

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de Diciembre de 2020

PORTADAS



1

Expansión Política

@ExpPolitica

Pese a que Genaro García Luna dejó el servicio público en el año 2012, durante el sexenio del priista Enrique Peña Nieto continuó operando una red de desvío de recursos federales por más de 2 mil 600 millones de pesos, consigna [El Universal](#) en uno de los temas de portada.

El Universal

García Luna también desvió con Peña Nieto

La Unidad de Inteligencia Financiera (UIF) presentó en diciembre de 2019 dos denuncias ante la Fiscalía General de la República (FGR) contra el exsecretario de Seguridad Pública federal (SSP), Genaro García Luna, actualmente acusado en Estados Unidos por supuestos vínculos con el narcotráfico, indica [El Universal](#). Según las pesquisas, el esquema de desvíos que supuestamente benefició a García Luna fue diseñado desde el año 2005, es decir, en el sexenio de Vicente Fox Quesada, cuando ocupaba el cargo de director de la Agencia Federal de Investigación (AFI) que realizó el montaje de la captura de la francesa Florence Cassez, acusada de presunto secuestro.

Reforma

Pactan eliminar subcontratación

El sector privado aceptó la iniciativa del Gobierno federal de desaparecer los esquemas de subcontratación laboral, señala [Reforma](#). Esto incluye el insourcing, un esquema basado en la creación de una empresa dentro de un mismo grupo para la administración de la nómina.

El Financiero

Nuevo paquete de inversión en infraestructura

Este nuevo acuerdo contempla un total de 29 proyectos de infraestructura por un total de 228 mil millones de pesos, compuesto por 16 obras carreteras, nueve del energético, dos hidráulicas, una portuaria y otro más de logística, destaca [El Financiero](#). Solamente tres iniciarían este año, mientras que el resto se encuentran incluso esbozados para diciembre de 2021, dijo Arturo Herrera, secretario de Hacienda y Crédito Público.

Milenio

Llaman a México a tomarse “muy en serio” la pandemia
El director general de la Organización Mundial de la Salud (OMS), Tedros Adhanom Ghebreyesus, aseguró que México está en muy mala situación frente a la emergencia sanitaria a causa del COVID-19, dado que vio duplicar el número de casos y muertes a mediados y finales de noviembre, refiere [Milenio](#). En conferencia de prensa el funcionario enfatizó: “El número de casos y muertes se duplicó. Queremos pedirle a México que se lo tome muy en serio”.

Excélsior

Gobierno e IP extienden plan de inversión

El gobierno federal y la iniciativa privada ampliarán su estrategia para acelerar la recuperación económica del país, con 29 nuevos proyectos de infraestructura por 228 mil 632 millones que se suman a los 39 anunciados en octubre pasado, reseña [Excélsior](#). En conjunto, el plan prevé inversiones superiores a los 525 mil 976 millones de pesos, que representan 2.3% del Producto Interno Bruto (PIB), e implicaría la generación de entre 370 mil y 400 mil empleos directos e indirectos.

La Jornada

El segundo paquete de inversión suma 228 mil millones
El dirigente del CCE, Carlos Salazar, sostuvo que, en conjunto, los recursos involucrados equivaldrían a alrededor de 2.3% del producto interno bruto, indica [La Jornada](#). “Si le sumamos las inversiones que son financiadas 100% con recursos públicos, estamos intentando alcanzar la cifra de inversión en infraestructura más alta en los últimos años de la historia económica. Tan sólo los proyectos privados generarán 400 mil empleos, lo que, si se incluyen las plazas que se han recuperado, se equipararía a la cifra de empleos perdidos por la pandemia”.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de Diciembre de 2020



2

Privados petroleros se quedarán 24% debajo de su meta de producción en 2020

Las empresas privadas que operan contratos petroleros desde el 2016 luego de la **reforma energética** en México se quedarán 24% debajo de sus metas de producción en 2020, alcanzando 57,000 barriles diarios al concluir el año, derivado de los retrasos en las actividades y la reducción en sus ingresos por la **pandemia del Covid-19**.

Así lo expresó la **Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos** (Amexhi) durante el foro virtual Retos y resultados de los contratos petroleros 2020, en que detallaron que será necesario recortar el pronóstico que apenas en julio pasado habían planteado para llegar a 75,000 barriles diarios a pesar de la situación de crisis que ya existía en el sector.

