

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de agosto de 2024



Gasto de la Sener casi se quintuplicó en el primer semestre; 91% se transfirió a Pemex

El crecimiento anual fue de 486%, el mayor de las dependencias; está sólo por detrás de la Sectur con el sobre ejercicio más alto.

El fortalecimiento que el gobierno federal busca dar a Petróleos Mexicanos (Pemex), vía transferencias, casi quintuplica el gasto de la Secretaría de Energía (Sener) en el primer semestre del año, de acuerdo con la información divulgada por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

En el informe trimestral de Finanzas Públicas y la Deuda Pública, se destacó que la Sener fue la dependencia que presentó un mayor crecimiento anual en su gasto, además de estar sólo por detrás de la Secretaría de Turismo como la de mayor sobre ejercicio en el periodo.

Los datos mostraron que, entre enero y junio de este año, la Sener a cargo de Miguel Ángel Maciel Torres, ejerció un gasto de 159,498 millones de pesos, lo que representó un crecimiento anual de 486%, el mayor aumento del que se tiene registro desde el 2019, primer año de gobierno de la actual administración.

(El incremento se da por) mayores asignaciones para fortalecimiento financiero de Pemex; así como a la coordinación de la política energética en electricidad”, explicó la Secretaría de Hacienda.

De acuerdo con un análisis del Instituto Mexicano para la Competitividad (Imco) en los primeros seis meses de este año el gobierno le dio a Pemex - una de las petroleras más endeudadas a nivel mundial - vía transferencias, 145,000 millones de pesos, lo que sería casi la totalidad del presupuesto ejercido por la Sener.

Esta cifra corresponde a 84.8% del total del monto de apoyos financieros que fue aprobado por el Congreso de la Unión para todo el 2024.

Además del incremento sustancial, en comparación con lo calendarizado el gasto de la Sener fue mayor a lo aprobado. De acuerdo con Hacienda, se ejercieron 75,557 millones de pesos más de lo contemplado, también por Pemex y por la política energética.

Al primer semestre de este año, el saldo total de la deuda financiera bruta de Pemex fue de 1.83 billones de pesos, lo que equivale a 5.3% del Producto Interno Bruto (PIB) del país, así como 3.2% menor en comparación anual, destacó el Imco.

Ha ejercido 95% de su presupuesto

Al primer semestre de este año, la Sener - encargada de conducir la política energética del país para garantizar el suministro competitivo, suficiente, de calidad y económicamente viable - ha ejercido casi por completo la totalidad de su presupuesto, señaló el Centro de Investigación Económica.

La Sener ha ejercido 95% de su presupuesto aprobado para el 2024. En su mayoría estos recursos se destinaron al programa Coordinación de la política energética en hidrocarburos, cuyo objetivo es fortalecer a Pemex”, destacó el CIEP.

En este sentido, y ante los vencimientos de deuda de la petrolera para la segunda mitad del año, el CIEP ve probable que la Sener presente sobre ejercicios en los siguientes meses.

De acuerdo con lo aprobado en el Presupuesto de Egresos de la Federación (PEF) 2024, la Sener tiene un gasto aprobado de 167,682 millones de pesos.

Pemex, la gran consentida

En el actual sexenio Pemex ha sido la empresa consentida ante los apoyos que el gobierno le ha otorgado ya sea a través de transferencias monetarias o bien, con reducción en la carga fiscal.

Por ejemplo, el Derecho de Utilidad Compartida - un tipo de impuesto que paga la petrolera al erario público - se vio reducido en el sexenio de 65 a 30%, mientras que este año se han otorgado prórrogas para que Pemex pague lo acordado.

La última de las prórrogas otorgadas para la llamada empresa productiva del Estado se dio hace algunas semanas, de esta manera la petrolera podrá pagar los impuestos de junio a más tardar en agosto.

De acuerdo con Adán García, jefe de la Unidad de Política de Ingresos No Tributarios de la Secretaría de Hacienda, esta nueva prórroga representaría que Pemex deje de pagar 15,000 millones de pesos.

“No obstante, al ser un diferimiento, se espera que a lo largo del año estos recursos sean enterados a la federación, por lo que no habría un impacto fiscal de esta medida”, indicó en rueda de prensa en días pasados.

