

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de noviembre 2021



¿CFE verde? Afirma que genera más energía limpia que las empresas privadas

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) informó que entre enero y septiembre del presente año, el 37.52 por ciento de la generación de energía eléctrica que produjo se hizo con base en energías limpias, porcentaje superior al 20.3 por ciento observado en el sector privado.

Asimismo, CFE detalló que en los tres años de la actual administración, la utilización de energías limpias ha venido creciendo, ya que en los primeros nueve meses de 2019 el porcentaje era de 24.7 por ciento, mientras que en 2020, el aporte fue de 33.4 por ciento.

La dependencia dirigida por Manuel Bartlett también **específico que las tecnologías limpias utilizadas por el sector privado han venido creciendo, aunque son menores que las de CFE.**

Entre enero y septiembre de 2019, las tecnologías limpias privadas representaban el 16.3 por ciento del total, mientras que un año después, el porcentaje subió a 18 por ciento.

De acuerdo con el reporte, la CFE ha venido reduciendo su dependencia de energías fósiles, cuyo aporte actual es del 62.5 por ciento del total.

En la oferta de **energías limpias, sobresalió el uso de las plantas hidroeléctricas**, ya que contribuyen con el 25.4 por ciento de las tecnologías limpias de CFE, **seguido de la energía nuclear** y otras tecnologías (8.67 por ciento), **geotermoeléctricas** (3.39), **energía eólica** (0.06) y **solar** (0.01).

“Lo anterior, demuestra que la CFE apuesta por dar le confiabilidad y seguridad al sistema, como el aprovechamiento eficiente de todos sus recursos, en beneficio de la población y con una vocación social, proporcionando la mayor parte de generación de energía limpia que se consume en el país. Caso contrario a los generador es privados, quienes no están inyectando a la red energía limpia en las proporciones como se quiere hacer ver por la oposición a la iniciativa de Reforma 2021”, indicó la dependencia.

A nivel nacional la generación limpia aportada por las centrales propias de la CFE representa el 55 por ciento de la generación limpia total en el Sistema Eléctrico, agregó CFE. Expansión

Interpol emite ficha roja contra Carlos Treviño, exdirector de Pemex

La Organización Internacional de Policía Criminal (Interpol por sus siglas en inglés) emitió la ficha roja de búsqueda y captura internacional contra **Carlos Alberto Treviño Medina**, exdirector de Petróleos Mexicanos (Pemex).

A partir de ello, el exfuncionario **en la administración de Enrique Peña Nieto** y quien es uno de los acusados por el caso Odebrecht, es buscado en 194 países que integran a la Interpol.

Treviño cuenta con una orden de aprehensión en México **luego de ser acusado por Emilio Lozoya**, también exdirector de Pemex, de actos de corrupción.

Treviño Morales fue señalado por Lozoya de **recibir sobornos por parte de Odebrecht** (a través de Braskem) por un monto de 4 millones de pesos por el caso Etileno XXI. La Fiscalía General de la República (FGR) solicitó orden de aprehensión contra el exfuncionario de Pemex luego de que no se presentó a una audiencia que estaba prevista para celebrarse el 7 de septiembre pasado.

Con base en ello, un juez de control del Centro de Justicia Penal Federal adscrito al penal de máxima seguridad del Altiplano, en el Estado de México, ordenó la aprehensión de Treviño Medina por su probable responsabilidad de los delitos de asociación delictuosa, cohecho y operaciones con recursos de procedencia ilícita.

De acuerdo con sus abogados, Carlos Treviño abandonó el país el pasado 6 de septiembre **con destino a Houston, Texas, en Estados Unidos.**

Oxxo: cuándo y en dónde nacieron las tiendas minoristas que son atacadas de manera frecuente por AMLO

El pasado miércoles, el presidente Andrés Manuel López Obrador (AMLO) arremetió, de nueva cuenta, contra las tiendas minoristas Oxxo. Esto, luego de que en su mañana se le preguntó si le explicaría al presidente de los Estados Unidos, Joe Biden, sobre la nueva reforma energética en caso de que fuera necesario, en el marco de la reunión que sostendrá con su homólogo y el primer ministro de Canadá, Justin Trudeau.

