyen tecnologías de alto impacto, como la primera planta de almacenamiento de energía en el país que se ubicará en **Baja California**, aunque se destinará al uso del sistema de California.

Aun así, los privados aportan 65,000 barriles diarios a la producción nacional y empresas como ENI y Hokchi, que obtuvieron campos a punto del desarrollo, participan activamente adaptándose al entorno jurídico mexicano, como lo hacen en todo el mundo.

Luz María Gutiérrez, directora general de G500, explicó que el crecimiento del sector gasolinero con las nuevas normas de comercio y fiscales sencillamente los hacen crecer a otro ritmo en mercados donde ya se han consolidado, en el caso de esta firma mexicana, para la cual el combate al huachicol fiscal y los castigos a quienes incurran en este delito son fundamentales para que el sector se mantenga activo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

07 de Septiembre 2021

3 La Comisión Reguladora de Energía (CRE) publicó los precios máximos para el el gas LP en las 145 regiones en las que se dividió el país.

Dicen bajar gaschicol; Pemex da otros datos

La CRE publicó los precios máximos en los cuales distribuidores podrán comercializar a usuarios final el gas LP para la semana que inicia el 4 de septiembre.

“La publicación de los precios máximos aplicables de Gas LP , objeto de venta al Usuario Final se establece de conformidad al acuerdo A/024/2021”, informó el regulador.

El [acuerdo número A/024/2021 del regulador energético](#) que establece la regulación de precios máximos de gas licuado de petróleo objeto de venta al usuario final, en cumplimiento a la Directriz de emergencia para el bienestar del consumidor de gas licuado de petróleo, emitida por la Secretaría de Energía, con la finalidad de proteger los intereses de los usuarios finales.

Para la siguiente semana, los precios del gas LP disminuirán ligeramente en comparación a la semana que terminó ayer.

De acuerdo con la lista de precios máximos publicados por la CRE, en la Ciudad de México el precio pasará de 22.38 a 22.22 pesos por kilogramo con IVA.

Mientras que en Puebla el precio aumentará de 22.52 a 22.37 pesos por kilogramo con IVA.
OGM

Dar clic para ver lista de precios

https://www.oilandgasmagazine.com.mx/wp-content/uploads/2021/09/PRECIOS_MAXIMOS_VIGENTES_DEL_05_AL_11_DE_SEPTIEMBRE_DE_2021.pdf

Mientras el Tercer Informe de Gobierno del Presidente Andrés Manuel López Obrador presume una reducción en el número de piquetes para ordeñar gas LP en Puebla, Pemex reportó que el gaschicol registra un aumento continuo desde 2019 en esa Entidad y en el País.

De acuerdo con el Informe, las acciones militares para inhibir los robos de gas LP a Pemex ayudaron a reducir el saqueo en un 40.1 por ciento en Puebla, Estado que en 2018 ya concentraba el 76.9 por ciento del gaschicol a nivel nacional.

En contraste, la petrolera indicó que entre enero y junio de 2018 se reportaron 41 tomas clandestinas a gasoductos en esa Entidad; en el mismo periodo de 2019 hallaron 319 puntos de ordeña, mientras que en 2020 los piquetes se elevaron a 717, un promedio mensual de 59 casos.

Para el periodo enero-junio de este año, Pemex contabilizó 846 llaves ilegales de gas LP en la Entidad, que representan un promedio mensual de 141 casos.

Tepeaca, San Martín Texmelucan, Acatzingo, San Matías Tlalancaleca, Amozoc, Santa Rita Tlahuapan, Acajete, San Salvador El Verde y Palmar de Bravo son los principales municipios con problemas de gaschicol.

A nivel nacional, los piquetes a gasoductos aumentaron 28 por ciento al pasar de 945 en enero-junio de 2020 a mil 217 en el mismo periodo de este año, la mayoría de los puntos de robo estuvieron en Puebla.

Fuentes de Pemex explicaron que la delincuencia organizada comenzó a extraer gas LP en territorios donde antes no lo hacía. Por ejemplo, este año colocaron 71 tomas clandestinas en San Matías Tlalancaleca, a unos 10 kilómetros de San Martín Texmelucan y a unos 53 kilómetros de la capital poblana.