En este sentido, apuntó que por el momento, y ante el desempeño que ha observado la dependencia de distintas variables, no se estima medidas adicionales de apoyo a Pemex.

“Sin embargo, la Secretaría de Hacienda se mantiene atenta a cualquier medida que pudiera requerirse para fortalecer a la empresa”, señaló el funcionario hacendario.

Rumbo al gobierno de Claudia Sheinbaum, que empezará en octubre, se espera que los apoyos continúen.

En declaraciones pasadas, a inversionistas, por parte de Rogelio Ramírez de la O - quien repetirá en el cargo como secretario de Hacienda en la siguiente administración -, se dejó ver que se aprovechará el “apoyo que se reflejará en el Congreso” para tener una colaboración más estrecha con Pemex y optimizar el buen uso de los recursos públicos. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de agosto de 2024

2

Petróleo sube 1.4% y rebota desde mínimos de varios meses por tensiones en Oriente Medio

Los precios del petróleo rebotaban desde mínimos de varios meses este miércoles por la preocupación de que la escalada del conflicto en Oriente Medio pueda afectar a la producción, aunque persiste la inquietud por la débil demanda de crudo.

Los **precios del petróleo** rebotaban desde mínimos de varios meses este miércoles por la preocupación de que la escalada del conflicto en Oriente Medio pueda afectar a la producción, aunque persiste la inquietud por la débil demanda de crudo.

A las 10:55 GMT, los futuros del **Brent** subían 1.10 dólares, o un 1.4%, hasta los 77.58 dólares el barril, y el **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) ganaba 1.05 dólares, o un 1.4%, para colocarse en los 74.25 dólares.

Los futuros del Brent [cayeron el lunes a su nivel más bajo desde principios de enero](#) y los del WTI tocaron su mínimo desde febrero, al agravarse la caída de los mercados bursátiles mundiales por la preocupación de una posible recesión en Estados Unidos tras débiles datos de empleo.

Queda por ver si el cambio de tendencia en los precios de los activos de riesgo será un mero toque de fondo antes de que continúe la venta masiva o si los inversores se han tomado el tiempo necesario para evaluar a fondo las implicaciones a medio plazo de los datos de empleo de Estados Unidos", dijo Tamas Varga, de la correduría PVM.

Los dos índices referenciales del petróleo [rompieron el martes una racha de tres sesiones a la baja](#), mientras las tensiones en Oriente Medio seguían avivando la preocupación por el suministro en la sesión del miércoles.

A las 14:30 GMT, la **Administración de Información de Energía** de Estados Unidos publicará los datos de los inventarios semanales.

En apoyo a la visión bajista de la demanda, los datos comerciales chinos mostraron que las importaciones diarias de crudo de julio cayeron a su nivel más bajo desde septiembre de 2022. El Economista

Petróleo cierra con alza de 2% desde mínimos de varios meses por caída de inventarios en EU

Los precios del petróleo subieron más de un 2% la jornada de este miércoles, recuperándose de mínimos de varios meses, después de que datos mostraron una caída mayor de la esperada de los inventarios de crudo en Estados Unidos, aunque persiste la preocupación por la débil demanda de petróleo en China.

Los **precios del petróleo** [subieron más de un 2% la jornada de este miércoles](#), recuperándose de mínimos de varios meses, después de que datos mostraron una caída mayor de la esperada de los inventarios de crudo en Estados Unidos, aunque persiste la preocupación por la débil demanda de petróleo en China.

Los futuros del crudo **Brent** ganaron 1.85 dólares, o un 2.42%, hasta los 78.33 dólares el barril, mientras que los del **West Texas Intermediate** sumaron 2.03 dólares, o un 2.77%, a 75.23 dólares.

Los inventarios de crudo en Estados Unidos cayeron por sexta semana consecutiva, 3.7 millones de barriles, a 429.3 millones de barriles, según datos del Gobierno, más de los 700,000 barriles que esperaban los analistas en un sondeo de Reuters.

La noticia aquí es realmente que la demanda es más fuerte de lo que la gente pensaba y los suministros en general son más ajustados", dijo Phil Flynn, analista de Price Futures Group. "La oferta de crudo está por debajo del promedio para esta época del año".

