

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

02 de Septiembre de 2020

## PORTADAS



1

### Expansión Política @ExpPolitica

La agenda legislativa de Morena en el Senado contempla gravar las herencias, aumentar un 317% el impuesto al refresco y abrir una discusión sobre progresividad fiscal en busca de cobrar más a los sectores de mayores ingresos, destaca *Reforma* en uno de los temas de portada.

### Reforma

Apuntan en Morena a herencias y refrescos

En un compendio de iniciativas que impulsará Morena en el Senado, destacan la reforma para gravar las herencias y alentar una política de progresividad fiscal, publica *Reforma*. En el apartado Economía y Sistema Financiero, se prevé una reforma al Código Fiscal de la Federación para establecer un Impuesto a la Herencia, aunque no se dan detalles del mismo.

### El Universal

Austeridad paraliza proyectos de la SCT: en 71 no ejerce ni un peso

El gobierno federal llega al segundo año de gobierno con una parálisis casi total en ejecución de proyectos comprometidos por la Secretaría de Comunicaciones y Transportes (SCT), por limitaciones presupuestarias, señala *El Universal*. De 96 proyectos que abarcan desde ampliación y modernización de aeropuertos, carreteras, libramientos, modernización de la red satelital, estudios para mejorar vías de comunicación terrestre y marítimas que fueron registrados desde 2019 ante la Unidad de Inversión de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) y obtuvieron autorización para ejercer recursos públicos, 25 reportan avances.

### El Financiero

En ruta, la obra de transformación

No hubo mañanera, pero sí discurso, describe *El Financiero*. Combate a la corrupción, mejora del sistema de salud, recuperación económica ante una doble crisis, e independencia de poderes. A pocos les sorprendió. En 50 minutos, el presidente Andrés Manuel López Obrador ensalzó un año de programas sociales, dijo tener el mejor gobierno para el peor momento, y auguró que su legado sería el “purificar la vida pública de México”.

### Milenio

Quedarán consolidadas a fin de año bases de la 4T: AMLO

El presidente Andrés Manuel López Obrador hizo del combate a la corrupción el tema central de su mensaje con motivo del segundo Informe de gobierno y se comprometió a que a finales de año quedarán asentadas las bases de la cuarta transformación, reseña *Milenio*. En Palacio Nacional advirtió que dejará como legado “la purificación de la vida pública del país” y avizoró que su gobierno no será recordado como corrupto, ya que no encubre a nadie ni permite impunidad, además de que no emprende persecuciones facciosas ni venganzas políticas.

### La Jornada

AMLO: con austeridad se logró un ahorro de 560 mil mdp

Aunque algunos críticos lo pidan, “no ocurrirá” que prescindamos del ideario y el proyecto de nación que obtuvo un respaldo abrumador en las urnas el 1º de julio de 2018, y no aplicaré recetas económicas contra las que hemos luchado ni seremos tolerantes con la corrupción, aseguró el presidente Andrés Manuel López Obrador al rendir su segundo Informe de gobierno, refiere *La Jornada*. Ratificó que no traicionará su compromiso con la sociedad, ni renunciará a su congruencia. Este gobierno “no será recordado por corrupto, nuestro principal legado será purificar la vida pública de México”.

### Excélsior

“En el peor momento está el mejor gobierno”

El presidente Andrés Manuel López Obrador destacó que el país sale adelante a pesar de que enfrentó dos crisis al mismo tiempo: la sanitaria y la económica, indica *Excélsior*. “No es para presumir, pero en el peor momento contamos con el mejor gobierno”, afirmó ayer en su mensaje con motivo del Segundo Informe.

02 de Septiembre de 2020

## Déficit ecológico



2

Los planes de inversión pública de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) como de Petróleos Mexicanos (Pemex), son insuficientes respecto a las necesidades del sector, según los planes de desarrollo sustentable que promueve la sociedad civil y que son apremiantes para el país.

La descentralización del sector energético puede ser una opción viable para, con la participación del sector privado, reactivar la economía nacional y transitar hacia las energías limpias. Simplificar y facilitar la inversión y operación de proyectos mediante incentivos fiscales y de mercado es algo que los estados pueden hacer a través de sus órganos administrativos.

Así, la gestión del gobierno federal alrededor de CFE y Pemex funcionaría como el complemento idóneo para que la rectoría del sector energético mexicano se fortalezca y transite, en la medida de lo posible, hacia fuentes renovables y sustentables. La huella ecológica, es un indicador para conocer el impacto ambiental que generan las actividades del ser humano y éste a su vez se relaciona con la capacidad que tiene el planeta tierra para regenerar esos recursos.