Ante este cuestionamiento el presidente afirmó y habló sobre la participación de los medios de comunicación en la divulgación de información sobre la reforma energética.

“Los Oxxos pagan menos luz que una familia, proporcionalmente a lo que se consume. Los Oxxos pagan menos luz que una tienda de abarrotes. El abarrotero tiene que tener su tiendita apagada, tiene que desconectar sus congeladores, sus refrigeradores para no pagar tanto por la luz. En cambio ustedes van a un OXXO y aunque sea de noche está todo iluminado, porque pagan menos”, afirmó López Obrador.

Del mismo modo explicó que lo que la reforma energética busca que se dejen de aumentar los precios por el consumo de luz, compromiso que hizo al inicio de su sexenio.

“Para cumplir ese compromiso ayuda mucho que se terminen los privilegios que se crearon con la llamada reforma energética para favorecer a empresas particulares, sobre todo extranjeras, que abusan vendiendo cara la luz a la CFE y no pagando la luz que como se cobra a las familias mexicanas”, señaló el mandatario.

Esta no es la primera vez que el mandatario ataca a las tiendas minoristas pertenecientes a [FEMSA](#).

La historia de los Oxxos se remonta a hace 43 años, cuando abrió su primer tienda en **Monterrey, Nuevo León en 1978**. A lo largo de su historia, se ha caracterizado por ser una cadena de tiendas en formato pequeño, que ha logrado satisfacer las necesidades de sus clientes.

También ha sabido adaptarse a los cambios, e incluso, a los retos por más amenazadores que pudieran parecer, por ejemplo, el auge del **e-commerce**. Como ya se comentó, las tiendas **Oxxo** forman parte de **FEMSA**, empresa que existe desde 1890. La compañía participa en la industria de bebidas, operando **Coca-Cola FEMSA, el embotellador público más grande de productos Coca-Cola en todo el mundo**. En el ámbito cervecero, la compañía también destaca por ser el segundo accionista más importante de **Heineken**, una de las cervezas líderes en el mundo, con presencia en más de 700 países.

En el comercio al detalle, participa con FEMSA Comercio, operando diferentes cadenas de formato pequeño, destacando Oxxo como la más grande y de mayor crecimiento en el continente americano. Adicionalmente, a través de FEMSA Negocios Estratégicos, ofrece servicios de logística, soluciones de refrigeración en el punto de venta y soluciones en plásticos a las empresas FEMSA y a clientes externos.

Oxxo genera alrededor del 35% de los ingresos de su matriz FEMSA.

Luego de que se abriera la primer tienda Oxxo en 1978 en Monterrey, un año después, en 1979, ya operaba en otras ciudades de la República, como Chihuahua, Hermosillo y Mexicali. Para 1982 se creó la figura de los Comisionistas Mercantiles, y se comenzaron a concesionar las tiendas Oxxo a un equipo de trabajo encabezado por un jefe de familia y los miembros de la misma.

En 1994, Oxxo se consolidó como una unidad de negocio independiente de Cervecería Cuauhtémoc Moctezuma, y se definió la estrategia de expansión para acelerar el crecimiento de la empresa. Un año después, en 1995, abrió la primera estación de servicio Oxxo Gas.

Para febrero de 1999, se inauguró la tienda Oxxo número 1000, y ese mismo año abrieron 270 tiendas en toda la República Mexicana. En 2001 se introdujo el servicio de recarga de tiempo aire.

En 2005 nace **Andatti**, el primer café de altura vendido en tiendas de conveniencia. Para 2012 prepara y rehabilita la infraestructura de sus instalaciones para aprovechar fuentes de energía renovable. En 2018 cumplió 40 años de existir, y actualmente da trabajo a más de 150,000 familias, lo que la convierte en la sexta empresa empleadora más grande de México. Infobase

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de noviembre 2021



CFE afirma que genera más electricidad con fuentes limpias que los privados

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) aseguró que genera más energía eléctrica a través de fuentes limpias que la que producen los privados, esto a pesar de que el despacho de sus centrales ha disminuido.

