

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de julio de 2024

Grupo Carso de Slim firma contrato con Pemex para reactivar el Campo Lakach

El pasado 13 de junio, el empresario Carlos Slim se reunió con el presidente Andrés Manuel López Obrador para hablar sobre sus intenciones de realizar una millonaria inversión en aguas profundas mexicanas.

Grupo Carso y Pemex Exploración y Producción firmaron un contrato de servicios integrales de exploración y extracción del yacimiento gasífero Lakach, informó la [compañía propiedad de Carlos Slim](#).

En un breve comunicado enviado este viernes a la Bolsa Mexicana de Valores (BMV), la compañía detalló que como prestador de servicios, invertirá más de 1,200 millones de dólares en este proyecto. En tanto, Pemex Exploración y Producción mantendrá la propiedad del campo y sus reservas.

El pasado 13 de junio, el empresario Carlos Slim se reunió con el presidente Andrés Manuel López Obrador para hablar sobre sus intenciones de realizar una millonaria inversión en aguas profundas mexicanas.

Según la convocatoria para la adjudicación del contrato de servicios en el área, que quedó desierta el sexenio pasado, el objetivo del proyecto es maximizar el valor económico de las reservas de hidrocarburos para el Campo Lakach.

Grupo Carso explicó que como parte del acuerdo, se construirá una estación de acondicionamiento de gas en tierra, para el tratamiento del hidrocarburo y condensados.

Los socios estratégicos de Grupo Carso en este proyecto serán la petrolera Talos Energy y la compañía FCC Construcción.

La compañía estima que la primera producción comercial será en aproximadamente dos años y medio.

Carso no dio detalles de cuándo iniciarían los trabajos ni demás términos del contrato con Petróleos Mexicanos (Pemex), que ha gastado más de 1,400 millones de dólares en el desarrollo de Lakach. Los planes para producir gas en el campo se cancelaron previamente en 2016, porque se consideró demasiado caro.

Grupo Carso destacó en el comunicado que el campo de aguas profundas Lakach fue descubierto en 2007 y cuenta con 33.82 kilómetros cuadrados. Este yacimiento se ubica al sur del Golfo de México, a 98 kilómetros al Sureste de la Ciudad de Veracruz y a 50 kilómetros del municipio de Alvarado.

El primer yacimiento de gas natural del país en aguas profundas ha sido abandonado dos veces; la más reciente por Pemex y la estadounidense New Fortress Energy (NFE), que rompieron un acuerdo a finales del 2023 para desarrollar el complejo campo después de que no pudieron conciliar los términos, incluido el precio del gas.

Eleva Hacienda estímulo fiscal a gasolina Magna

Precios de venta al público continúan a la alza

El gobierno federal elevó el estímulo fiscal aplicable a la gasolina tipo Magna y al diésel para la semana del 6 al 12 de julio en un escenario en que los precios de los combustibles para venta al público continúan su ascenso.

A partir de mañana, los automovilistas que carguen gasolina verde pagarán 5.23 pesos por litro en Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS), ya que la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) otorgará un 15.3 por ciento de descuento en el impuesto, traducido en 94 centavos por litro.

En el caso del diésel, los usuarios desembolsarán 6.15 pesos por unidad, ya que el estímulo será de 9.31 por ciento, o 63 centavos.

La gasolina con contenido igual o mayor a los 91 octanos, tipo Premium, continua sin el beneficio fiscal, como ha sido prácticamente durante lo que va del año.

En cuanto a los precios promedio nacionales, la gasolina Magna se vendía esta mañana en 23.84 pesos por litro, mientras que la Premium en 25.44 y el diésel automotriz en 25.52 pesos.

Cabe destacar que en Nuevo León, la gasolina roja promediaba por encima de los 27 pesos por litro, al ubicarse en 27.31. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de julio de 2024

2

Precios del petróleo cierran el viernes a la baja con atención a negociaciones de tregua en Gaza

El jefe del Mossad regresó de Doha después de una reunión inicial con mediadores que intentaban alcanzar un alto el fuego en Gaza y un acuerdo de liberación de rehenes, y las negociaciones se reanudarán la próxima semana, dijo el viernes la oficina del primer ministro Benjamín Netanyahu.

Los **precios del petróleo** cayeron el viernes debido a que la creciente posibilidad de un acuerdo de alto el fuego en Gaza contrarrestó la fuerte demanda de combustible del verano boreal y las posibles interrupciones en el suministro por los huracanes del Golfo de México.