En años anteriores, en el primer semestre ese Municipio no pasó de seis tomas clandestinas.

Fuentes de Seguridad Física de Pemex advirtieron que para extraer clandestinamente gas LP se requiere información de la presión en los gasoductos y su ubicación más cercana a la superficie, por lo que acusaron la participación de trabajadores de la empresa en el gaschicol.

"No se pueden meter los perforadores (equipos que no sacan chispas) con una alta presión de gas, simplemente no se puede instalar una toma con una fuga con alta presión, de unos 10 bares (más de 100 mil kilos de fuerza por metro cuadrado); los criminales requieren saber cuándo no hay tanta presión en los gasoductos para perforar y poner las válvulas.

"¿Y quién da esa información a los gasotraficantes?", reprochó un superintendente de Seguridad Física. Reforma / Mural

La ASEA, el regulador ambiental, lleva tres años sin sancionar a Pemex

La Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA) no ha emitido sanciones contra la estatal Pemex desde 2018, a pesar de que los incidentes relacionados con los complejos de la petrolera han aumentado de manera significativa en los últimos años.

[Una investigación publicada por Expansión](#) reveló que los incidentes en las instalaciones de la empresa –con datos de diciembre de 2018 a mayo de 2021– han aumentado en 46% en comparación con todo el sexenio pasado. La ASEA, que se creó en 2015 tras la reforma energética, tiene como función regular y supervisar las instalaciones y actividades de las compañías que forman parte del mercado de hidrocarburos, en temas relacionados con medio ambiente y seguridad.

Pero pese a su función, el organismo ahora dirigido por Ángel Carrizales no ha sancionado a la compañía estatal desde hace más de tres años, de acuerdo con datos obtenidos por *Expansión* a través de Transparencia.

El regulador ha sancionado a Pemex con 9.1 millones de pesos por violaciones a la legislación ambiental y por irregularidades en sus procesos industriales. Pero todas las multas han sido interpuestas de 2015 –el año de la creación del organismo– a 2017. Tras ese año, la ASEA no ha tomado ninguna otra medida para multar a la petrolera estatal.

El regulador ha tomado relevancia en las últimas semanas, después de los dos accidentes ocurridos durante julio y agosto en el activo de Ku Maloob Zaap. El organismo será el encargado de revisar las investigaciones causa raíz que deberá presentar la petrolera por los incendios que se registraron en el Golfo de México y en una de sus plataformas.

La Auditoría Superior de la Federación ha señalado fallas en la operación del regulador y una baja capacidad para efectuar sus funciones. En uno de sus últimos informes aseguró que durante 2020 la agencia incurrió en una subregulación administrativa y aprobó proyectos energéticos sin la seguridad de que estos cumplieran con la normativa de cuidado al medio ambiente y la seguridad de las personas.

“Se observó una subregulación en términos de los trámites requeridos para la realización de actividades en el sector hidrocarburos, lo que constituye riesgos de que, aún con la emisión de manuales para el desahogo de los trámites, la subregulación en materia del sector hidrocarburos podría incidir en la imposibilidad, por parte de la agencia, de valorar proyectos con características similares al de la Refinería de Dos Bocas”, se lee en uno de los informes de la Auditoría.

Los especialistas consultados señalan que, desde su creación, la ASEA no fue dotada de autonomía y de fuerza como algunos otros de los reguladores del mercado energético. Tras la entrada de la actual administración, el organismo, como los otros reguladores en energía, ha visto un debilitamiento como autoridad, derivado de la intención presidencial por regresar el protagonismo a las estatales Pemex y CFE.

Y eso, coinciden, ha mermado el papel regulador de las instituciones como la ASEA. “Creo que hay dos puntos muy importantes que explican lo que ha pasado (en la agencia): el perfil de su director ejecutivo y la cantidad de personas que forman parte del organismo”, dice Raymundo Sánchez, un exconsultor de Pemex.

La agencia ha visto una baja constante en su presupuesto durante los últimos años. En 2018 –el último año del sexenio pasado– contó con 614 millones de pesos, para este 2021 su presupuesto ha bajado hasta 277 millones. El recorte de recursos, dice Sánchez, ha mermado la cantidad y preparación de especialistas que trabajan dentro de la institución.