De enero a septiembre de este año la generación de energía eléctrica con base en energías limpias asciende a 37.52% de un total de 98,635 Gigawatio-hora (GWh), informó la dependencia.

Lo anterior es una proporción menor de generación limpia de los privados que es únicamente del 20.3%, señaló la CFE que dirige Manuel Bartlett Díaz, esto en un contexto de discusión de la iniciativa de reforma eléctrica del presidente Andrés Manuel López Obrador.

“Las inyecciones a la red de la generación propia de la CFE a través de tecnologías limpias han tenido un incremento sostenible a lo largo de los años”, indicó la empresa productiva del Estado.

La CFE explicó que, además, los generadores privados presentan un incremento sostenible en su despacho y en la generación de energía con base en combustibles fósiles.

Según la empresa estatal, los privados han generado 47% más energía con fuentes fósiles que la CFE.

“Lo anterior, demuestra que la CFE apuesta por darle confiabilidad y seguridad al sistema, (...) proporcionando la mayor parte de generación de energía limpia que se consume en el país. Caso contrario a los generadores privados, quienes no están inyectando a la red energía limpia en las proporciones como se quiere hacer ver por la oposición a la iniciativa de reforma 2021”, argumentó la empresa pública.

Asimismo, resaltó que uno de los objetivos prioritarios para la presente administración en materia energética es el aprovechamiento eficiente de todas las fuentes de energía con que las que cuenta México. Forbes

Debe preocuparnos conato de incendio en Laguna Verde

Sí debemos preocuparnos por la alarma de incendio que se presentó en las instalaciones de la central nucleoelectrónica de **Laguna Verde**, toda vez que es una planta que tiene más de 40 años de haber sido construida y el presupuesto insuficiente para su mantenimiento resulta insuficiente, consideró hoy **Emilio Godoy**, periodista especializado en energía.

“Es una planta con más de **40 años de edad**, ha tenido muchos contratiempos, hay suficientes razones para estar preocupados”, dijo el reportero que desde hace años ha dado seguimiento al tema de seguridad de la central ubicada en el estado de Veracruz.

De acuerdo con el **Reporte de Condición** con número **112738** de la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** en manos de Godoy, a las 23:19 horas del pasado **10 de noviembre** se presentó una alarma de incendio el cuarto de **turbobomba “A”**, en donde, según el informe del guardia después de hacer su rondín, hubo presencia de **llamas y humo**.

Siempre según el reporte formal de la planta, a las 23:32 horas se solicitó la ayuda de la brigada contra incendios por el exceso de humo y 13 minutos más tarde se informó que el conato ya estaba controlado.

La CFE, a través de su director general **Manuel Bartlett Díaz**, y/o por medio de su área de **Comunicación Social**, ha desestimado la información publicada por la prensa, considerando que responden a “oscuros intereses”.

Emilio Godoy explicó a **Energía a Debate** que lo ocurrido el día de ayer no es nuevo. “Es la misma falla en dos años y ahora estamos sabiendo que el sistema que falló es una bomba” y destacó que no hay forma de rebatir la información porque se trata de documentos en donde la propia CFE da cuenta de los problemas que se presentan.

INFORMACIÓN OCULTA

El periodista también lamentó que no haya forma de conocer los reportes sobre seguridad de la planta que emite la **Asociación Mundial de Operadores Nucleares (WANO)**, por sus siglas en inglés), toda vez que la CFE no los hace públicos. Esto, dijo Godoy, bajo un argumento de confidencialidad entre la empresa eléctrica y la Asociación.

La WANO realizó el último reporte en 2020, mismo que no ha sido hecho público.

Godoy también afirmó que los problemas de la central nucleoelectrónica, con capacidad instalada de 1,640 megawatts (MW) y una generación aproximada de 11,190 gigawatts por hora (GWh), no son de esta administración.

Especialmente en el tema presupuestal para su mantenimiento, el cual desde gobiernos anteriores resulta insuficiente.

“Son más o menos 11 mil millones de pesos”, apuntó el reportero. “No bastan para una planta de esta magnitud. Es un dinero insuficiente”, concluyó. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de noviembre 2021



4

Pemex invertirá 11.01 mdd en perforación de Actul-1EXP

La CNH autorizó a Pemex Exploración y Producción la perforación de Actul-1EXP.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó a Pemex Exploración y Producción la perforación de pozo exploratorio terrestre Actul-1EXP.