Los **futuros del crudo Brent** bajaron 89 centavos, o 1.02%, a 86.54 dólares el barril, tras alcanzar su nivel más alto desde abril a inicios de la sesión; mientras los del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (**WTI**) cerraron a 83.16 dólares, una baja de 72 centavos o 0.9 por ciento.

Durante la semana, el **Brent** subió un 0.4%, mientras que los futuros del WTI registraron un aumento del 2.1 por ciento.

El jefe del Mossad regresó de Doha después de una reunión inicial con mediadores que intentaban alcanzar un alto el fuego en Gaza y un acuerdo de liberación de rehenes, y las negociaciones se reanudarán la próxima semana, dijo el viernes la oficina del primer ministro Benjamín Netanyahu.

"Obviamente, un gran avance ayudaría a calmar las aguas", dijo John Kilduff, socio de Again Capital. Un alivio del conflicto en Medio Oriente reduce la prima de riesgo de los barriles fuera de la región y pesa sobre los **precios del petróleo**.

El **WTI** no cerró el jueves debido al feriado del Día de la Independencia en Estados Unidos, lo que dio paso a una negociación escasa, pero los precios han subido esta semana debido a las fuertes expectativas de demanda de petróleo de verano en Estados Unidos.

"Los últimos días representan el pico de la temporada de conducción de vacaciones en términos de demanda y los precios continúan subiendo. Esto se debe a una mayor demanda de los consumidores y a los efectos del huracán Beryl", dijo Tim Snyder, economista de Matador Economics en un nota el viernes.

La Administración de Información de Energía de Estados Unidos informó de una enorme reducción de inventarios de 12.2 millones de barriles la semana pasada, frente a las expectativas de los analistas de una reducción de 700,000 barriles.

Por el lado de la oferta, el [huracán Beryl](#) tocó tierra en México, después de dejar al menos 11 muertos en el Caribe y destrozado edificios y líneas eléctricas en varias islas del Caribe.

No se espera que las principales **plataformas petroleras de México** se vean afectadas por el ciclón que ya se ha degradado a tormenta tropical, pero los proyectos petroleros en aguas estadounidenses al norte pueden verse afectados si el huracán continúa su trayectoria esperada.

Mientras tanto, la posibilidad de que se acerquen los recortes de las tasas de interés en Estados Unidos aumentó las expectativas de un aumento en la demanda de petróleo. El [crecimiento del empleo en Estados Unidos](#) se desaceleró marginalmente en junio, pero aumentó la tasa de desempleo a un máximo de más de dos años. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de julio de 2024

3

Petróleo abre cerca de su nivel más alto desde abril; encamina su cuarta semana de ganancias

Los precios del petróleo bajaban levemente este viernes, pero cotizaban cerca de su nivel más alto desde finales de abril y en camino de una cuarta semana consecutiva de ganancias.

Los precios del petróleo bajaban levemente este viernes, pero cotizaban cerca de su nivel más alto desde finales de abril y en camino de una cuarta semana consecutiva de ganancias, impulsados por las esperanzas de una fuerte demanda de combustible en el verano boreal y algunas preocupaciones sobre la oferta.

A las 11:05 GMT, los futuros del Brent restaban 22 centavos, o un 0.25%, hasta los 87.21 dólares el barril, y los del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos (WTI) cedían 9 centavos, o un 0.11%, para colocarse en los 83.79 dólares.

Con el mercado estadounidense cerrado el jueves por la festividad del Día de la Independencia, las operaciones fueron escasas y no hubo liquidación para el WTI, pero los precios han subido esta semana por las fuertes expectativas de demanda estival en Estados Unidos.

Los que han mantenido la fe en que la temporada de viajes acabaría llegando están brillando por su clarividencia y los numerosos llamados a un camino mucho mejor para los alcistas en el tercer trimestre parecen ser ciertos en estos momentos", dijo John Evans, analista petrolero de PVM.

La **Administración de Información de Energía de Estados Unidos** informó de una enorme reducción de inventarios de 12.2 millones de barriles la semana pasada, frente a las expectativas de los analistas de una reducción de 700,000 barriles.