Ángel Carrizales, quien ahora dirige el organismo, ha llamado la atención desde que inició en el cargo. El antiguo miembro de la ayudantía del presidente fue propuesto en diversas ocasiones por el ejecutivo para ocupar cargos en la estatal Pemex, la Comisión Reguladora de Energía y la Comisión Nacional de Hidrocarburos, pero en ninguno de ellos fue aprobado por el Senado. Finalmente llegó a la ASEA en 2019, un cargo que sólo depende de una decisión presidencial.

La última multa del regulador a la petrolera fue en 2017, a pesar del aumento de incidentes ambientales registrados. Los más recientes se dieron en julio y agosto en el yacimiento de Ku Maloob Zaap. *Expansión*

López Obrador: la deuda de Pemex es soberana, del gobierno

El presidente Andrés Manuel López Obrador dijo que la deuda de Petróleos Mexicanos (Pemex) es del gobierno e incluso dejó entrever que hay intención de canalizar en favor de esta empresa pública recursos adicionales; en ese contexto citó los 12 mil 500 millones de dólares de Derechos Especiales de Giro, asignados a México por el Fondo Monetario Internacional (FMI).

Dijo que no puede hablar mucho sobre el tema, sino guardar silencio, debido a las normas bancarias, pero dejó en claro que “Pemex no está a la deriva”, porque es una empresa de la nación, tal como la CFE.

“Pemex es de los mexicanos y la deuda de Pemex es deuda soberana, es deuda del gobierno, es deuda de Hacienda, entonces no es posible que se lleve a cabo un deslinde y que se diga: ‘allá Pemex, a ver cómo le va, nada más ordeñamos a Pemex’, tal como se hizo en el pasado, cuando sólo se le veía como una fuente para sacar recursos, pero sin darle apoyo en materia de inversiones.”

El jueves pasado, el secretario de Hacienda, Rogelio Ramírez de la O, declaró que si bien esta dependencia busca una relación más estrecha con la petrolera, la reforma energética del sexenio pasado la dejó como empresa productiva del Estado, y la ley prohíbe que el gobierno federal garantice la obligaciones de aquélla.

Ayer, en la conferencia de prensa matutina, subrayó la importancia de sus dichos, aunque pudieran resultar obvios; “es decir, claro que Pemex es de la nación, pero no se concebía de esa forma”, porque en administraciones anteriores la equipararon, junto con la CFE, a otras compañías, particularmente transnacionales, como Shell e Ibedrola, y más aún las limitaron en materia de competencia.

Recalcó que ahora se protege a Pemex y a la CFE porque son empresas de la nación “y no puede haber un interés particular o de grupo por encima del interés nacional”, advirtió.

Manifestó su desacuerdo en que a Pemex se le cobre una tasa de interés superior a la que paga el gobierno por la deuda soberana. “No puede ser”, dijo.

“¿Cómo nos califican a nosotros mejor que a Pemex, si Pemex es del pueblo de México, es de la nación, como el gobierno? Eso es lo que vamos atendiendo, resolviendo. Es un proceso y no puedo decir más, pero Pemex se está fortaleciendo, lo mismo la CFE”, expuso.

Subrayó que ahora la política energética es distinta, sin subsidio a empresas privadas que al final resultaban dominantes y el Presidente de la República era sólo el empleado de esas grandes corporaciones.

Crecimiento de 5%

El Presidente consideró que existen elementos para que el país crezca, en lo que resta del sexenio, cinco por ciento cada año. Dijo que basa su optimismo en factores centrales: el tratado comercial de América del Norte y los consecuentes atractivos para la inversión extranjera, así como en el turismo.

Igualmente, la inversión nacional, con base en las megaobras de su administración; incluso no descartó anexar una estación al Tren Maya, para llevar turistas a Uxmal, donde fueron recuperadas 2 mil hectáreas que se habían vendido en este sexenio a precio de remate. “Y me di cuenta de ello porque ando a las vivas”, dijo. La Jornada