

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de julio de 2023



1

Presenta la CFE resultados al segundo trimestre de 2023: Proyectos de infraestructura, alianzas estratégicas y excelencia en generación nuclear

- Gracias a la capacidad y compromiso del personal de la CFE y el CENACE, se sorteó con éxito la demanda energética más alta en la historia del país.
- CFE ha firmado alianzas estratégicas con TC Energy, New Fortress, Esentia y Mexico Pacific LNG Exports.
- La Central Nucleoeléctrica Laguna Verde opera en apego a indicadores internacionales de excelencia.

En sesión del Consejo de Administración de la Comisión Federal de Electricidad, encabezada por su presidenta, la secretaria de Energía Rocío Nahle García, el director general de la CFE, Manuel Bartlett Díaz, presentó su informe correspondiente al segundo trimestre de 2023.

Destacó que, gracias a la pericia de los técnicos de la CFE y el Centro Nacional de Control de Energía (CENACE), el país sorteó con éxito una demanda de energía de más de 50 mil MW, la cual se presentó el 20 de junio de 2023 – representa 9% más que la demanda máxima registrada en 2022.

Para el 21 de junio la CFE, con plantas propias y la energía que por ley le deben entregar los Productores Independientes de Energía, aportó el 87% de la solución al problema. El asunto suscitó una controversia en medios de comunicación, a partir de la tergiversación de un procedimiento habitual, pero quedó claro que las instituciones del Estado Mexicano son los verdaderos pilares de la seguridad y de la soberanía energética.

El director general destacó también la inversión en infraestructura que la CFE ha emprendido durante la presente administración. Hoy se tienen seis proyectos en operación: la turbogás González Ortega, la Central Fotovoltaica de Puerto Peñasco, Secuencia 1, y cuatro minihidroeléctricas: Humaya, El Novillo, Sanalona y El Fuerte. Las Centrales Mexicali Oriente, Altar (Parque Industrial), Salamanca, El Sauz II y San Luis Potosí ya llevan un 80% de avance. Tres proyectos de modernización de centrales hidroeléctricas se han concluido y 13 tienen avances superiores al 50%.

Otros de los resultados favorables de la presente administración han sido las renegociaciones de contratos con condiciones dañinas, heredadas por gobiernos anteriores. Mediante inversiones honestas y mutuamente benéficas, se han logrado acuerdos estratégicos para el transporte y comercialización de gas natural con TC Energy y New Fortress, además de otro más reciente con Esentia.

En lo que respecta a la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde (CNLV), se ha aumentado la confiabilidad de sus equipos, la supervisión de sus contratistas y los programas de mantenimiento a equipo crítico (todo de acuerdo a la supervisión y recomendaciones de la Asociación Mundial de Operadores Nucleares (WANON)).

La Central avanza hacia conseguir los estándares de excelencia de la industria nuclear internacional y, en consecuencia, renovó la operación de su Unidad 2 por 30 años más. En estos años, la CNLV ha recuperado su capacidad de generación de manera casi permanente, además de que continúa implementando un sistema riguroso de seguridad.

CFE participa también en los proyectos prioritarios del presidente Andrés Manuel López Obrador: el Tren Maya, el Tren Interoceánico, el Banco del Bienestar e Internet para Todos.

La empresa ha sorteado con éxito un entorno adverso: un marco jurídico privatizador, totalmente desfavorable a ella; una campaña constante de golpeteo en los medios de comunicación; una guerra judicial (lawfare) en tribunales y con amenazas de sanciones derivadas del TMEC; una pandemia mundial por COVID 19; una guerra en Europa que ha encarecido los insumos energéticos.

Pese a todo ello, concluyó Bartlett Díaz, se encamina a entregar la infraestructura que está desarrollando, mientras preserva su equilibrio financiero, su carácter social y la atención a 48 millones de clientes. No solo se ha cumplido la tarea encomendada por el presidente, sino que se entregará una CFE más fuerte y pujante hacia el futuro – no hubiera sido posible, apuntó, sin el apoyo y compromiso de sus más de 90 mil trabajadores.