Por el lado de la oferta, Reuters informó el jueves de que los productores de petróleo rusos **Rosneft** y **Lukoil** harán fuertes recortes a las exportaciones petroleras desde el puerto del mar Negro de Novorossiisk en julio. El Economista

Ya se hace la línea de transmisión de Sonora a Mexicali: AMLO

Previo a su visita a Sonora junto con Claudia Sheinbaum, el presidente de la República resaltó el potencial energético de la entidad

El presidente de la República, **Andrés Manuel López Obrador**, aseguró que se está haciendo el tendido de una **línea de transmisión eléctrica** que interconectará el estado de Sonora con la Península de Baja California.

"Ya se está haciendo el tendido de la línea de transmisión hacia la frontera, hacia Mexicali, que no había línea de transmisión", expresó en su conferencia matutina de este viernes.

Previo a su gira al estado de Sonora con la presidenta electa, **Claudia Sheinbaum Pardo**, programada para este fin de semana, López Obrador resaltó el **potencial energético de la entidad**, principalmente para la **generación eléctrica fotovoltaica** y por sus **reservas de litio** y otros minerales críticos necesarios para el desarrollo de la electromovilidad.

"Sonora tiene la posibilidad de producir energía eléctrica con plantas fotovoltaicas, solares. Ahí estamos construyendo la planta solar más grande de América, la vamos a visitar ahora con la presidenta electa, en [Puerto] Peñasco. Así, como con esa planta, se pueden instalar, construir, establecer cuatro más", consideró el mandatario.

En cuanto al litio en Sonora, cuyas reservas están estimadas en unos **243.8 millones de toneladas** en la forma de carbonato de litio, el jefe del Ejecutivo federal subrayó en la importancia de este recurso y del cobre para la elaboración de los vehículos eléctricos.

"Sonora tiene recursos naturales estratégicos; tiene dos, cuando menos. Tiene litio y tiene cobre. Los automóviles normales [de combustión interna] requieren 20-25 kilogramos de cobre; los eléctricos, 100. ¿Y dónde está el cobre?, en Sonora. Y luego el litio para las baterías de los autos eléctricos", recordó.

Respecto a la **línea de transmisión**, cabe recordar que durante la administración anterior se encontraba en licitación una línea de corriente directa de alto voltaje (HVDC, por sus siglas en inglés) que interconectaría al Sistema Interconectado Nacional (SIN) con el sistema eléctrico de Baja California. Sin embargo, el gobierno del presidente López Obrador canceló dicha licitación que habría permitido el tendido de 1,400 kilómetros-circuito (km-c).

Igualmente, se canceló el proyecto de una línea similar de 1,221 km-c que interconectaría el municipio de Ixtepec, Oaxaca, con el de Yautepec, Morelos, con la intención de desahogar la energía limpia generada en el sur, principalmente eólica, hacia el centro del país. EAD

8 de julio de 2024

El ocaso del petrodólar

4

A veces, las noticias falsas revelan verdades ocultas, como cuando recientemente se informó que Arabia Saudita pondría fin a su acuerdo con Estados Unidos para fijar el precio del petróleo en dólares. A pesar de las muchas inexactitudes en estos informes, y aunque el papel global del dólar perdura, el impulso para la desdolarización está creciendo.

WASHINGTON, DC. Mucho de lo que se publicó este mes sobre la “no renovación” del viejo “acuerdo del petrodólar” entre Arabia Saudita y Estados Unidos está cargado de inexactitudes y medias verdades. Algunos medios incluso llegaron al extremo de afirmar que Arabia Saudita iba a “dejar de usar el dólar estadounidense para sus ventas de petróleo”. Pero a pesar de estos errores, y aunque el dólar sigue siendo la moneda dominante, el impulso hacia una desdolarización está al alza, como resultado de amplios cambios geopolíticos y macroeconómicos.

El sistema del petrodólar (por el cual el petróleo se cotiza en dólares y los países exportadores invierten sus ganancias en activos denominados en esa moneda) surgió a mediados de los años setenta, tras la decisión del presidente de los Estados Unidos, Richard Nixon, de poner fin a la convertibilidad del dólar en oro. El nuevo esquema ayudó a suavizar la transición al sistema post-Bretton Woods de tipos de cambio flotantes, y sobre todo, consolidó la posición del dólar como moneda de reserva mundial y generó décadas de prosperidad para los estadounidenses, a quienes benefició el hecho de ser el mercado preferido por las corporaciones globales en un contexto de creciente demanda global de dólares e ingreso de capitales a los Estados Unidos.