Juan Manuel Delgado, presidente de la Amexhi, explicó que la contingencia global ha afectado bastante a la industria y a pesar de los esfuerzos por mantener la producción que incluyen las actividades aceleradas de otorgamiento de autorizaciones y revisión de planes del regulador del negocio –la **Comisión Nacional de Hidrocarburos** (CNH)–, las empresas mexicanas no serán la excepción en los rezagos. En tanto, detallaron los avances que se han obtenido en la producción privada de hidrocarburos, como una estimación de 940 millones de inversión en contenido nacional y un incremento anual de 35% en las inversiones ejecutadas al tercer trimestre del 2020, que sumaron 15,000 millones de dólares.

“Complementamos a nuestra empresa nacional para posicionar a México como líder del continente americano en la perforación de pozos exploratorios costa afuera, incluso superando a los Estados Unidos de Norteamérica; descubrimos seis nuevos yacimientos que en el futuro podrían aportar producción para revertir la declinación de los yacimientos actualmente productores”, expusieron.

A la vez, el nuevo pronóstico de 57,000 barriles diarios es 20% superior a la producción con que cerraron el 2019, y se mantiene la meta de producción para el 2024 de 280,000 barriles diarios.

Cabe recordar que en octubre la producción nacional de crudo, que incluye a **Petróleos Mexicanos (Pemex)** y a 15 contratos donde participan privados se ubicó en 1.627 millones de barriles diarios, con lo que disminuyó en 2.1% o 34,400 barriles diarios anuales y 1% o 17,000 barriles diarios mensuales, derivado de que por cuarto mes consecutivo los contratos petroleros otorgados en la administración pasada recortaron su extracción.

De acuerdo con el reporte de la **CNH** del décimo mes del año, la producción de petróleo en los contratos fue de 112,900 barriles por día, con lo que bajó 4.6% en comparación con septiembre, aportando 5,500 barriles menos que en el mes anterior.

La producción de estos contratos incluye los tres que migraron del régimen anterior y son operados por privados en asociación con Pemex; dos bloques que fueron adjudicados para llevar a cabo una asociación con **Pemex** vía farmout; ocho contratos terrestres de las Rondas 1.3 y 2.3; dos contratos de la Ronda 1.2 que ya producen en aguas someras, y el que migró Pemex sin socio de una asignación también en aguas someras de los campos Ek y Balam. En términos anuales, en conjunto aumentó 19% que son 18,400 barriles diarios adicionales en comparación con octubre del año anterior y con excepción de febrero en que tuvo una ligera caída, habían acumulado un año de incrementos constantes de 5.7% en promedio con más de 5,331 barriles diarios adicionales cada mes desde junio del año pasado.

Pero a partir de junio de este año comenzó a reducirse su producción en un promedio de 3% mensual, disminuyendo a partir de entonces desde 2,221 barriles diarios en julio, hasta 5,847 barriles por día en octubre, en comparación con el mes anterior. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de Diciembre de 2020



Deficiente desempeño de México en acciones climáticas

Redacción / Energía a Debate

México es uno de los países del G20 con mayor reducción de emisiones de gases de efecto invernadero a raíz de la pandemia de Covid-19. Sin embargo, existe el riesgo de que las inversiones públicas, los subsidios en proyectos de fuentes fósiles y otros apoyos a sectores de alta intensidad de carbono reviertan el decrecimiento de emisiones una vez que se reactive la economía.

Se frenó el incremento de emisiones por el Covid, pero este hecho representa una oportunidad para seguir con esa disminución, señaló Jorge Villarreal Padilla, oficial de Iniciativa Climática de México (ICM), durante la presentación del Reporte de la Transparencia Climática hoy por Climate Transparency e ICM.

Por lo pronto, México no se ha unido a otras naciones del G20 que promueven activamente las energías renovables y que incluyen apoyos a las industrias verdes en sus planes de recuperación económica, de acuerdo con la presentación de hoy.

A su vez, Álvaro Umaña, ex ministro de Medio Ambiente de Costa Rica y co-chair de la Iniciativa por la Transparencia Climática, destacó que a México "le falta ambición" en materia de combate al cambio climático. Su acción en la materia es "inconsistente con el Acuerdo de París, por lo que debe retomar las subastas de energía renovable", recomendó en un video pregrabado.