El lunes, el Brent se había desplomado a su nivel más bajo desde principios de enero y el WTI había tocado su mínimo desde febrero, por la caída de las bolsas mundiales ante la preocupación por una posible recesión en Estados Unidos tras débiles datos de empleo.

Ambos índices de referencia del petróleo rompieron el martes una racha de tres sesiones a la baja.

"La recuperación de la gran caída del lunes demuestra que se trató de una rabieta de muy corta duración y no de un desplome del mercado", dijo Tim Snyder, economista jefe de Matador Economics.

Sin embargo, la tensión en Oriente Próximo siguió avivando la preocupación por el suministro. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de agosto de 2024



AMLO se reúne con empresarios que participaron en construcción de refinería de Dos Bocas

El presidente dijo que en el encuentro les agradeció por hacer esa obra en tan poco tiempo y a un bajo costo

El presidente [Andrés Manuel López Obrador](#) se reunió este martes con empresarios que participaron en la construcción de la **refinería de Dos Bocas**, Paraíso, Tabasco, para agradecerles que se hizo en “tan poco tiempo”.

En la conferencia de prensa matutina, afirmó que el costo de la refinería fue de 330 mil millones de pesos, lo que se ha ahorrado en el gobierno por no permitir el robo de combustible, conocido como “huachicol”.

“Ayer nos reunimos con representantes de empresas que participaron en Dos Bocas y con servidores públicos de Pemex que hicieron esa refinería, cenamos para agradecerles por hacer esa obra en tan poco tiempo, con un costo muy bajo comparando con otras refinerías que se han construido en el mundo y de muy buena calidad, es una magna obra hecha fundamentalmente por la ingeniería mexicana, con el apoyo de algunas empresas también extranjeras.

“Y hablábamos de que en términos generales costó la refinería como 330 mil millones de pesos, 16 mil 800 millones de dólares, 330 mil millones de pesos, sin crédito del presupuesto. ¿De dónde salió el dinero?, les decís, pues es lo que hemos ahorrado en el gobierno por no permitir el huachicol”, señaló.

El presidente señaló que con el combate a la corrupción hay recursos para obras.

“Cuando llegamos se robaban 80 mil barriles diarios en una asociación delictuosa entre la delincuencia y las autoridades. Entonces, ¿cuánto costó la refinería? Lo mismo que nos ahorramos por no permitir el huachicol. ¿Cómo no va a ser importante combatir la corrupción? No sólo le da a la autoridad fortaleza política, porque si hay autoridad moral hay autoridad política”, afirmó.

De acuerdo a la gráfica que se presentó, el ahorro estimado del 1 de diciembre de 2018 al 30 de junio de 2024 por combatir el robo de combustible es de 337 mil 730 millones de pesos. El Heraldo

Temporada de lluvias: ¿cómo reportar en la CFE si falla la luz tras una tormenta?

Aquí te decimos los requisitos que necesitas para hacer el reporte

Durante la temporada de lluvias que finalizará el 30 de noviembre es posible que surjan varias afectaciones en diferentes entidades del país por las inundaciones, ráfagas de viento y la caída de árboles generadas por las tormentas, lo que pueden ocasionar cortes de electricidad para miles de hogares.

Por lo anterior, aquí te decimos cómo reportar las fallas eléctricas después de alguna tormenta. De acuerdo con la [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) antes de reportar la falta de luz debes asegurarte de que tu interruptor este en la posición de encendido, que los fusibles no estén dañados y que la palanca del interruptor esté arriba.

¿Qué datos debo proporcionar para reportar una falla?

- El número de servicio, ubicado en la parte superior derecha de tu recibo.
- Dirección completa (calle, entre calles, colonia, alcaldía, municipio, entidad y Código Postal) y alguna referencia.
- Proporciona tu teléfono.

Cabe destacar, que los trabajos de restablecimiento son sin costo. Aunque en ocasiones la luz se restablece tras unos minutos, puede que en ocasiones no ocurra así, por lo que si la falta de luz se prolonga estos son los pasos que puedes seguir para reportar la falta de energía eléctrica en tu hogar.