El esquema tiene sus raíces en un pacto secreto de 1974 entre Arabia Saudita y los Estados Unidos, que estipulaba que los sauditas reinvertieran sus petrodólares en títulos del Tesoro de los Estados Unidos a cambio de garantías de seguridad estadounidenses; esto creó una alianza estratégica que ha configurado la política mundial por décadas. Al año siguiente, toda la OPEP había acordado cotizar el petróleo en dólares e invertir en deuda del gobierno de los Estados Unidos; esto permitió a los bancos estadounidenses extender préstamos a países del sur global en un contexto de creciente desregulación de los mercados financieros.

Al convertirse el petróleo en recurso crucial para el crecimiento económico, la industrialización y el avance tecnológico, los países importadores de petróleo necesitaban dólares para pagar por la energía que consumían. Al mismo tiempo, el auge de la población mundial aumentó la demanda de bienes manufacturados y petróleo, lo que fortaleció todavía más la posición del dólar. En 2000, y a pesar de la creciente competencia de las economías industrializadas asiáticas, más del 70% del total de reservas de divisa extranjera correspondía al dólar, que dominaba el comercio internacional (la facturación en dólares alentaba a los exportadores a tomar deuda en dólares para obtener cobertura y a los importadores a hacer lo mismo para tener capital de trabajo).

El dominio del dólar no ha estado exento de problemas (entre los que se destaca la financierización de la economía estadounidense y el derrumbe de la producción industrial local), pero los beneficios para Estados Unidos han sido inmensos. El ingreso de capital extranjero para la compra de títulos del Tesoro permitió mantener tipos de interés bajos y un sólido mercado de bonos, con lo que Wall Street se convirtió en el principal centro financiero del mundo. Hoy, alrededor del 70% de la deuda en moneda extranjera está denominada en dólares. Además, emitir la moneda de reserva del mundo implicó que Estados Unidos no tuviera que preocuparse por el déficit comercial; de tal modo, su economía ha podido “dar sin recibir, prestar sin pedir prestado y comprar sin pagar”, en palabras del economista francés Jacques Rueff.

Pero en los últimos tiempos se han dado pasos hacia la desdolarización. Entre 2021 y 2022, los bancos centrales aumentaron a más del doble sus compras de oro, y mantuvieron un nivel similar en 2023. Y en particular, se han vuelto más comunes los acuerdos de liquidación de comercio bilateral en moneda local. En 2023, la India pagó en rupias por primera vez una compra de crudo a los Emiratos Árabes Unidos, y China usó el yuan para saldar más o menos la mitad de sus operaciones transfronterizas de comercio e inversión, mediante el uso de su sistema de pagos interbancarios transfronterizos y de los acuerdos de canje de divisas (swap) que el Banco Popular de China ha firmado con más de cuarenta bancos centrales.

El abandono del petrodólar es atribuible a varios factores. Antes de 2000, Estados Unidos era el principal socio comercial de más del 80% de los países del mundo, proporción que ahora ha caído a menos del 30%; en general, el lugar que tenía Estados Unidos lo ha ocupado China. También ha cambiado mucho el panorama global de la energía. Antes Estados Unidos tenía una gran dependencia del petróleo saudita, pero el auge de su industria del esquisto (shale) a mediados de la década de 2000 puso al país en una senda hacia la independencia energética. Ahora, el principal importador de petróleo saudita es China; aunque muchos países (incluso Arabia Saudita) están adoptando las fuentes renovables para acelerar la transición verde.

El ascenso del sur global (debido a una creciente difusión de la tecnología y a la globalización de las cadenas de valor) y el aumento de las tensiones geopolíticas están llevando al mundo hacia un orden multipolar; al mismo tiempo, la frecuente aplicación estadounidense de sanciones ha puesto de manifiesto los riesgos políticos y financieros de depender del dólar como moneda de reserva, medio de intercambio y unidad de cuenta. Hay cada vez más consenso en que la desdolarización es el mejor modo de mitigar estos riesgos y potenciar el crecimiento. Por eso, muchos países están diversificando sus reservas de moneda extranjera: en 2022, la presencia del dólar en las reservas globales se redujo diez veces más rápido que durante las dos décadas anteriores, al 58%, contra 73% en 2001. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de julio de 2024

5

Precio del crudo sube 10% en tres semanas por tensiones

En las últimas tres semanas el precio del petróleo aumentó alrededor del 10% ante un aumento en las tensiones geopolíticas en Oriente Medio y las condiciones climáticas en el Golfo de México.