La reducción de emisiones de gases de efecto invernadero debido a la desaceleración económica por la pandemia por Covid-19 abre la perspectiva de que los planes de recuperación económica en los países del G20 sean más sustentables y permitan que la reducción de emisiones --ahora temporal-- sea sostenida. Pero la mayoría de los planes de recuperación económica del G20 apoyan las industrias altamente emisoras.

"Por ejemplo, 10 países del G20 apoyan a la industria del carbón y gas, 9 países apoyan al sector petróleo y 14 de ellos definieron planes de rescate a la industria de la aviación sin condiciones ambientales", señaló Jorge Villarreal.

Esto contrasta con el avance de las energías renovables y el transporte de bajas emisiones registrado en 2019 y 2020. Excluyendo a México, Rusia y Arabia Saudita, el resto del G20 incluye en sus planes de recuperación apoyos a las industrias verdes, con baja intensidad de carbono o resiliencia climática.

Este avance es consistente con los compromisos climáticos para alcanzar la neutralidad de carbono a mitad de siglo hechos por la mayoría de los países del G20, incluyendo los grandes emisores como Francia, Reino Unido, Alemania, Unión Europea, China, Sudáfrica, Corea del Sur y Japón, a quienes se les unen recientemente los socios comerciales de México en el T-MEC, Canadá y Estados Unidos, éste último cuando asuma la nueva administración.

Estos compromisos también son consistentes con la disminución constante de las emisiones en el sector energía. Antes de la pandemia, las emisiones del G20 relacionadas con el sector por primera vez disminuyeron en un 0.1% en 2019, contrastando con el aumento registrado en años anteriores (1.9% en 2018 y una tasa promedio anual de 1.4 por ciento entre 2005 y 2017). Las emisiones del sector eléctrico disminuyeron, por ejemplo en un 2 por ciento en el 2019, principalmente por el crecimiento constante --aún en pandemia-- de energías renovables en la matriz eléctrica, que se espera cierre en 28 por ciento de la generación eléctrica en el mundo a finales del 2020.

Además del impulso a las energías renovables, las políticas han limitado la penetración del carbón en la generación eléctrica, que disminuyó 2% en 2019. Por ejemplo, Alemania, Canadá, Francia, Italia y el Reino Unido han establecido objetivos de eliminación del carbón. Brasil, la UE y China tienen políticas para reducir el consumo de carbón. Brasil, Francia y Alemania tienen, además, restricciones para reducir el consumo de petróleo y el gas.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de Diciembre de 2020



Ordenan a FGR revelar si investiga a ex senador acusado por Lozoya de extorsión

Un juez federal otorgó un amparo al ex senador Jorge Luis Lavalle Maury, sentencia que ordena a la Fiscalía General de la República (FGR) que revele si investiga o no al campechano, quien fue señalado junto con otros panistas de presuntamente extorsionar al ex director de Petróleos Mexicanos (Pemex), Emilio Lozoya Austin. Tras conocer la acusación que Emilio Lozoya realizó en la FGR en agosto, Lavalle Maury solicitó al titular de la Subprocuraduría Especializada en Investigación de Delitos Federales (SEIDF) que le informara si se está integrando alguna carpeta de investigación en su contra.

En caso de ser así, señaló el ex militante panista, pidió que se le citara para rendir entrevista en calidad de imputado y se respetara su derecho de defensa; también proporcionó sus datos personales para recibir notificaciones en su domicilio.

Como no obtuvo respuesta, interpuso una demanda de garantías y ahora Augusto Octavio Mejía Ojeda, juez Tercero de Distrito de Amparo en Materia Penal le concedió la protección de la justicia. En la sentencia, el juez ordena al titular de la SEIDF que dé respuesta completa y congruente al escrito presentado el 20 de agosto, es decir, emita una contestación en sentido positivo o negativo de manera clara y precisa, en la cual, deberá atender todos los puntos de la petición del quejoso; “en el entendimiento que esta sentencia protectora, únicamente lo constriñe a dar contestación a la petición, empero no a resolver en determinado sentido”

No obstante, el juez puntualizó que “ha transcurrido el tiempo necesario en que la autoridad responsable debía contestar y notificar al peticionario la respuesta a la solicitud que formuló, o bien, los trámites que se estén realizando para tal efecto; sin que lo hubiera hecho”. Emilio Lozoya acusó a senadores del Partido Acción Nacional de prácticamente extorsionarlo con 50 millones de dólares para aprobar las reformas estructurales influenciadas por la constructora brasileña Odebrecht y otras empresas extranjeras, además de que no hubo negociación con los panistas, sino que se trató de una “extorsión” a cambio de sus votos.