¿Cuál es el procedimiento de atención?

Se genera una orden para atención en tu domicilio, calle o colonia. Se detecta la falla y se atiende, sin embargo, existen otros canales de atención a la solicitud. como son: el portal de Internet de la CFE, el centro de atención telefónica 071 y/o en cualquier centro de atención a clientes.

Asimismo, si se daña alguno de los aparatos por la descarga de luz o por la falla eléctrica, puedes exigir un pago por los dispositivos afectados.

¿Cuál es el procedimiento?

- Llenas un formato en tu centro de atención a clientes, para registrar los datos de tu servicio y la causa o falla que generó el daño de tus aparatos, por ejemplo una baja o subida de luz o apagón.
- Es importante que en la solicitud indiques día y hora en que se dio el suceso.
- Nuestros técnicos visitan tu domicilio para verificar la falla reportada.
- Emitimos un dictamen técnico para indicar si procede o no el pago de aparatos dañados. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de agosto de 2024

4 **Refinería Deer Park solicitó deuda por 230 millones de dólares en 1er semestre de 2024**

Esta ha sido la primera vez que la Refinería de Deer Park necesita adquirir deuda financiera desde que Pemex la adquirió.

La [refinería Deer Park](#) ubicada en Texas, adquirió deuda por 230 millones de dólares durante el primer semestre de 2024, según los reportes financieros de Petróleos Mexicanos ([Pemex](#)).

Esta es la primera vez que la refinería texana se ve en la necesidad de adquirir **deuda financiera** en el mercado, desde que Pemex opera el 100 por ciento de sus operaciones.

Apenas en la conferencia de prensa del primer trimestre de 2024, Octavio Romero Oropeza, director general de [Pemex](#), 'presumió' durante la conferencia ante inversionistas que la refinería de Deer Park se encontraba operando sin un solo peso de deuda financiera.

La refinería texana cerró 2022 y 2023 sin necesidad de adquirir deuda, sin embargo, en los cinco años previos a que Pemex operara la planta en su totalidad, Deer Park había necesitado deuda para operar.

En 2017 la deuda de Deer Park cerró en 539 millones de dólares, en 2018 bajó a 493 millones de dólares, para 2019 la deuda casi se duplicó hasta los 909 millones de dólares, mientras que en el año pandémico de 2020 la deuda financiera se elevó hasta los mil 133 millones de dólares.

Para 2021, un año antes de que Pemex adquiriera la totalidad de la refinería, la deuda se ubicaba en mil 499 millones de dólares.

Cuando Pemex adquirió el 50.005 por ciento de la participación que tenía la petrolera británica Shell en la refinería de Deer Park, Oropeza declaró que, adicionalmente, la refinería tenía una deuda cercana a los 980 millones de dólares, pero que esta se pagaría con reservas del Gobierno de México.

Refinería Deer Park requirió reparaciones mayores

Por otra parte, el reporte financiero del segundo trimestre del año señaló que la **refinería de Deer Park requirió reparaciones mayores programadas**, lo que implicó una reducción en la disponibilidad de sus operaciones.

La disponibilidad de la refinería se ubicó en 85.9 por ciento al cierre de junio de 2024, porcentaje menor a 91.3 y 92.3 por ciento observado durante 2022 y 2023.

"Estos proyectos se realizaron de forma segura, en tiempo y conforme al presupuesto", señaló el reporte financiero.

Durante el segundo trimestre del año, **Deer Park procesó 261 mil barriles diarios de petróleo crudo**, lo que significó un ligero incremento de 0.5 por ciento respecto al mismo periodo del año anterior. El Financiero

Falta de inversión en generación y transmisión, motivo de apagones

Las inversiones y la adición de nueva capacidad cayeron entre los periodos 2013-2018 y 2019-2024, encontró el IMCO

Más allá de los eventos climáticos, la razón por la cual se han presentado apagones en distintas zonas del país **es la falta de inversión en generación eléctrica y en redes de transmisión, encontró el Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO).**

De acuerdo con el organismo, en el periodo de 2019 a 2024 se autorizaron inversiones en energía eléctrica que **equivalen apenas a 24.5 por ciento** de las que se aprobaron entre 2013 y 2018.