Alianzas estratégicas de CF Energía y CFE Internacional

El director general de CF Energía y CFE Internacional, Miguel Reyes Hernández, presentó detalles adicionales sobre el contrato celebrado entre CFE y Esentia, así como el Memorandum de Entendimiento entre la CFE y Mexico Pacific LNG Exports.

CF Energía y Esentia (antes Fermaca) tuvieron controversias o disputas sobre siete contratos de transporte de gas natural y servicios asociados, pero el 20 de junio de 2023 formalizaron un Memorandum de Entendimiento para atender las problemáticas identificadas por ambas partes. Según la cuantificación preliminar de la alianza con Esentia, la CFE podría conseguir ahorros por 728 millones de dólares al concluir las negociaciones, además de que concluirán los litigios entre ambas firmas.

Reyes Hernández agregó que también se firmó, el 3 de marzo de 2023, un Memorandum de Entendimiento con Mexico Pacific LNG Exports para negociar un posible suministro de entre 400 mil y 600 mil millones de BTU diarios. La molécula se transportará mediante un gasoducto dedicado desde Waha, Texas, hasta Puerto Libertad, Sonora.

A diferencia de otras alianzas, en este caso no se partió de disputas o contratos previos, sino que se está avanzando hacia un trato comercial donde CFE obtendrá una renta fija como proporción de las ganancias y no ha acordado ninguna condición desfavorable ni riesgosa para las finanzas públicas. Las utilidades en valor que tendrá CFE serían de entre 745 y 1 227 millones de dólares. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de julio de 2023

2

Excelencia en la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde

El Coordinador Corporativo Nuclear, Héctor López Villarreal, presentó en su oportunidad los avances que la CNLV ha conseguido en el presente sexenio en materia de confiabilidad y seguridad de operación. Al segundo trimestre de 2023, la Central Nucleoeléctrica ha obtenido la calificación más alta posible, "ejemplar", en 10 de los 15 indicadores evaluados por WANO. Los 5 restantes están calificados como "fuertes", la segunda mejor calificación: esto significa que Laguna Verde está operando con los más altos estándares internacionales de seguridad y eficiencia.

Financiamiento para 2024

El subdirector de Financiamiento y Coberturas de la CFE, Carlos Guevara Vega, expuso la Propuesta Global de Financiamiento para el Ejercicio Fiscal 2024.

Entre sus objetivos destaca obtener los recursos necesarios para financiar el Programa de Inversión de la CFE en los mejores términos y condiciones, asegurar sus necesidades de capital de trabajo de forma oportuna y eficiente, implementar esquemas alternativos de financiamiento como estructuras fiduciarias o instrumentos basados en capital como la Fibra E, reducir costos financieros, acceder a mercados de capitales mediante la emisión de bonos verdes bajo criterios ASG, refinanciar los pasivos de la empresa y aprovechar las disponibilidades del Corporativo y las Empresas Productivas Subsidiarias.

Se espera que la estrategia de financiamiento consiga reducir para 2024 el saldo de las obligaciones asociadas a PIDIREGAS en alrededor de 10%, mantener el costo financiero de la deuda total en 2024 respecto al registrado en 2023, ampliar el plazo de los créditos para pasar de 8.1 años promedio a 8.5, refinanciar cerca del 10% de las obligaciones totales de la CFE, incrementar la composición de las obligaciones financieras en moneda local, captar hasta 30 mil mdp mediante la Fibra E y centralizar el manejo de las disponibilidades y recursos excedentes por hasta 10 mil mdp de las diferentes áreas de la CFE, para apoyar la liquidez de la empresa.

Palabras finales

Para concluir la sesión del Consejo de Administración de la CFE, la presidenta del Consejo y secretaria de Energía, Rocío Nahle García destacó el compromiso nacionalista que han demostrado la CFE, el personal electricista y su director general, quienes han conseguido inversiones importantes y han frenado el declive que la empresa tenía en generación y participación del mercado. El Economista

Fitch rebaja la calificación IDR de Pemex a "B+" desde "BB-"

La calificadora también informó que redujo a "B+/"RR4" desde "BB-" la valoración de alrededor de 80,000 millones de dólares de notas internacionales de Pemex en circulación.