Fue diseñado por William Rees y Malthis Wackernagel a mediados de la década de los noventa del siglo pasado. Según numerosos estudios y reportes por los mismos autores y la comunidad científica que estudia los efectos del cambio climático, desde el año 1970, el mundo ha tomando el rumbo de la insolvencia ecológica. Y es que el pasado 22 de agosto, el Fondo Mundial para la Naturaleza anunció que a partir de esa fecha, habremos consumido más de lo que el planeta es capaz de regenerar por su propia cuenta, en todo el año.

En la mayoría de los países desarrollados se están agotando muchos ecosistemas producto del consumo acelerado de recursos y del uso excesivo de energía. El crecimiento poblacional a nivel mundial con los malos hábitos que tenemos para satisfacer la vida cotidiana es otro de los motivos por los cuales estamos poniendo en riesgo al sistema.

El modus vivendi en la actualidad, esta sobrecargando al planeta tierra por lo que los ciclos naturales y su comportamiento en general, se está volviendo cada vez más impredecible. Según un reporte de la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales, en México se aprecia un crecimiento importante de su huella ecológica, ocupando el lugar 49 en el listado de países con mayor déficit. Las actividades que más han incidido en ello son la quema de combustibles fósiles, la ganadería y la agricultura. Contrarrestar los efectos del cambio climático y reducir la huella ecológica a la capacidad biológica del planeta, es una necesidad global. El ahorro de energía, o bien, la eficiencia energética es una iniciativa que puede contribuir directamente para desacelerar la huella ecológica.

En México, los gobiernos estatales no solamente deberán promover las fuentes de energía renovables sino deberán implementar una política de eficiencia energética para un desarrollo económico y ambientalmente sostenible. Eliminar los plásticos de un solo uso además de hacer uso racional y adecuado del agua son medidas que podemos iniciar desde casa. Se cree que la pandemia por la que atraviesa el mundo entero retrasó el día del sobregiro de la tierra, pues en el año 2019 resultó ser el 29 de julio; la fecha más temprana en la historia de la humanidad.

Sin lugar a dudas, la pandemia del coronavirus dejará a la sociedad una serie de enseñanzas para repensar la definición de bienestar y replantearnos la importancia que tiene la naturaleza. Milenio

02 de Septiembre de 2020



3

## Segundo Informe de Gobierno “sin pena, ni gloria”: Coparmex

La Confederación Patronal de la República Mexicana (Coparmex) consideró que el Segundo Informe de Gobierno del presidente Andrés Manuel López Obrador pasó “sin pena, ni gloria” y consideró que México tiene la peor administración en el peor momento.

Gustavo de Hoyos Walther, presidente del organismo empresarial, dijo que el mensaje emitido en Palacio Nacional fue más parecido a una conferencia “mañanera”, pero sin preguntas.

“Lo que esperábamos los mexicanos es encontrar propuestas novedosas para enfrentar la crisis que enfrenta el país, pero estos temas estuvieron ausentes. El informe pasó sin pena, ni gloria, y no implica un replanteamiento alguno”, dijo.

El líder de Coparmex mencionó que la comunicación e interlocución con el gobierno federal continua y no existen agendas “atoradas”, aunque si hay temas en las cuales la Coparmex debe “contrastar e impulsar.”

“Tampoco hay decisiones inamovibles y eternas, aunque a veces cueste más trabajo derribar ciertos muros. Hay temas que parecían imposibles de modificar, pero paulatinamente, al pasar de los años, tiene que llegar la razón, porque incluso en los malos gobiernos hay gente honesta y moderada que va entendiendo cómo es que se tiene que ir ajustando las políticas públicas.

Y aunque difiero del presidente, porque tenemos el peor gobierno en el peor momento, y aunque en su generalidad es muy mala, en la presente Administración Federal hay gente valiosa, y con ella tenemos que construir”, explicó.

Al presidente López Obrador “le faltó autocrítica ante el manejo de la economía, la ausencia de estrategia para contener la violencia prevaeciente en el país y la falta de reconocimiento del catastrófico escenario que nos trajo la pandemia del Covid-19”, consideró.