En el primer periodo, las inversiones alcanzaron los 54,495.5 millones de dólares, que descendieron a **13,349.8 millones para el segundo**, estimó el Instituto con base en datos de la Comisión Reguladora de Energía (CRE). Esto también se tradujo en una significativa reducción de la capacidad autorizada en uno y otro plazo, ya que pasó de los 37,544.4 megawatts (MW), a **los 11,620.1 MW, una caída de 69 por ciento.**

"Entre 2013 y 2024, se autorizó la instalación de nuevas centrales eléctricas por un total de 49 mil 164.5 nuevos MW en territorio nacional. De este total, en julio de 2024, 30 mil 986.7 MW (63%) se encontraban en operación, el resto en construcción o por iniciar obras. De esta cantidad, 27 mil 838 MW corresponden a permisos otorgados entre 2013 y 2018, mientras que 3 mil 149 a permisos otorgados entre 2019 y 2024", apuntó el IMCO. De la misma forma, el porcentaje de la capacidad de energía limpia nacional se redujo de 64.4 puntos, a **48.7 en el comparativo.**

Las entidades más y menos beneficiadas

En el estudio ["México ante los déficits eléctricos"](#), el IMCO presenta un análisis de las adiciones de capacidad instalada en cada entidad de la República entre 2013 y 2024 que muestra, por ejemplo, que mientras Sonora concentra la mayor capacidad adicionada, **Guerrero y Colima no recibieron autorizaciones para instalar nueva capacidad.**

"Entre 2013 y 2024, Sonora, Nuevo León y Tamaulipas fueron las tres entidades donde se otorgaron más permisos para instalar nueva capacidad de generación eléctrica. Sonora está a la cabeza con 5 mil 375.7 nuevos MW autorizados, seguido de Nuevo León con 5 mil 066.8 y de Tamaulipas con 3 mil 797.7. Por su parte, Guerrero y Colima no recibieron nuevas autorizaciones para instalar capacidad, mientras que Michoacán 23 MW, seguido de Nayarit con 52 MW y Chiapas con 61.3 MW", detalla.

Recomendaciones

En este escenario, el IMCO bajo la dirección de **Valeria Moy** propone garantizar la independencia de la CRE tanto del Gobierno federal, como de los privados; permitir las asociaciones de la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** con privados para proyectos de generación eléctrica, y fortalecer a las agencias estatales de energía como promotores de inversiones en generación eléctrica en las entidades federativas. EAD

¿Qué tan preparados estamos para los autos eléctricos?

No es nada personal del pueblo mexicano en contra de los vehículos eléctricos, no. Es que simplemente en México el consumo de electricidad no tiene tope.

Trascendió en esta semana un video en el que un vehículo Tesla arde al lado de una casa de madera en Tijuana. Las imágenes son reveladoras, de esas cosas que 'solo pasan en México'. El usuario del vehículo, que al momento no se ha podido identificar, evidentemente hizo caso omiso, o desconocía por completo la forma en que un auto Tesla debe recargarse.

Más allá de la 'mexicanada' o 'chicanada', como refirió la maniobra uno de los bomberos que sofocaron el incendio, el suceso evidencia la ignorancia del riesgo que representan los vehículos eléctricos.

Pero no es nada personal del pueblo mexicano en contra de los vehículos eléctricos, no. Es que simplemente en México el consumo de electricidad no tiene tope. De acuerdo con datos del Prodesen 2024-2030 de la CFE, las pérdidas de energía en media tensión representan 13.2 por ciento de lo que se distribuye. En el mundo, este indicador es de 8 por ciento. De ese 13.2 por ciento, 8.57 puntos porcentuales provienen de lo que se conoce como 'pérdidas no técnicas', principalmente diablitos, pues.

Hoy, la infraestructura de cargadores o electrolineras es muy limitada. Menos de mil 400 puntos de carga en todo el país (según el Instituto Mexicano del Transporte), la mayoría de ellos en la CDMX y las otras grandes ciudades. Sin mencionar que los precios de los vehículos impiden su masificación.

Sin embargo, el principal reto que tendrá la electromovilidad es el cambio cultural, el de dejar un profundo arraigo a los petrolíferos, para abrazar la electricidad como 'combustible'.