Fitch Ratings rebajó la calificación de incumplimiento de emisor de largo plazo en moneda local y extranjera (IDR) de **Petróleos Mexicanos (Pemex)** a "B+" desde "BB-", con perspectiva negativa.

En un [comunicado difundido el viernes](#), la calificadora también informó que redujo a "B+/"RR4" desde "BB-" la valoración de alrededor de 80,000 millones de dólares de notas internacionales de **Pemex** en circulación.

La calificadora explicó que este ajuste refleja "el débil desempeño operativo de Pemex", lo que resultó en que Fitch redujera varios de los puntajes de relevancia ESG (siglas en inglés para Ambiental, Social y Gubernamental) de la empresa estatal a "5" y que se espera que la petrolera "limite aún más sus fuentes de financiamientos de bancos, inversionistas y proveedores".

"La reducción de estos puntajes de relevancia refleja el impacto ambiental y social asociado con [múltiples accidentes en las instalaciones operativas de Pemex](#) desde febrero de 2023, que resultaron en víctimas y lesiones a sus empleados y daños a infraestructura y activos críticos", detalló Fitch.

La calificadora comentó que esta rebaja también se dio ante la preocupación sobre la capacidad del Gobierno de México para mejorar materialmente la posición de liquidez y la estructura de capital de Pemex en los próximos dos años sin concesiones de los acreedores.

Cabe recordar que el pasado viernes 7 de julio, se registró un incendio en el centro procesador en aguas someras, Nohoch Alfa, en **Cantarell**, el cual dejó un saldo de dos personas fallecidas y un desaparecido.

El incidente representó una nueva presión para la producción de crudo de la estatal, que a mayo, asciende a 1.596 millones de barriles diarios.

Según fuentes de la empresa, derivado del incendio del viernes pasado, Pemex perderá el equivalente a más de dos días completos de producción petrolera en todos sus contratos y asignaciones en campos de hidrocarburos en el país, es decir, 3 millones de barriles de petróleo crudo, o bien, 210 millones de dólares (3,570 millones de pesos), que son dos días de presupuesto para las actividades de Exploración y Producción (PEP), subsidiaria que significa 80% de los recursos e ingresos de la petrolera mexicana. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de julio de 2023



3

Presupuesto de Pemex para mantenimiento ha caído 43%

Esta baja se da comparando con los recursos del mismo periodo pero de la administración anterior: 132,880 millones de pesos (en términos reales a precios del 2023).

En los primeros cinco años de la presente administración se redujo en 43% el gasto para mantenimiento de infraestructura de Petróleos Mexicanos (Pemex) en comparación con el mismo lapso del sexenio anterior, según se verificó a casi una semana del incendio en el centro Nohoch Alfa en aguas someras del Golfo de México.

Lo anterior significa que en los primeros cinco años del sexenio pasado, se asignó para actividades de mantenimiento de infraestructura el 4% del presupuesto total de la petrolera del Estado, participación que bajó a 2.4% en el mismo lapso de este sexenio.

Como se observa en el rubro etiquetado como K027 en el Análisis Funcional Programático Económico Efectivo del Presupuesto de Egresos de la Federación de la Secretaría de Hacienda, entre el 2013 y el 2017 el Congreso aprobó para estas actividades un acumulado de 132,880 millones de pesos en términos reales a precios del 2023 al presupuesto consolidado de Pemex, monto que entre 2019 y 2023 se redujo a 76,240 millones de pesos.

Si bien, en 2023 se asignó al rubro un total de 23,336 millones de pesos, monto 2.3 veces superior a los 9,760 millones de pesos del año anterior, en el acumulado del sexenio se han observado reducciones en actividades que van relacionadas con la prevención de accidentes como el que ocurrió el viernes pasado que quitó la vida a dos trabajadores de la contratista Cotemar y tiene a un desaparecido en el centro procesador del activo Cantarell en aguas someras, Nohoch Alfa, incidente que además provocará una merma de más de 3,500 millones de pesos en ingresos por pérdida de producción de la petrolera.