El mandatario mexicano minimizó el millón de empleos perdidos, que costaron dos años en generarse, por lo que no se puede conformar con una recuperación de 93 mil empleos en agosto, ya que estos solo representan 8 por ciento de los trabajos perdidos durante la pandemia, destacó el titular del organismo empresarial.

Los datos mencionados durante el informe señalan ahorros por más de 560 mil millones de pesos derivado de la lucha contra la corrupción y gracias a la austeridad de su administración, pero esto sólo “ha implicado un desmantelamiento de las instituciones y una asfixia a las capacidades del Estado”, mientras que la cantidad no alcanza a cubrir la totalidad de pérdidas observadas en las finanzas de Petróleos Mexicanos (Pemex). La Jornada

02 de Septiembre de 2020

4

## Niegan a particulares crear una cámara de hidrocarburos

## AMLO 'presume' ahorros en Pemex por 24 mil mdp

Redacción / Energía a Debate

La Secretaría de Economía rechazó la solicitud de Onexpo Nacional A.C. para constituir la Cámara de la Industria de los Hidrocarburos, a lo que el gremio gasolinero se dijo respetuoso y refrendó su intención de seguir fortaleciendo la interlocución con las autoridades.

Esta mañana se publicó en el Diario Oficial de la Federación ([véala en esta liga](#)) la resolución al proyecto de autorización para la constitución de una cámara de industria específica con circunscripción nacional que represente al sector de la industria de hidrocarburos líquidos.

La creación de una “Cámara Nacional de la Industria de los Hidrocarburos Líquidos” había sido promovida por la organización de gasolineros Onexpo Nacional A.C. ante la Confederación de Cámaras Industriales de los Estados Unidos Mexicanos (CONCAMIN).

Sin embargo, la Secretaría de Economía la rechazó, a pesar de que la CONCAMIN emitió dictamen favorable para la constitución de la cámara el 2 de mayo de 2017, y lo remitió a la Secretaría el 3 de mayo de 2017.

Por su parte, la Onexpo Nacional refirió que, derivado de los comentarios realizados durante el periodo de consulta, con vigencia del 22 de junio al 21 de agosto, el organismo solicitó el 6 de agosto del presente modificar la denominación para quedar como Cámara Nacional de la Industria de la Gasolina y Diesel (CANIGADI), además de enviar a la Unidad de Apoyo Jurídico de la Secretaría de Economía el documento con los argumentos y postura de la Onexpo respecto a la constitución de la Cámara.

“La Onexpo Nacional seguirá siendo respetuosa de todo esfuerzo dirigido a fortalecer la coordinación y la interlocución entre empresas y entre éstas y las autoridades en materia de hidrocarburos. Estamos convencidos, de la necesidad de seguir impulsando proyectos y amplias acciones concurrentes de los sectores público y privado”, aseguró Roberto Díaz de León, presidente de la organización, en una carta abierta dirigida a sus asociados en todo el país, medios de comunicación y público en general.

Los alcances de la cámara serían el almacenamiento, distribución, comercialización y expendio de gasolina y diésel y los integrantes del grupo promotor tendrían carácter de comerciantes. Pero la Secretaría argumentó inconsistencias en la propuesta, así como falta de representatividad y cambios a los alcances de la cámara industrial.

**Pemex Exploración y Producción**, la filial de la petrolera encargada de la producción y exploración de hidrocarburos, **ha ahorrado alrededor de 24 mil millones de pesos** en nuevos contratos de servicios, de acuerdo con el Segundo Informe del presidente **Andrés Manuel López Obrador**.

Según el documento, la **petrolera** ha obtenido ahorros de 26 por ciento en la contratación de infraestructura de servicios para los 20 desarrollos.

Cabe señalar que **Pemex** ha registrado atrasos en el desarrollo de esos 20 campos, denominados como prioritarios, pues la mayoría aún no producen **hidrocarburos**.

“En los precios contratados existe un ahorro todavía mayor, ya que se utiliza infraestructura construida por Pemex en años anteriores debido a que los 20 nuevos desarrollos se encuentran cerca de ductos, baterías de separación y/o centros procesadores que hoy en día están subutilizados al haber caído más de 40 por ciento de la producción de crudo desde 2008”, dice el documento.

Debido a la contingencia por la **pandemia de coronavirus**, esta filial vio una reducción en su presupuesto de 40 mil 500 millones de pesos.

En el informe se lee que la administración actual ha logrado la estabilización de la plataforma de producción. Esto mismo fue dicho por el presidente en su discurso de este martes por la mañana.