Es decir, eventualmente tendremos que confiar en un carro caro, que difícilmente podrás sacar a carretera (al menos hasta que se concrete la estrategia de electrificar 10 mil kilómetros en carreteras, de la cual hablamos la entrega pasada), y al que además no lo puedes afinar en el patio de tu casa... habrá que verse.

Lo que pasó en Tijuana, y que afortunadamente no tuvo vidas que lamentar, es una publicidad muy negativa para los autos de Elon Musk, esto, a pesar de que se trató de la negligencia de un usuario. Pero vale la pena reflexionar qué tanto estamos preparados como país para los vehículos eléctricos.

Cuidando el legado

Mucho se ha criticado la injerencia del presidente Andrés Manuel Lopez Obrador en la transición sexenal, sin embargo, pocos consideran que uno de los mandatarios más populares del mundo dejará encargado a Claudia Sheinbaum y su equipo, un legado sin igual en la historia de México. Es necesario que se involucre hasta el último día y cuide lo que se ha construido en estos últimos casi seis años.

Ya lo dijo la propia Sheinbaum en la gira de este fin de semana, en la cual se reunió con gobernadores, y donde el tema principal fue el seguimiento a los grandes proyectos de infraestructura que han marcado la administración que está por concluir.

En este sentido, destaca la meta de la próxima presidenta de México de determinar al menos una obra prioritaria por entidad. Esto, independiente al color del partido político que cobije a los gobernadores. Todos a bordo. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de agosto de 2024

6

Cede Wintershall Dea control de 11 contratos a Harbour Energy

Presenta la CNH la estructura corporativa en la que se integrarán los contratos cedidos

La empresa de origen alemán Wintershall Dea México cederá el control corporativo y de gestión indirecta de 11 contratos a la firma Harbour Energy PLC.

En la 25ª sesión del órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), celebrada el día de ayer, se aprobó la transferencia de los once contratos que por ahora están operados por las empresas Sierra O&G Exploración y Producción, S. de R.L. de C.V.; Sierra Coronado E&P, S. de R.L. de C.V.; Sierra Perote E&P, S. de R.L. de C.V.; Sierra Offshore Exploration, S. de R.L. de C.V. y Sierra Nevada E&P, S. de R.L. de C.V., todas ellas representadas por la firma alemana.

De acuerdo con la Comisión, los contratos cedidos son:

- CNH-R01-L01-A7/2015. Aguas someras. Producción Compartida / 57.96 km².
- CNH-R01-L02-A2/2015. Aguas someras. Producción Compartida / 39.59 km².
- CNH-R01-L04-A4.CS/2016. Aguas profundas. Licencia / 2,358.74 km².
- CNH-R01-L04-A5.CS/2016. Aguas profundas. Licencia / 2,573.17 km².
- CNH-R02-L01-A2.TM/2017. Aguas someras. Producción Compartida / 548.65 km².
- CNH-R02-L01-A11.CS/2017. Aguas someras. Producción Compartida / 532.92 km².
- CNH-A4-OGARRIO/2018. Terrestre. Licencia / 155.99 km².
- CNH-R02-L04-AP-CS-G10/2018. Aguas profundas. Licencia / 3,253.64 km².
- CNH-R03-L01-AS-CS-14/2018. Aguas someras. Producción Compartida / 527.89 km².

- CNH-R03-L01-G-TMV-02/2018. Aguas someras. Producción Compartida / 784.79 km².
- CNH-R03-L01-G-TMV-03/2018. Aguas someras. Producción Compartida / 842.36 km².

La Comisión bajo la presidencia de Agustín Díaz Lastra compartió las dos estructuras corporativas que muestran la distribución de los contratos actual y la que quedará una vez transferidos.