Y es que en lo que va del sexenio de Andrés Manuel López Obrador se han otorgado los presupuestos más bajos para mantenimiento de infraestructura de Pemex de por lo menos la última década.

En 2019, el primer año que contó con un presupuesto aprobado por el Congreso saliente y solicitado por el Ejecutivo del sexenio anterior, se cayó hasta 10,640 millones de pesos, monto de menos de la mitad de los 25,120 millones de pesos que se otorgaron en el último año de gestión de Enrique Peña Nieto.

Para el 2020, en que la asignación presupuestaria no contó con que se desencadenaría el paro de actividades por la pandemia del Covid 19, el presupuesto se duplicó en comparación con el año anterior, ubicándose en 20,410 millones de pesos, monto que si bien implicó un aumento, sólo fue superior al del 2017, ya que todos los presupuestos asignados para estas actividades desde el 2015 superaron este gasto.

Y en 2021, se volvió a reducir el gasto, que ahora se ubicó en 12,130 millones de pesos, cifra 36% menor a lo que se aprobó el año anterior. A pesar de que los dos años siguientes a la crisis del 2020 deberían buscar la recuperación económica de la industria de los hidrocarburos, en 2022 bajó nuevamente el presupuesto para mantenimiento de infraestructura de Pemex, que se redujo a 9,800 millones de pesos, la segunda asignación más baja desde el 2012, con una reducción anual de 13 por ciento.

Además el año pasado, el presupuesto para mantenimiento de infraestructura de Pemex fue de la mitad del que se otorgó en el cuarto año del sexenio anterior, como se observa en el Presupuesto de Egresos de la empresa productiva del Estado.

Según reportó El Economista, en materia de seguridad en el trabajo, las cifras de Petróleos Mexicanos se han elevado en 40% que son 0.10 accidentes por horas hombre en riesgo más al año en comparación con el inicio de este sexenio. Este índice es 59.1% mayor al estándar internacional de 0.22, establecido por la Asociación Internacional de Productores de Gas y Petróleo (IOGP).

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de julio de 2023

4

Litio y Corredor Transístmico ‘seducen’ a la UE: Prevén más inversión en México

El litio, bajo el Plan Sonora, y el proyecto del Corredor del Istmo están considerados para atraer más inversión de la Unión Europea.

Bruselas, Bélgica.- La [Unión Europea \(UE\)](#) ha revitalizado la búsqueda de socios comerciales y ve a México como uno de los países en América Latina en donde las relaciones políticas y económicas pueden reforzarse en el **marco de la transición energética.**

El litio, bajo el paraguas del Plan Sonora, y el proyecto del corredor del Istmo están considerados para atraer inversiones, señaló la UE en la víspera de la cumbre entre los países europeos y latinoamericanos que tendrá lugar en la capital belga entre el **17 y 18 de julio.**

Fuentes oficiales de la UE señalaron que -aunque el presidente [Andrés Manuel López Obrador](#) no estará presente en la cumbre- en la que **al menos 25 jefes de Estado latinoamericanos** se reunirán con sus pares europeos-, el Plan Sonora, el cual contempla el desarrollo de la industria de baterías de litio y el avance de la electromovilidad, será apoyado con inversión.

Las inversiones, en las que estarían involucradas empresas españolas, francesas y los bancos europeos, se concentrarían en parques industriales, energías renovables, cadenas de valor para el desarrollo de centrales solares, vehículos eléctricos, producción de **baterías y sistemas de agua.**

“Es un proyecto del presidente López Obrador y estamos felices de apoyar el Plan Sonora”, refirió una fuente de la UE, quien agregó que el punto medular de las inversiones será la transición energética.

México ha cimentado el plan de electromovilidad en el litio, un recurso del que aún no tiene precisamente la magnitud de los yacimientos, pero que ya produjo la [creación de una paraestatal \(LitioMx\)](#) que pretende realizar la exploración, explotación, beneficio y aprovechamiento del litio ubicado en territorio nacional, así como la administración y control de las cadenas de valor económico de dicho mineral.