El pozo Actul-1EXP forma parte de las actividades consideradas para el escenario base del plan de exploración, aprobado por la CNH el 17 de diciembre de 2018 mediante la resolución CNH.E.73.001/2020.

La perforación del pozo se realizará dentro de la asignación AE-0135-M-Cuichapa ubicado en el estado de Tabasco.

Los objetivos geológicos se ubica los objetivos de la formación Plioceno inferior y Mioceno superior, en el intervalo 800 a 1,165 y 1,943 a 2,343 metros verticales.

El pozo tendrá trayectoria tipo "J" para alcanzar la profundidad total de 2,399 a 2,560 metros verticales.

El hidrocarburo esperado es aceite de 31 grados API en el plioceno y de 36 grados API en el mioceno.

Los recursos prospectivos, a la media con riesgo, se estiman en 7.62 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, con una probabilidad de éxito geológico es del 35%.

El programa de perforación de Actul-1EXP tomará 75 días: 35 días para la perforación (26 de noviembre al 31 de diciembre de 2021) y 40 días para la terminación (1 de enero al 10 de febrero de 2022).

El costo total de la perforación es de 11.01 millones de dólares, de los cuales 7.18 millones serán utilizados en la perforación del pozo y 3.82 millones dólares en actividades de abandono. OGM

CNH niega a Pemex programa de evaluación de Tum

La CNH negó a Pemex el programa de evaluación del descubrimiento Tum-1EXP.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) negó a Pemex Exploración y Producción el programa de evaluación relacionada al descubrimiento Tum-1EXP.

El descubrimiento se ubica en el estado de Veracruz en la asignación AE-0124-Llave, en la porción terrestre de la provincia geológica de Veracruz.

El pozo Tum-1EXP resultó descubridor de gas y condensado de 45 grados API.

El objetivo del programa de evaluación es reducir la incertidumbre de los volúmenes originales, definir la continuidad lateral y vertical del yacimiento del campo Tum a nivel del cretácico en inferior, a través de la perforación de un pozo delimitador y dos pruebas de alcance extendido.

Las actividades contempladas en el programa de evaluación presentado por Pemex, es la perforación del pozo delimitador Tum-1DEL, dos pruebas de alcance extendido, la construcción de un oleoducto de 12.6 kilómetros y un estudio de caracterización de yacimiento.

Sin embargo, el regulador considera que no es posible determinar la aplicación de las mejores prácticas de la industria en relación con la caracterización del yacimiento.

Además de que Pemex no garantiza el uso comercial de los hidrocarburos obtenidos durante las pruebas realizadas para determinar las características del yacimiento.

La CNH considera que la propuesta no prevé que el desarrollo de las actividades sean en beneficio para el país.

La comisionada Porres señaló que las pruebas de alcance extendido realizado por Pemex está provocando una quema de gas injustificada por lo que propuso dar visto a la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA) para tomar las acciones correspondientes. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de noviembre 2021



Pemex invertirá 104 mdd en desarrollo de campo Bedel

Pemex Exploración y Producción modificará el plan de desarrollo del campo Bedel.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó a Pemex Exploración y Producción modificar el plan de desarrollo de la asignación A-0045-M-Campo Bedel.

La asignación ubicada en el estado de Veracruz tiene una superficie de 22.79 kilómetros cuadrados, actualmente cuenta con 20 pozos perforados que producen aceite negro de 28 grados API y es el campo número 41 en producción nacional. El campo Bedel se encuentra en la cuarta etapa de producción con un ritmo de extracción de 6.24 mil barriles de aceite y 5.13 millones de gas.

La modificación obedece a una variación en el número de pozos a perforar debido a un cambio en la estrategia de desarrollo derivado de la actualización del modelo geocelular. Una variación del 30% en la producción de hidrocarburos a extraer en un año y una diferencia del 15% de la inversión aprobada.