Los senadores panistas, abundó tenían proyectos políticos en Tamaulipas, Campeche y Querétaro, y usaban eso como excusa para pedir constantemente más dinero.

Lozoya dijo a la FGR que los recursos se les asignaban según iban avanzando las negociaciones. Todo el recurso que se entregó en efectivo a los legisladores, cuyos nombres eran designados sistemáticamente por Luis Videgaray, fue llevado por personal que laboraba con Fabiola Tapia Vargas, de la empresa Construcciones Tapia, y entregado a José Velazco Herrera, jefe de ayudantes de Emilio Lozoya. Su narración coincide con el video que después se difundió en redes sociales donde se ve al ex secretario técnico del Senado, Rafael Caraveo, recibiendo dinero junto con Guillermo Gutiérrez Badillo, ex colaborador del gobernador de Querétaro, Francisco Domínguez. Milenio

Pese a Covid, empresas petroleras privadas mantienen operaciones e incrementan niveles de inversión

Las empresas petroleras privadas que desarrollan bloques adquiridos en las pasadas rondas de licitación sostuvieron que a pesar de los efectos por la pandemia del **Covid-19**, lograron mantener sus operaciones en el país e incluso incrementaron los niveles de inversión en los contratos petroleros.

Al presentar un balance de los 111 contratos petroleros operados por compañías nacionales e internacionales aglutinadas en la **Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (AMEXHI)** durante 2020, explicaron que “a pesar de la pandemia y la peor recesión global desde 1920, logramos resultados tangibles:

“Mantuvimos e incluso incrementado los empleos directos promedio comparado con 2019. El año pasado se registraron ante el **IMSS** un promedio anual de 13 mil 810 empleos directos en el **Sector de Exploración y Extracción** (sin considerar a PEMEX). Este año el promedio anual empleos es de 14 mil 150. Para el cierre del año estimamos una inversión de 940 millones de dólares en Contenido Nacional, por lo que es posible que este tipo de inversión en el periodo 2015-2024 ascienda a 5 mil 160 millones de dólares.

Al tercer trimestre del presente ejercicio, explican en el documento presentado en el Foro Virtual Redoblamos Esfuerzos: Retos y Resultados de los Contratos Petroleros 2020, “tuvimos un incremento de 35% en las inversiones realizadas respecto al tercer trimestre del 2019, por lo que alcanzamos una inversión total ejecutada de más de 15 mil millones de dólares”.

Indicaron que lograron complementar a la empresa nacional para posicionar a México como líder del Continente Americano en la perforación de pozos exploratorios costa afuera, incluso superando a los **Estados Unidos** de Norteamérica.

“Descubrimos —detallaron— 6 nuevos yacimientos que en el futuro podrían aportar producción para revertir la declinación de los yacimientos actualmente productores y esperamos cerrar 2020 con una producción de 57 mil barriles diarios de petróleo (mbd) por la operación de 22 contratos, lo que representa un incremento de más del 20% respecto de la producción del 2019. Esto nos lleva a pensar que podemos mantener la meta de producción para el 2024 de 280 mbd.

Explicaron que desde la suscripción de cada contrato, el Estado comienza a recibir ingresos a pesar de que se encuentre en periodo de exploración y no produzca hidrocarburos, de manera que el pago al estado por Cuota Contractual de la Fase Exploratoria a julio de este año alcanzó los 187 millones de dólares, mientras que la estimación de pagos al Estado por el **Impuesto por la Actividad de Exploración de Hidrocarburos** llegó a 290 millones de dólares en el mismo periodo. El Universal

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de Diciembre de 2020

5

Se aprueba el PEF 2021 por más de 6 bdp, reporta SHCP

La Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) informó que el gasto neto total aprobado en el Presupuesto de Egresos para 2021 será de 6 billones 295 mil 736 millones de pesos y corresponde al total de los ingresos aprobados en la Ley de Ingresos.