La transición energética y las potenciales inversiones de la **UE en el norte de México** tienen un reto adicional que estaría involucrado en los planes de desarrollo de infraestructura: la zona en donde se encuentran identificados los yacimientos de litio presentan un estrés hídrico que será uno de los retos a resolver para encaminar la extracción de ese mineral de una forma sostenible.

Pagan automovilistas de NL 45% gasolina más cara que en Texas

La gasolina en la entidad se cotiza en ‘oro’ a diferencia de Texas donde los precios han bajado.

El diferencial de precios entre Nuevo León y Texas - considerando la gasolina regular-, alcanzó en junio pasado un nivel de 45 por ciento, el máximo desde febrero de 2021, de acuerdo a datos de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) y de la Administración de Información Energética (EIA, por sus siglas en inglés), indica un análisis de Monitor Energético (ME).

“Las razones para el diferencial tan amplio es que Nuevo León solo es favorecido por el esquema de precios fronterizos más bajos en relación con el resto de la entidad en el municipio de Anáhuac, además que el precio de la gasolina en el estado ha aumentado en los últimos meses y en contrapartida, en la Unión Americana ha bajado el precio del combustible, tendencia que ha sido apuntalada por el menor tipo de cambio”, explica el reporte de ME.

José Ángel vela, director de ME, destacó que, “NL ‘disputa’ en los últimos meses la ‘posición de honor’ como la entidad con la gasolina regular más cara en el País, intercambiando el sitio con Guerrero.

“Además, la gasolina regular que consumen los automovilistas neoleoneses es 5.5 por ciento más alta que el promedio nacional y 9.6 y 17.9 por ciento que la que adquieren sus homólogos en Coahuila y Tamaulipas, respectivamente”.

ME señala que en el caso de la gasolina premium la tendencia es similar, donde el diferencial de precios registra que en NL el combustible vendido fue 45.4 por ciento más alto que en Estados Unidos (EU) durante junio, el nivel más alto desde enero de 2021.

“Quedaron muy atrás los meses (marzo a julio de 2022), que las gasolinas vendidas en ambos países estaban el mismo nivel e incluso los combustibles mexicanos llegaron a estar más baratos ante el repentino incremento en EU tras la invasión rusa a Ucrania.

“Texas está entre los estados de EU donde se vende la gasolina más barata, aunque usualmente alrededor de 6 por ciento más alto que en Mississippi que es la entidad con el menor costo de combustible en la Unión Americana”, indica el reporte de ME.

Vela apuntó que “los estados ubicados al sur de EU son donde están los precios de las gasolinas más altos, en comparación con las entidades ubicados al norte y en la costa del Pacífico que carecen de producción petrolera significativa”. El Financiero

17 de julio de 2023

5

'Paralizan' acuerdo con el que la CRE quería hacer pasar el gas como energía limpia

El juez Juan Pablo Gómez Fierro consideró que el acuerdo afectaba para mal al mercado de los Certificados de Energías Limpias.

[El juez Juan Pablo Gómez Fierro](#), especializado en competencia económica, radiodifusión y telecomunicaciones suspendió provisionalmente el acuerdo A/018/2023 publicado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE), con el que se buscaba que **el gas natural se considerara como energía limpia**.

Con esta suspensión provisional, se suspenden todas las consecuencias derivadas del Acuerdo publicado en el Diario Oficial de la Federación el pasado 26 de mayo, por lo que las autoridades deberán continuar aplicando los criterios establecidos en la RES/003/2011, RES/206/2014, RES/291/2012 y RES/1838/2016, así como las disposiciones aplicables de la Ley de Transición Energética vigentes con anterioridad a la emisión del acuerdo reclamado.

El juez Gómez Fierro consideró que los cambios realizados por la CRE tienen un importante efecto en el mercado de [Certificados de Energías Limpias \(CEL\)](#) ya que incrementan automática, inmediata y de forma significativa, la cantidad de energía que puede considerarse limpia.