De septiembre a junio pasado, de acuerdo con datos contenidos en el documento, Pemex ha registrado una producción promedio de un millón 690 mil barriles al día. No obstante, en julio, con base en datos de Pemex, la producción fue la más baja desde octubre de 1979.

“Al inicio de esta administración la producción de hidrocarburos presentaba un declive acelerado de la productividad, por lo que Pemex implementó un programa emergente de intervención en campos y pozos potencialmente redituables para frenar dicha declinación con ello se logró estabilizar la producción y se evita su desplome”, dice el informe.

02 de Septiembre de 2020



5

## Hay 33 contratos activos operados por petroleras privadas; 6 son junto a Pemex

Sólo nueve de estos contratos producen petróleo y el resto corresponden a campos de gas; además, seis de éstos se ejecutan en asociación con Pemex

En su segundo informe de gobierno, el ejecutivo federal encabezado por el presidente Andrés Manuel López Obrador detalló que al mes de junio de 2020 hay en el país 33 contratos operados por la iniciativa privada, aunque sólo nueve de estos contratos producen petróleo y el resto corresponden a campos de gas, según los informes mensuales de producción de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

De estos contratos operados por privados, seis se ejecutan en asociación con Petróleos Mexicanos (Pemex), ya sea porque fueron adjudicados mediante procesos de búsqueda de socios o farmouts de la CNH o porque migraron de un régimen de contratos de servicios para la estatal petrolera anterior a contratos de licencia o producción compartida, diseñados en la reforma energética.

Debido al gas asociado en la producción petrolera, de estos 33 contratos que hoy cuentan con producción de hidrocarburos, 31 tienen producción de gas, misma que en el mes de julio llegó a 4,887 millones de pies cúbicos diarios, con un incremento de 3% en comparación con junio de este año, y que también aumentó, en 0.3% en un año.

La producción de gas mediante contratos fue de 246.33 millones de pies cúbicos al día, correspondiente a 5% de la producción nacional de este hidrocarburo. En un año, la producción gasífera de los contratos se ha incrementado en 4.3%, pero en los últimos dos años, en comparación con julio del 2018, el incremento es de 58 por ciento.

El Ejecutivo federal destacó la participación del contrato CNH-M3-MISION/2018, que corresponde a una migración del régimen de servicios hacia un contrato de producción compartida donde el operador constituido en el país como Servicios Múltiples de Burgos, es una filial de la argentina Tecpetrol, que tiene 49% de participación en el contrato en el que Pemex tiene el resto y llegó en julio a una producción de gas de 112.79 millones de pies cúbicos, equivalente a 45% del gas que se extrae mediante contratos en el país.

Además, mencionó el contrato CNH-R01-L02-A1/2015, que corresponde al campo Miztón aguas someras y es operado por la italiana ENI, donde al mes de julio la producción superó los 18,000 barriles diarios.

También destacó la actividad del contrato CNH-R01-L02-A2/2015, que también cuenta con un contrato de producción compartida adjudicado en la Ronda 1.2 a E&P Hidrocarburos y Panamerican Energy, que formaron el consorcio Hokchi Energy para operar el campo que lleva este nombre en aguas someras y que en julio logró una extracción de 1,559 barriles por día de petróleo. Así mismo, mencionó el contrato CNH-M2-SANTUARIO-EL GOLPE/2017 en el campo terrestre de Tabasco Santuario-El Golpe, que en julio llegó a una producción de 15,095 barriles diarios luego de la migración de un contrato de obra pública financiada a un contrato de producción compartida donde la británica Petrofac funge como operadora con una participación de 36% del contrato, mientras que Pemex es su socio financiero con el restante 64% de participación.

También destacó la actividad en el contrato CNH-A4.OGARRIO/2018, que corresponde a los dos farmouts que licitó la CNH y en este caso fue otorgado a la alemana Dea Deutsche. El otro farmout corresponde al contrato CNHA3.CARDENAS-MORA/2018.

[karol.garcia@eleconomista.mx](mailto:karol.garcia@eleconomista.mx)

02 de Septiembre de 2020

6

## Producción mexicana de petróleo cae en casi todos los contratos y asignaciones durante julio

En julio, la **producción nacional de petróleo** llegó a 1.604 millones de barriles por día, con una reducción de 4.2% en un año y también con una baja mensual, de 0.7%, y por primera vez desde que comenzó la operación de privados en el país, todos excepto uno de los campos que reportan al regulador mostraron caídas mensuales, informó este martes la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)**.