De acuerdo con el Presupuesto de Egresos para el próximo año se prevé un déficit presupuestario de 718 mil 193 millones de pesos.

El costo de la deuda pública será similar al déficit Presupuestario y ésta incluye la del gobierno, de las empresas productivas del Estado, de programas de saneamiento financiero y de apoyo para ahorradores ascenderá a 723 mil 898 millones de pesos.

Según con lo publicado hoy en el Diario Oficial de la Federación (DOF), para el ejercicio fiscal 2021 se aprueba para Petróleos Mexicanos (Pemex) una meta de balance financiero de un déficit (-) 92 mil 687 millones.

Asimismo, se aprueba para la Comisión Federal de Electricidad (CFE) una meta de balance financiero de 28 mil 500 millones.

El costo financiero de las erogaciones por las deuda de Pemex y CFE ascenderá a 171 mil 557 millones de pesos. Pemex 1412 mil 758 y CFE 29 mil 799 millones de pesos.

El gasto programable del Instituto Mexicano del Seguro Social será de 901 mil 687 mil millones de pesos .

El Gobierno Federal aportará al Instituto la cantidad de 110 mil 992 millones de pesos, como aportaciones para los seguros; dispondrá de la cantidad de 409 mil 179 millones de pesos para cubrir las pensiones en curso.

En los programas sociales, los Programas como Jóvenes Escribiendo el Futuro se le destinarán mil 17 mil millones de pesos ; Beca Universal para Estudiantes de Educación Media Superior Benito Juárez, 3 mil 317 millones; Pensión para el Bienestar de las personas adultas mayores 35 mil 357 millones ; Sembrando Vida, 24 mil 536 millones ; Programa de Apoyo para el Bienestar de las Niñas y Niños, hijos de madres Trabajadoras. La Jornada

Pescadores afirman que la CFE causó tragedia ambiental en la bahía de Petacalco con derrame

El dirigente Gilberto Barrera Reyes confirmó que desde hace una semana la termoeléctrica de Petacalco no funciona. Explicó que se fracturó un contenedor y que la empresa tiene el combustible en una especie de alberca, y todo ese aceite fue el que aventaron por el canal de descarga.

El dirigente de pescadores de **Petacalco**, municipio de **La Unión**, Gilberto Barrera Reyes, denunció que la central termoeléctrica “Plutarco Elías Calles”, propiedad de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), ubicada en esa localidad de Guerrero, derramó “miles de litros” de combustóleo a la bahía de Petacalco por el **canal de descarga**, “había tanto **aceite en el mar**, que los compañeros no pudieron echar las redes”.

Ayer, vía telefónica, Barrera Reyes señaló que el hecho ocurrió el viernes por la tarde-noche, “fueron vivos esos de la termoeléctrica porque apagaron los tubos de gravedad para que el aceite no saliera al estero de **La Barrita**, los apagaron y lo sacaron solamente por el canal de descarga porque saben que iban a tener problemas con el sector pesquero y aun así, ese viernes no pudieron echar las redes porque había mucho aceite”.

Dijo que “ahorita ya no se ve porque las corrientes ya lo arrastraron mar adentro, pero de que tiraron el combustóleo al mar, lo tiraron”, aseguró. Dijo que “ahorita ya no se ve porque las corrientes ya lo arrastraron mar adentro, pero de que tiraron el combustóleo al mar, lo tiraron”, aseguró.

Dijo que exigen los motores para las lanchas “porque cada vez necesitamos salir más millas mar adentro para conseguir una buena pesca; eso es una de las cosas que nos urgen, así como también nos urge que se le ponga todo el equipo que se requiere a la clínica que construyó la CFE adentro de sus instalaciones según para la atención médica de la población de Petacalco y que nomás está el puro cascarón, es hora que no se cumple nada de esas cosas”. Sin Embarco

La CFE acapara la mayoría de los proyectos energéticos del plan de inversiones

Energías renovables, relegadas de nuevo en segundo paquete de obras

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) desarrollará la mayoría de los proyectos del sector energético anunciados esta mañana en la segunda etapa del plan de inversiones, con el que el gobierno federal pretende dar un empuje a la economía nacional, que se ha visto duramente afectada por la pandemia de coronavirus.