“Al redefinir **el concepto de energías limpias** para incluir a los ciclos combinados (que funcionan con gas natural), la CRE permitiría que estas centrales eléctricas obtengan CEL, lo cual podría generar **una sobreoferta de certificados** que propiciaría la reducción de sus precios, y como consecuencia de ello, se disminuiría **el atractivo de la inversión en energías renovables**”, se puede leer en la resolución.

El juez agregó que el acuerdo pondría en riesgo **la viabilidad financiera de las centrales existentes**, que fueron construidas a partir de las previsiones de precios de CELs que se tenían contempladas hasta antes de la entrada en vigor del acuerdo.

“De esta manera, la paralización del acuerdo reclamado únicamente tendrá como consecuencia que el sector eléctrico que opera en la generación de energías limpias se siga desarrollando bajo el esquema que fue previsto en la propia Constitución de lograr el desarrollo sustentable del país”, apuntó el juez.

Puntualizó que el esquema vigente previo a la publicación del acuerdo de la CRE no solo ha permitido el desarrollo del sector eléctrico, sino que además ha incentivado **la producción y el uso de energías limpias dentro del territorio nacional**.

Acuerdo de la CRE es anticonstitucional, advierte juez

Por otra parte, el juzgador también consideró que el que el acuerdo de la CRE contraviene el derecho humano a un medio ambiente sano reconocido en el artículo cuarto de la Constitución.

Esto se debe a que la actualización de los valores de referencia y criterios para el cálculo de la eficiencia de los sistemas de cogeneración de energía eléctrica permite clasificar como energía limpia **aquellas tecnologías contaminantes**.

“Aunque el uso de fuentes de energías contaminantes podría dar lugar a considerar una mayor producción de energías limpias, dadas las modificaciones propuestas en el acuerdo reclamado, **este aumento sería artificial**, pues la forma en que se clasifiquen las primeras no cambia el hecho de que el aumento en su uso ocasionaría un mayor daño para el medio ambiente”, puntualizó Gómez Fierro.

Unos días después de publicado el acuerdo por parte de la CRE, el Programa para el Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (PRODESEN) 2023-2037 reveló que **31.2 por ciento de la generación eléctrica de Méxicio** fue limpia durante 2022,

Sin embargo, de acuerdo con el Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO) este porcentaje no podría haberse logrado sin los cambios metodológicos que, actualmente se encuentran paralizados, por lo que **la cifra real se ubicaría en 28.7 por ciento**. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de julio de 2023

El gobierno de México explora seis estados en busca de yacimientos de litio

Litiomx invierte 36.8 mdp para DETECTAR áreas que tengan este mineral

La empresa mexicana Litiomx explora en seis estados yacimientos del mineral, y en la evaluación se invertirán 36.8 millones de pesos.

El gobierno del presidente Andrés Manuel López Obrador busca definir áreas susceptibles de contener litio en calidad y cantidad suficiente como para ser consideradas económicamente viables en Sonora, Chihuahua, Nayarit, Puebla, Jalisco y Durango.

“Se investigarán los contextos geológico-estructurales sedimentológicos de 20 localidades con posibilidades de contener depósitos de litio en el territorio nacional, con apoyo de la cartografía geológica, trabajos previos, interpretación de imágenes de satélite, resultados de muestreo, levantamiento de secciones y correlación estratigráfica”, señala el proyecto.

En Sonora serán los municipios de Santa Ana, Carbó, Ures, La Colorada, Guaymas, Tepache, Nogales, Agua Prieta, Villa Hidalgo, Huachinera, Sahuaripa, Yécora y Nacori Chico; en Chihuahua, el municipio de Balleza; en Durango, Mezquital; en Nayarit, Del Nayarit; en Puebla, Huatlatlauca; en Jalisco, Teocaltiche y Jalostotitlán.

También se busca la identificación de dos blancos de exploración y exploración a semi-detalle.

“Se contará con mayor confiabilidad en proyectos que tienen viabilidad técnica que en el futuro podrían generar ingresos. Contribuirá para que la entidad designada por el estado mexicano, Litiomx, capitalice el uso de la información geológica relacionada con depósitos de litio. Se avanzará en el propósito de contribuir a la identificación de tener en cartera un potencial depósito con contenidos y proceso económicamente conveniente para generar carbonato e hidróxido de litio”, se expone.