De nueva cuenta, y aún sin recortes que se realizaron durante mayo y junio por compromisos con los productores y no afiliados de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (**OPEP+**), la mayor caída en la producción se observó en las asignaciones de **Petróleos Mexicanos (Pemex)**, cuya extracción se situó en 1.478 millones de barriles por día, con una reducción anual de 7% y de 0.6% en comparación con junio. Para el séptimo mes de 2020, la participación de las asignaciones de la empresa estatal descendió a 92.14% del total nacional.

La única área que **Pemex** opera sin socios mediante un contrato, en los campos en aguas someras Ek y Balam, mostró incluso una reducción de 0.5% mensual en su producción de julio, que se situó en 69,318 barriles por día, con un incremento anual de 50 por ciento. Este contrato representa hoy el 4.3% de la producción nacional de petróleo.

Al incluir todos los contratos en los que **Pemex** tiene participación con y sin socios y sus asignaciones, la extracción de la petrolera nacional fue de 1.547 millones de barriles diarios, con la misma reducción de 0.6% que tuvo en sus asignaciones y con una caída de 5.4% anual. Con esto, [Pemex participa en 96.5% de la extracción petrolera nacional](#).

### Contratos

Incluso la producción petrolera de todos los contratos, incluido el de Pemex en Ek-Balam, mostró una reducción mensual, de 1.7%, al ubicarse en 126,062 barriles por día en el séptimo mes del año. En el comparativo anual, gracias principalmente a la actividad que arrancó hace un año la italiana Ente Nazionale Idrocarburi (ENI) en el contrato de aguas someras Miztón-Tecoalli, la producción de los contratos tuvo un incremento de 47.8% en comparación con julio del año pasado.

Así, al mes de julio, la producción por medio de contratos petroleros otorgados a partir de la reforma del 2014 correspondió ya a 7.86% de la producción nacional, cuando hace un año era de 5% y en 2018 de 2.8 por ciento.

La **extracción petrolera** a través de los contratos de asociación en áreas terrestres con **Pemex** que la CNH adjudicó mediante licitaciones tipo farmout se ubicó en 12,600 barriles por día, con una reducción de 1.6% mensual, pero con un incremento de 24% en un año.

Tanto Cárdenas-Mora, operado por la egipcia Cheiron, como Ogarrio, de la alemana **Dea Deutsche**, tuvieron en lo individual caídas mensuales, de 2.8% y 0.7% respectivamente, aunque en el comparativo anual ambos contratos incrementaron su producción en 18% y 29%, cada uno. La extracción mediante farmouts es apenas de 0.8% del total nacional.

En lo que respecta a los tres contratos también bloques terrestres operados por privados en asociación con **Pemex** que migraron del régimen anterior después de la reforma energética, la extracción del mes de julio se situó en 21,167 barriles por día, con una reducción de 1.6% en comparación con junio, además de un aumento anual de 13 por ciento.

El contrato Miquetla, del consorcio entre Diavaz y Weatherford, tuvo una reducción de 4.9% en un mes, mientras que Ébano, operado también por la mexicana Diavaz tuvo un ligero aumento mensual de 1% y Santuario-El Golpe, operado por la británica Petrofac, mostró una caída de 2.2% en su producción.

Hasta el contrato en aguas someras en el campo Miztón, operado por ENI, tuvo una caída mensual, de 3.7%, al llegar a 18,005 barriles por día en julio, luego de que a un año de arranque, ha incrementado en 232% su extracción en esta área donde comparte una regalía ponderada de más de 81% de sus ingresos con el Estado mexicano, que se la adjudicó con reservas probadas ya encontradas gracias a que ofreció las mejores condiciones para su operación en la Ronda 1.2.

Finalmente, los nueve contratos adjudicados mediante Rondas que ya tienen producción, de los cuales siete corresponden a las Rondas 1.3 y 2.3 de campos terrestres, tuvieron en julio una producción acumulada de 22,934 barriles diarios, con un incremento de 126% en un año, pero con una reducción mensual de 5.5 por ciento.

Cabe resaltar que el bloque de aguas someras Hokchi, otorgado en la Ronda 1.2 al consorcio entre las argentinas Panamerican y E&P Hidrocarburos que lleva el nombre del bloque, reportó producción por tercer mes consecutivo, llegando a 1,559 barriles por día en julio, con una reducción mensual de 21 por ciento.