A pesar de que el plan fue anunciado en conjunto con la iniciativa privada, sólo uno de los proyectos del sector energético será de una compañía distinta a CFE. IEnova, filial de la estadounidense Sempra Energy, desarrollará la terminal de licuefacción de gas natural Energía Costa Azul, uno de las obras más grandes contenidas en el plan, por 47,000 millones de pesos.

En total, el plan dado a conocer esta mañana contiene nueve proyectos relacionados con el sector energético. Ocho de estos serán desarrollados por la empresa eléctrica nacional.

De estos últimos, seis corresponden a centrales de ciclo combinado, y el resto a una estación de compresión por 1,598 millones de pesos y a un gasoducto transistmico, por 9,030 millones de pesos, que construirá en conjunto con el Corredor Interoceánico del Istmo de Tehuantepec (CIIT).

“Aún cuando estos van a ser ejecutados fundamentalmente con recursos propios de la CFE, tienen dos características por las cuales decidimos incluirlos: una, son complementarios de algunos de los proyectos adicionales que ya habíamos anunciado y otra, serán motivo de contratos importantes para los proveedores de la CFE”, dijo Arturo Herrera, secretario de Hacienda, esta mañana en Palacio Nacional.

Las inversiones en centrales de ciclo combinado ascienden a 59,077 millones de pesos y estarán ubicadas en sitios como Mérida, Baja California Sur –ambos con serios problemas de suministro eléctrico– y Tuxpan.

Algunas de estas centrales eléctricas forman parte del Programa Definitivo de Centrales 2020-2024, aprobado por el consejo de administración de la compañía en julio pasado.

La CFE desarrollará estos proyectos a pesar de que participantes del sector señalan que la compañía no cuenta con suficientes recursos para invertir en nuevas plantas.

En julio pasado, [la compañía canceló las licitaciones internacionales para la construcción de cuatro nuevas centrales de generación eléctrica](#), bajo el argumento de los efectos generados por la pandemia de coronavirus.

Uno de los principales ejes del gobierno federal en el sector yace en que la empresa eléctrica nacional recupere participación en el mercado de generación eléctrica, para lo que han promovido una serie de cambios en las legislaciones secundarias en la materia. Expansión

El segundo paquete del Plan Nacional de Infraestructura contiene nueve proyectos del sector energético enfocados a la compresión, licuefacción y transporte del gas natural, en los que se buscará que participen privados mediante permisos que se otorgarán entre enero y agosto del próximo año, con inversiones conjuntas estimadas de 116,705 millones de pesos, que corresponden al 54% de las 29 obras presentadas este lunes en Palacio Nacional y que por segunda ocasión no incluyen planes para energías renovables.

En octubre pasado se propusieron otras cinco obras con una inversión estimada de 98,980 millones de pesos y consistieron en alianzas estratégicas con Petróleos Mexicanos (Pemex) y la Comisión Federal de Electricidad para almacenamiento de etano, producción de fertilizantes, plantas de transformación en refinerías y compresión de gas. Así, hasta el momento no se ha presentado ninguna propuesta de energía renovable, a pesar de que desde septiembre pasado el Consejo Coordinador Empresarial presentó al gobierno un paquete con 10 parques eólicos con inversiones por 131,594 millones de pesos a los que sólo faltaban permisos de la autoridad para su arranque.

De acuerdo con el analista del sector, Ramsés Pech, este segundo anuncio contiene también 18 proyectos de índole de infraestructura de carreteras y puentes, lo que indica que se está apostando por el sector de comunicaciones y transportes para las alianzas con privados, con lo que la energía continuará relegada con proyectos primordialmente en manos del Estado.

Sin embargo, no existen suficientes fondos para inversiones públicas, como lo muestra la contracción de 8.6% en el presupuesto de la CFE para el 2021, lo que aunado al desdén que se observa en lo que respecta a la transición hacia energías renovables podría representar un problema en el mediano plazo para la productividad del país.

Los proyectos energéticos de esta segunda fase del Plan Nacional fueron la ampliación de la terminal de licuefacción de gas natural Energía Costa Azul, en Ensenada, Baja California, que añadirá 3.2 millones de toneladas anuales a la actual capacidad de 2.5 millones de toneladas con que cuenta esta terminal, operada por IEnova. Esta nueva obra requerirá un monto de inversión de 47,000 millones de pesos y arrancará su construcción mediante un permiso otorgado a IEnova en enero de 2021.