Pemex registra su mejor saldo en la balanza comercial en lo que va del año

Octavio Romero Oropeza, director general de Pemex, atribuyó el superávit comercial a la política de autosuficiencia energética de la empresa

En el mes de mayo, Petróleos Mexicanos (Pemex) logró un saldo positivo en su balanza comercial, alcanzando un total de 376 millones de dólares, la cifra más alta del año, según las estadísticas petroleras.

El informe revela que, por tercer mes consecutivo, la balanza comercial de la empresa productiva del Estado se mantuvo en niveles positivos. Las exportaciones de productos de la paraestatal alcanzaron los 2 mil 538 millones de dólares, la mejor cifra mensual del año, mientras que las importaciones llegaron a 2 mil 162 millones de dólares, lo que generó el mayor superávit comercial del año para la empresa.

En cuanto a las compras de hidrocarburos y sus derivados en el extranjero, se registró una contracción del 44.6%, pasando de 3 mil 905 millones de dólares en mayo de 2022 a 2 mil 162 millones en el mismo mes de este año.

En cuanto al volumen de exportaciones de crudo, se alcanzó un total de un millón 87 mil barriles diarios, lo que representa un aumento del 12.7% en comparación con el quinto mes del año anterior.

Octavio Romero Oropeza, director general de la petrolera, atribuyó el superávit comercial a la política de autosuficiencia energética de la empresa y al incremento en la producción nacional. Destacó que, durante mayo, la producción de hidrocarburos líquidos fue de un millón 884 mil barriles diarios, un aumento del 7.3% en comparación con el mismo mes del año pasado.

Esta tendencia también ha llevado a una disminución en las importaciones de combustibles de transporte. Desde el inicio de la actual administración, las compras de gasolina, diésel y turbosina en el extranjero por parte de Pemex han disminuido en un 37.67%, pasando de 900 mil barriles diarios en 2018 a solo 561 mil en el primer cuatrimestre de 2023.

Romero Oropeza destacó que estos resultados reflejan el compromiso de la compañía con la producción nacional y la disminución de la dependencia de las importaciones, lo que contribuye a la estabilidad y autosuficiencia energética del país. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de julio de 2023

La CFE presenta los resultados del segundo trimestre del 2023

7

En esta ocasión hablaron sobre proyectos de infraestructura, alianzas estratégicas y excelencia en generación nuclear

En sesión del Consejo de Administración de la Comisión Federal de Electricidad, encabezada por su presidenta, la secretaria de Energía Rocío Nahle García, el director general de la CFE, Manuel Bartlett Díaz, presentó su informe correspondiente al segundo trimestre de 2023. Destacó que, gracias a la pericia de los técnicos de la CFE y el Centro Nacional de Control de Energía, el país sorteó con éxito una demanda de energía de más de 50 mil MW, la cual se presentó el 20 de junio de 2023 y representa 9 por ciento más que la demanda máxima registrada en 2022.

Para el 21 de junio la CFE, con plantas propias y la energía que por ley le deben entregar los Productores Independientes de Energía, aportó el 87 por ciento de la solución al problema. El asunto suscitó una controversia en medios de comunicación, a partir de la tergiversación de un procedimiento habitual, pero quedó claro que las instituciones del Estado Mexicano son los verdaderos pilares de la seguridad y de la soberanía energética.

El director general destacó también la inversión en infraestructura que la CFE ha emprendido durante la presente administración. Hoy se tienen seis proyectos en operación:

- 1.- La turbogás González Ortega
- 2.- La Central Fotovoltaica de Puerto Peñasco
- 3.- Humaya
- 4.- El Novillo
- 5.- Sanalona
- 6.- El Fuerte

Las Centrales Mexicali Oriente, Altar (Parque Industrial), Salamanca, El Sauz II y San Luis Potosí ya llevan un 80% de avance. Tres proyectos de modernización de centrales hidroeléctricas se han concluido y 13 tienen avances superiores al 50 por ciento.