Con la modificación el operador contempla perforar 5 pozos, 1 reparación mayor, 531 reparaciones menores, la construcción de un ducto y de una infraestructura.

Esto representan una reducción de dos pozos a perforar y 21 reparaciones mayores.

Con la modificación, Pemex espera recuperar 11.39 millones de barriles y 11.19 mil millones de pies cúbicos de gas. Pemex ha invertido 72.97 millones frente a los 301.98 millones de dólares contemplados en el plan vigente y con la modificación aprobada quedarían por invertir 70 millones de dólares.

El operador realizará una inversión total de 104.95 millones de dólares, de los cuales 104.85 es inversión y 90 mil dólares de otros gastos. OGM

Altos precios frenarán ritmo de recuperación de la demanda petrolera: OPEP

La OPEP actualizó hoy los pronósticos de oferta y demanda de petróleo para 2021 y 2022.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) recortó el jueves su pronóstico de demanda mundial de crudo para el último trimestre de 2021.

El grupo cree que debido a los altos precios de la energía frenará la recuperación económica del COVID-19, aunque mantuvo su pronóstico de un crecimiento robusto por encima de las tasas prepandémicas en 2022.

El cártel elevó también en su informe mensual su pronóstico de suministro de esquisto estadounidense el próximo año, un potencial obstáculo para los esfuerzos del grupo y sus aliados por equilibrar el mercado.

La OPEP dijo que espera que la demanda de petróleo alcance un promedio de 99.49 millones de barriles por día en el cuarto trimestre de 2021, 330 mil barriles por día menos que el pronóstico del mes pasado.

Mientras que la expectativa de crecimiento de la demanda para el año se redujo en 160 mil barriles por día, para alcanzar los 5.65 millones de barriles diarios.

“Ahora se asume una desaceleración en el ritmo de recuperación en el cuarto trimestre de 2021 debido a los elevados precios de la energía”, dijo la OPEP en el informe. El grupo se refirió también a una demanda más lenta de lo esperado en China e India para su revisión a la baja.

La OPEP afirmó también que espera un crecimiento de la demanda mundial de petróleo de 4.15 millones de bpd el próximo año, sin cambios con respecto al mes pasado, lo que empujará el consumo mundial por encima de los niveles de 2019. OGM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de noviembre 2021

6

Petróleo sube por temores a una nueva crisis en Ucrania

Los precios del petróleo se recuperaron al final de la sesión del jueves, luego de una caída y un fortalecimiento del dólar. El repunte se dio por temores a un posible ingreso de tropas rusas en Ucrania.

Los contratos del europeo Brent cerraron con un alza de 23 centavos a 82.27 dólares el barril, después de caer durante la sesión a 81.66 dólares.

El estadounidense West Texas Intermediate (WTI) subió 25 centavos a 81.59 dólares, al rebotar desde el mínimo de sesión de 80.20 dólares.

En cambio, la mezcla mexicana no alcanzó a revertir la tendencia y cerró con un retroceso de 5 centavos, para quedar en 76.20 dólares el barril, de acuerdo con el precio publicado por Petróleos Mexicanos (Pemex).

Según la agencia Bloomberg, el gobierno estadounidense dejó saber entre varios dirigentes europeos su preocupación sobre el envío de tropas rusas a la frontera con Ucrania, que podría presagiar una operación militar de envergadura.

“Vemos aumentar los riesgos geopolíticos, lo cual sostiene el precio del petróleo”, resumió Phil Flynn, de Price Futures Group.

Ucrania ha estado atrapada en una guerra mortal con los separatistas pro-Moscú en el este desde 2014, cuando Rusia se apoderó de la península de Crimea.

Importante productor de petróleo, Rusia provee alrededor de un tercio del gas natural de Europa.

La tensión en Ucrania impulsó los precios del crudo, que durante la sesión operaron a la baja, en un mercado que lidió con un dólar más fuerte junto con la preocupación por el aumento de la inflación en Estados Unidos y un recorte en el pronóstico de la demanda por parte de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), debido a los precios más altos de la energía.

El grupo dijo en un informe mensual que espera que la demanda de petróleo alcance un promedio de 99.49 millones de barriles por día (bpd) en el cuarto trimestre de 2021, es decir, 330 mil bpd menos que el pronóstico del mes pasado, al citar la lenta demanda en China e India.