En las últimas tres semanas el [precio del petróleo](#) aumentó alrededor del 10% ante un aumento en las tensiones geopolíticas en Oriente Medio y las condiciones climáticas en el Golfo de México.

El precio del Brent del Mar del Norte avanzó 9.86% desde los 79.69 dólares por barril en los que se vendió el 7 de junio, hasta los 87.55 dólares del 4 de julio, con lo que llegó a su nivel más alto desde abril de este año.

El **crudo estadounidense**, West Texas Intermediate ganó 11.29%, respecto al cierre de hace tres semanas. Cada barril pasó de venderse en 75.53 hasta los 84.06 dólares.

La mezcla mexicana de exportación avanzó 11.06%, al pasar de los 70.49 dólares hasta los 78.29 dólares por barril, hasta el 3 de julio. El jueves 4 no cotizó debido al feriado del Día de la Independencia en Estados Unidos.

"Una de las principales razones es la creciente aversión al riesgo en Oriente Medio. Las recientes noticias sobre el conflicto entre Israel y Hamás, así como los ataques de grupos desde el Líbano, han generado incertidumbre", comentó Ana Azuara, analista de Materias Primas en Banco Base.

La posibilidad de que Irán, el octavo mayor productor de petróleo en el mundo, se vea involucrado en estos conflictos añade más tensión al mercado. Aunque hasta ahora no ha habido una reducción en la oferta, sí ha habido retrasos en los envíos debido a los bloqueos en el Mar Negro.

Además, las tensiones entre **Ucrania y Rusia** siguen escalando, lo que añade otra capa de incertidumbre. Ucrania atacó refinerías rusas recientemente, lo que disminuyó la producción del crudo del tercer productor más grande a nivel mundial.

Por otro lado, el inicio oficial de la temporada de verano en Estados Unidos, que comienza con la celebración del Día de los Caídos, también ha aumentado la demanda de petróleo. Este incremento en la demanda ha sido positivo para el precio del crudo.

El inicio de la temporada de huracanes también impulsó el precio del petróleo en el mundo.

"Aunque no se sabe si el [huracán Beryl](#) causará daños en la infraestructura petrolera, el mero riesgo de que esto ocurra ha impulsado los precios al alza. Las expectativas de posibles daños y la reducción de la oferta han sido factores clave en este reciente aumento", añadió Azuara.

Beryl, de categoría 2, es el primer ciclón de la temporada y se espera que impacte las costas de Quintana Roo este viernes, con lo que provocará vientos máximos sostenidos de 175 kilómetros por hora (km/h) y rachas de viento de hasta 210 km/h.

Ligero repunte en petroleras

Pese al aumento en el precio del crudo, las acciones de las petroleras no han seguido la misma tendencia.

Los títulos de ConocoPhillips subieron 2.47% en las últimas tres semanas, las de Exxon Mobil 1.78% y las de Chevron 0.40 por ciento.

La británica Shell subió 5.12% desde el 7 de junio y la francesa TotalEnergies 1.30 por ciento. Las acciones de PetroChina avanzaron 6.50% y [Saudi Aramco](#) retrocedió 0.35 por ciento. El Economista



8 de julio de 2024

6

Destinarán utilidades de CFE a subsidios para estados del Noroeste

Realizan AMLO y Sheinbaum gira por Baja California; el monto del subsidio equivaldría a 2.8 % del total de las utilidades de CFE

Las utilidades que obtenga la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** este año serán destinadas a subsidiar la energía de quienes se vean obligados a consumir más por cuestiones climatológicas, como Baja California, Baja California Sur, Sonora, Sinaloa y Nayarit, dijo el presidente de la República, **Andrés Manuel López Obrador**.

En una gira de trabajo realizada este viernes por Baja California, el mandatario aseguró que a pesar de que la CFE no ha aumentado las tarifas eléctricas en términos reales y se han mantenido los subsidios en consumo doméstico, la empresa estatal ha logrado obtener **“utilidades importantes”**.