Así mismo, la CFE licitará las estaciones de compresión de gas Tecolutla y Lerdo, en Veracruz, con una inversión de 1,598 millones de pesos que será otorgada mediante un concurso abierto para que arranque su construcción en abril del próximo año.

Se prevén también dos nuevos ciclos combinados a gas natural para la generación de electricidad en Baja California Sur, con un monto de inversión de 4,921 millones de pesos, y en Tuxpan, Veracruz, con un monto de 12,157 millones de pesos, en contratos de obra pública financiada por parte de la CFE que deberán ser adjudicados a más tardar en junio de 2021. Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

01 de Diciembre de 2020



CFE concentra proyectos energéticos en paquete de inversiones

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) acaparó los proyectos de infraestructura energética dentro del plan de inversiones con la iniciativa privada, el cual pretende reactivar la economía mexicana ante la crisis por Covid-19.

El gobierno del presidente Andrés Manuel López Obrador y el Consejo Coordinador Empresarial (CCE) anunciaron hoy la [segunda etapa de inversiones en infraestructura](#), en la cual la empresa productiva del Estado desarrollará 8 de 9 proyectos destinados al rubro de energía, y que comenzarán el próximo año.

Este plan detalla la construcción de seis plantas eléctricas de ciclo combinado de gas y vapor, el gasoducto transistmico y una estación de compresión de gas, proyectos promovidos por la compañía que dirige Manuel Bartlett Díaz.

El gobierno incluyó únicamente un proyecto promovido por la iniciativa privada en materia energética: la terminal de licuefacción de gas natural Energía Costa Azul (ECA) de la empresa privada IEnova.

Dicho proyecto fue anunciado por la subsidiaria de Sempra Energy con varios años de anticipación y solo requiere un permiso de exportación para [comenzar con su desarrollo](#), mismo que el gobierno condicionó.

“Este es uno de los más grandes, si no es que el más grande de los proyectos que van a aparecer este anuncio”, declaró el secretario de Hacienda y Crédito Público, Arturo Herrera, durante la conferencia de prensa.

Los proyectos planteados por CFE en el plan aglutinan inversiones por 69,700 millones de pesos, mientras que la terminal de IEnova representa un desembolso por 47,000 millones de pesos.

El funcionario dijo que los proyectos de CFE serán ejecutados fundamentalmente con recursos propios de la compañía estatal y significarán contratos “importantes” para los proveedores de la empresa. Forbes

Recaudación tributaria se queda 159.2 mil mdp corta

Durante octubre de 2020, la recaudación de impuestos alcanzó un monto de 256 mil 552 millones de pesos, cifra por debajo a lo estimado en el calendario para ese mes de 263 mil 277 millones.

Con ello, de manera acumulada, los ingresos tributarios no superaron la meta programada; se esperaban 3.9 billones de pesos y sólo se recaudaron 2.7 billones.

Es decir, que fueron menores en 159.2 mil millones de pesos respecto a lo previsto en el programa de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)

Por petróleo se calendarizaron 808 mil 272 millones de pesos para enero-octubre de 2020; sólo se lograron 448 mil 782 millones.

En el Informe de Finanzas y Deuda Públicas de la SHCP se destaca que en el décimo mes del año entraron menos recursos a las arcas del gobierno por el cobro de los distintos impuestos.

Del Impuesto Sobre la Renta se programaron para octubre 131 mil 35 millones de pesos y sólo ingresaron 124 mil 876 millones.

Mientras que por el Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) se cobraron 37 mil 850 millones de pesos, de los cuales por gasolinas correspondieron 24 mil 332 millones.

Para octubre se calendarizaron 41 mil 60 millones de pesos por IEPS, es decir, no se logró la meta. En cambio, el IVA dejó más recursos de los esperados para ese mes, con 83 mil 90 millones de pesos frente a los 79 mil 715 millones programados en el calendario.

Considerando los relacionados con la actividad petrolera por 51 mil 823 millones de pesos, los ingresos presupuestarios sumaron 406 mil 39 millones en octubre. El Universal