Por otro lado, datos de Estados Unidos difundidos el miércoles mostraron que la inflación de los precios al consumidor aumentó en octubre a una tasa anual de 6.2 por ciento, la más rápida en 30 años, impulsada en gran parte por precios de la energía más altos.

Las expectativas de aumento de las tasas en Estados Unidos hicieron subir al dólar y provocaron una caída del crudo Brent y WTI en 2.5 y 3.3 por ciento, respectivamente. La Jornada

Fortuna de Emilio Lozoya "no cubre ni una fracción del daño": Treviño

La fortuna que ofrezca Emilio Lozoya, “por más alta que parezca”, no cubre “ni siquiera una fracción del daño” que ocasionó al Estado mexicano, aseguró el también ex director de Petróleos Mexicanos (Pemex), Carlos Treviño, contra quien ya se emitió una ficha roja para dar con su paradero.

En un escrito dirigido al titular de la Fiscalía General de la República (FGR), Alejandro Gertz, el ex funcionario aseguró que, como director de Pemex, Lozoya provocó tan solo en un caso una afectación al erario por 2 mil 813 millones de pesos, por lo que se opuso a que le otorgue un criterio de oportunidad, previa reparación del daño. Ya con la ficha roja emitida por la Organización Internacional de Policía Criminal (Interpol), Treviño acusó al ahora preso en el Reclusorio Norte que a los dos días de que ocupó el cargo se eliminó del contrato de suministro de etano la inmunidad que impedía que México fuera demandado por Braskem-Idesa ante tribunales internacionales.

Abundó que esa decisión derivó en que la empresa productiva tuviera que pagar dicho monto por concepto de eliminación a la inmunidad soberana, lo que produjo “incalculables perjuicios económicos a Petróleos Mexicanos”. Carlos Treviño sostuvo que al ordenar la modificación de esta cláusula el ex funcionario “traicionó la soberanía nacional”, por lo que coincidió con lo dicho en la audiencia del pasado 3 de noviembre por el asesor jurídico de Pemex, Víctor Tinoco Mendoza, de que es irreparable el daño causado a Pemex.

Consideró que tampoco existe posibilidad alguna de que con las cantidades de dinero que ofrece Lozoya, “por más altas que parezcan”, se repare el daño que causó al Estado mexicano, e incluso señaló que estos inmuebles o bienes no pueden cubrir ni siquiera una fracción del daño que realmente ocasionó.

Por el caso Odebrecht, Emilio Lozoya ofreció dos inmuebles de “alto” valor a fin de reparar el daño que la FGR fijó en 7 millones de dólares, caso en el que le imputan los delitos de asociación delictuosa, operaciones con recursos de procedencia ilícita y cohecho; mientras que en Agronitrogenados prometió 5 millones de dólares. Milenio

Video dar clic

<https://www.milenio.com/politica/fortuna-emilio-lozoya-cubre-fraccion-dano-trevino>

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

12 de noviembre 2021



Dejó de operar la Carboeléctrica de Petacalco y no fue por mantenimiento

Falta de combustibles para operar, **daño en la Unidad 4** por reconversión apresurada y **problemas para adquirir carbón** son algunas de las anomalías que derivaron en que la central carboeléctrica de **Petacalco**, en el estado de Guerrero, dejara de operar luego de casi tres décadas de trabajo constante.

Y es que **contrario** a lo que explicó la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** la semana pasada, la central carboeléctrica “Presidente Plutarco Elías Calles” sí estuvo fuera de operaciones, o en “reserva fría” como se dice en el lenguaje técnico, **durante casi 15 días** al quedarse sin combustible para aprovechar los **2,885 megawatts (MW)** que tiene de capacidad instalada.

La central es una termoeléctrica dual –que puede operar con carbón o combustóleo, previa reconversión– y se compone de 6 unidades que en conjunto suman una capacidad instalada de 2,100 MW, más una séptima que se agregó hace unos diez años de 785 MW y que opera únicamente con carbón.