En la sesión del día de ayer, los comisionados resolvieron las siguientes acciones:

1. Autorizar la Cesión del Control Corporativo y de Gestión indirecta a las empresas participantes correspondientes, respecto de los 11 contratos.
2. Instruir al Contratista que presente el Aviso de formalización de la Cesión, dentro de los 20 días hábiles siguientes a la notificación de la presente Resolución.
3. Instruir a la Unidad Jurídica requerirle al contratista que presente la Garantía Corporativa, respecto de los Contratos CNH-R01-L01-A7/2015 y CNH-R01-L02-A2/2015. Y
4. Notificar la presente Resolución a las empresas participantes de los contratos y a las autoridades competentes. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de agosto de 2024



YPF firma acuerdos para ceder operaciones en 15 áreas convencionales

YPF cede operaciones en 15 áreas convencionales en Argentina para enfocarse en hidrocarburos no convencionales de Vaca Muerta, firmando acuerdos con varias empresas.

La petrolera estatal YPF de Argentina firmó seis acuerdos el lunes para ceder operaciones en 15 áreas convencionales, como parte de su estrategia de desprenderse de campos maduros y concentrarse en la producción de hidrocarburos no convencionales, específicamente en Vaca Muerta.

Según un comunicado de la compañía, los acuerdos abarcan áreas en las provincias argentinas de Río Negro, Neuquén, Mendoza y Chubut.

Entre los acuerdos destacados, YPF cedió el clúster Mendoza Norte a Petróleos Sudamericanos y las áreas de Llancanelo a PCR. También transfirió el área Señal Picada-Punta Barda, ubicada en Río Negro y Neuquén, a Velitec. En Chubut, YPF cedió las áreas Escalante-El Trébol y Campamento Central-Cañadón Perdido a Pecom, y acordó con Bentia Energy e Ingeniería Sima la cesión de las cuatro áreas del clúster de Neuquén Norte.

YPF informó que estos acuerdos serán presentados a los gobiernos provinciales correspondientes, que son los propietarios de los recursos naturales, para validar el proceso de cesión definitivo. La mayor productora de hidrocarburos de Argentina espera avanzar rápidamente con las negociaciones de los bloques convencionales que aún están a la venta como parte del Proyecto Andes.

En abril pasado, YPF, a través del banco español Santander, inició la búsqueda de potenciales interesados en su portafolio de 55 áreas maduras, situadas en Mendoza, Río Negro, Chubut, Santa Cruz, Tierra del Fuego y Neuquén. La compañía recibió 60 ofertas de unas 30 compañías nacionales e internacionales interesadas en estos campos maduros.

OGM

Carlos Slim invierte 24.2 mdd en PBF Energy y Talos Energy

Carlos Slim, a través de Control Empresarial de Capitales, adquirió acciones de PBF Energy y Talos Energy por 24.2 millones de dólares, fortaleciendo su presencia en el sector energético.

Carlos Slim, el empresario más rico de México y Latinoamérica, ha ampliado su portafolio de inversiones en el sector energético al adquirir acciones de PBF Energy y Talos Energy a través de su empresa Control Empresarial de Capitales. Según la Comisión de Bolsa y Valores de los Estados Unidos (SEC), Slim gastó aproximadamente 24.2 millones de dólares para comprar 923 mil acciones de Talos Energy y 357 mil de PBF Energy.

Control Empresarial de Capitales, anteriormente conocida como Inversora Carso e Inmobiliaria Carso, gestiona inmuebles para la familia Slim. Hasta febrero pasado, la empresa controlaba el 21.4% de las acciones de Talos Energy, según el informe anual de la compañía.

Talos Energy se dedica a la exploración, desarrollo y producción de proyectos de petróleo y gas en el Golfo de México. En septiembre, Grupo Carso, a través de su filial Zamajal, adquirió un 49.9% de Talos México, una subsidiaria de la petrolera estadounidense, por \$124.7 millones. Esta inversión permite a Slim, junto con [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) y otras empresas, participar activamente en el consorcio del [yacimientos Zama](#).

PBF Energy, fundada en 2008 y con sede en Nueva Jersey, se dedica a la refinación de crudo y es proveedora de combustibles para transporte, aceites y lubricantes. Esta adquisición refuerza la posición de Slim en la industria energética.

Además, Slim posee Carso Energy, una empresa involucrada en diversas actividades del sector petrolero, incluyendo la exploración, producción, refinación, transporte, y comercialización de hidrocarburos y minerales. También participa en la transportación de gas natural y en la exploración y producción de energía geotérmica. OGM