Otros de los resultados favorables de la presente administración han sido las renegotiaciones de contratos con condiciones dañinas, heredadas por gobiernos anteriores. Mediante inversiones honestas y mutuamente benéficas, se han logrado acuerdos estratégicos para el transporte y comercialización de gas natural con TC Energy y New Fortress, además de otro más reciente con Esentia. En lo que respecta a la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde (CNLV), se ha aumentado la confiabilidad de sus equipos, la supervisión de sus contratistas y los programas de mantenimiento a equipo crítico (todo de acuerdo a la supervisión y recomendaciones de la Asociación Mundial de Operadores Nucleares.

La Central avanza hacia conseguir los estándares de excelencia de la industria nuclear internacional y, en consecuencia, renovó la operación de su Unidad 2 por 30 años más. En estos años, la CNLV ha recuperado su capacidad de generación de manera casi permanente, además de que continúa implementando un sistema riguroso de seguridad. CFE participa también en los proyectos prioritarios del presidente Andrés Manuel López Obrador: el Tren Maya, el Tren Interoceánico, el Banco del Bienestar e Internet para Todos.

La empresa ha sorteado con éxito un entorno adverso: un marco jurídico privatizador, totalmente desfavorable a ella; una campaña constante de golpeteo en los medios de comunicación; una guerra judicial en tribunales y con amenazas de sanciones derivadas del TMEC; una pandemia mundial por Covid-19; una guerra en Europa que ha encarecido los insumos energéticos. Pese a todo ello, concluyó Bartlett Díaz, se encamina a entregar la infraestructura que está desarrollando, mientras preserva su equilibrio financiero, su carácter social y la atención a 48 millones de clientes. "No sólo se ha cumplido la tarea encomendada por el presidente, sino que se entregará una CFE más fuerte y pujante hacia el futuro. No hubiera sido posible sin el apoyo y compromiso de sus más de 90 mil trabajadores".

Alianzas estratégicas de CFenergía y CFE Internacional El director general de CFenergía y CFE Internacional, Miguel Reyes Hernández, presentó detalles adicionales sobre el contrato celebrado entre CFE y Esentia, así como el Memorandum de Entendimiento entre la CFE y Mexico Pacific LNG Exports. CFenergía y Esentia tuvieron controversias o disputas sobre siete contratos de transporte de gas natural y servicios asociados, pero el 20 de junio de 2023 formalizaron un Memorandum de Entendimiento para atender las problemáticas identificadas por ambas partes.

Según la cuantificación preliminar de la alianza con Esentia, la CFE podría conseguir ahorros por 728 millones de dólares al concluir las negociaciones, además de que concluirán los litigios entre ambas firmas. Reyes Hernández agregó que también se firmó, el 3 de marzo de 2023, un Memorandum de Entendimiento con Mexico Pacific LNG Exports para negociar un posible suministro de entre 400 mil y 600 mil millones de BTU diarios. La molécula se transportará mediante un gasoducto dedicado desde Waha, Texas, hasta Puerto Libertad, Sonora. A diferencia de otras alianzas, en este caso no se partió de disputas o contratos previos, sino que se está avanzando hacia un trato comercial donde CFE obtendrá una renta fija como proporción de las ganancias y no ha acordado ninguna condición desfavorable ni riesgosa para las finanzas públicas.

Las utilidades en valor que tendrá CFE serían de entre 745 y 1,227 millones de dólares. Excelencia en la Central Nucleoeléctrica Laguna Verde El Coordinador Corporativo Nuclear, Héctor López Villarreal, presentó en su oportunidad los avances que la CNLV ha conseguido en el presente sexenio en materia de confiabilidad y seguridad de operación. Al segundo trimestre de 2023, la Central Nucleoeléctrica ha obtenido la calificación más alta posible, "ejemplar", en 10 de los 15 indicadores evaluados por WANO. Los 5 restantes están calificados como "fuertes", la segunda mejor calificación: esto significa que Laguna Verde está operando con los más altos estándares internacionales de seguridad y eficiencia. El Heraldo