La central consume diariamente, a su máxima capacidad, unas **21,000 toneladas de carbón**, o más o menos la misma cantidad de barriles de **combustóleo o diesel**.

“Sí hubo una ventana más o menos de 10 días, de 15 días, donde fue el punto más crítico –literal–, se quedaron sin combustible y eso es una realidad, lo presentaron como un mantenimiento preventivo y demás, pero la central dejó de operar”, dijo a **Energía a Debate** una persona cercana a las operaciones de la carboeléctrica.

El 3 de noviembre pasado, a través de su área de Comunicación Social, la CFE respondió de manera pública a un trabajo periodístico del diario **Reforma** que daba cuenta del cierre de la central, argumentando que se habían realizado trabajos de mantenimiento programado, “de acuerdo con el Cenace, en un contexto de baja demanda”.

“Es mentira también que no se esté suministrando suficiente combustible a la Central, ya que se ha suministrado por vía terrestre y marítima cuando las vías no están disponibles”, agregó el comunicado, en el que además calificó como falso el hecho de que la central esté dañada. “No ha habido daños en sus turbinas”, subrayó.

A mediados de octubre, esta central eléctrica dual, ubicada junto a la Bahía de Petacalco, en el Pacífico mexicano, paró sus operaciones debido a que simplemente se quedó sin combustóleo, pero llevaba dos años también sin suministro de carbón.

PETACALCO SE QUEDÓ SIN CARBÓN

En sus últimos meses, la administración federal anterior dejó una reserva de carbón, importado principalmente de Colombia, y la procura de la entrega, con lo cual la central tuvo abasto de este elemento **hasta noviembre de 2019**. Sin embargo, la nueva directiva en la CFE **ya no realizó nuevas compras**. Esto automáticamente sacó de operación a la Unidad 7 de la carboeléctrica.

“El último barco descargado de carbón fue en noviembre de 2019”, dijo la fuente que solicitó el anonimato para este material. “A partir de esa fecha, lo que hizo la Central fue optimizar, estirar al máximo sus inventarios, para concluir las reservas de carbón prácticamente hace un año. Hace 24 meses se dejó de suministrar el carbón”, añadió.

Consideró que el cese en las compras coincide con la declaratoria gubernamental de que, efectivamente, se ha hecho un esfuerzo por reducir el consumo de carbón, pero para sustituirlo con el combustóleo residual de **Petróleos Mexicanos (Pemex)**.

Lo cierto es que, luego de haber estado en “reserva fría”, actualmente la central opera apenas a una capacidad de **entre 30% y 40% del total**, tan solo con las Unidades 2, 3, 5 y 6.

RECONVERSIÓN FALLIDA

De acuerdo con personal de la planta, hace unos 18 meses comenzaron a hacerse trabajos de reconversión de las unidades, proceso en el que **se dañó la número 4** al hacerlo de manera apresurada ante la presión desde las oficinas centrales de la CFE.

“Se presentó un daño al hacer unas pruebas con combustóleo, se le provocó un daño por no quedar completo”, relataron a este medio fuentes cercanas al proceso. “Fue por la presión de la Central de echar a andar esto con un daño patrimonial específicamente a una de las piezas que es el **estabilizador electroestático**”, dijeron en relación con el equipo que se encarga de capturar las emisiones de ceniza que emite el carbón al ser quemado.

Dicha obra, además, fue adjudicada de forma directa **sin pasar por ningún proceso de licitación**.

PROBLEMAS EN EL SUMINISTRO DE COMBUSTÓLEO

El combustóleo para la planta de Petacalco proviene principalmente de las refinerías de Tula, en el estado de Hidalgo, y Salamanca, en Guanajuato, vía ferroviaria y una parte en carro tanques.

Sin embargo, las altas concentraciones de ceniza por el uso de carbón de mala calidad y otros componentes con azufre en las emanaciones de la central han provocado el malestar de las poblaciones vecinas que, en forma de protesta, han bloqueado los accesos ferroviarios y carreteros.

Existe un ducto que conecta desde el Puerto de Lázaro Cárdenas, también en el estado de Guerrero, a una terminal de almacenamiento de Pemex que, de ahí, envía el combustible a la central eléctrica. EAD