“Yo, sacando las cuentas con el licenciado Bartlett de que, aun cuando no ha aumentado el precio de la luz, no han aumentado las tarifas y hemos mantenido el subsidio, este año ya tiene ganancias importantes la Comisión Federal de Electricidad, que genera energía eléctrica con menor costo y hay una utilidad razonable. Ya saqué el Acuerdo con el licenciado Bartlett para que este año las utilidades que tiene la Comisión Federal las va a dedicar a financiar el subsidio a los consumidores de energía eléctrica”, anunció desde la ciudad de Mexicali.

En 2023, las utilidades netas de la Comisión Federal de Electricidad ascendieron a **96,192 millones de pesos**, según sus estados financieros dados a conocer en abril.

Del lado de los subsidios, en ese mismo año tan solo los subsidios adicionales a esas entidades, con excepción de Baja California Sur, sumaron **2,691 millones de pesos**.

Con estas cifras, los subsidios para este año representarían un monto equivalente a **2.8 por ciento de las utilidades**.

En esta gira, acompañado por el director general de la Comisión, **Manuel Bartlett Díaz**, y por la presidenta electa **Claudia Sheinbaum Pardo**, López Obrador aseguró que la CFE genera alrededor de 54 por ciento de la electricidad total del país y presumió que, con la reciente compra de las plantas de la empresa Iberdrola México, ese porcentaje aumentará a **61 puntos**.

“Si hubiésemos seguido con la misma política, la Comisión Federal estaría generando solo el 16 por ciento de la energía que se consume en el país y ahora estamos generando el 54 por ciento. Y vamos, con las nuevas plantas que se compraron, a estar generando 61 por ciento del consumo nacional”, expresó en un discurso en el cual no mencionó el nombre de la empresa española.

Cabe recordar que en febrero de este año, Iberdrola México entregó **13 centrales** de generación eléctrica mayoritariamente ciclos combinados por un costo de casi 6 mil millones de dólares. La transacción se hizo mediante el fondo Mexico Infrastructure Partners (MIP) y el Fondo Nacional de Infraestructura (Fonadin).

En su mensaje de hoy, López Obrador afirmó que con ello se concretó el rescate de la CFE.

Se compromete Sheinbaum a fortalecer a Pemex y CFE

Por su parte, **Sheinbaum Pardo** refrendó su compromiso de mantener y fortalecer a las empresas estatales **Petróleos Mexicanos (Pemex)** y CFE durante los próximos seis años.

“Si en algo hemos coincidido con el presidente López Obrador y el licenciado Bartlett es en la importancia de fortalecer las empresas de energía del Estado mexicano, Comisión Federal de Electricidad y Petróleos Mexicanos”, señaló.

Siguiendo con el discurso de la actual administración, Sheinbaum reiteró que su gobierno continuará con la visión de consolidar a Pemex y a la CFE para reafirmar la **soberanía nacional** *“alejándose de las políticas neoliberales que buscaban la privatización de los recursos nacionales”*.

Por último, **Juan Antonio Fernández Correa**, director corporativo de Planeación Estratégica de la CFE, informó que la empresa desarrolló un plan estratégico para garantizar la suficiencia en el suministro eléctrico que consiste en la construcción de 6 centrales generadoras con una inversión de 3,770 millones de dólares para adicionar capacidad por 2,893 megawatts. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de julio de 2024

7

Deberá Luz Elena González construir desde cero diálogo con el sector privado

Especialistas ven bien el perfil relacionado con finanzas públicas de la próxima titular de la Secretaría de Energía

Uno de los principales retos de la próxima titular de la Secretaría de Energía (Sener), **Luz Elena González Escobar**, será construir **desde cero un diálogo con el sector privado** y mostrar su talento para gestionar la participación privada en el sector, consideró **Arturo Carranza**, especialista en temas de energía.

“Quizá el reto más importante de la próxima titular de la Sener esté relacionado con el talento que deberá mostrar para gestionar la participación de los privados en el sector energético. Algunos grupos dentro del movimiento de la Cuarta Transformación están presionando para que las empresas privadas permanezcan relegadas”, explicó.

Pero también recordó que en el equipo de la presidenta electa **Claudia Sheinbaum Pardo**, apenas en formación, existen algunas otras voces que empiezan a sugerir una mayor apertura.

“Será responsabilidad de la Mtra. González Escobar resolver este dilema”, agregó.

El pasado 27 de junio, la futura presidenta anunció que González Escobar será la siguiente secretaria de Energía y tomará el mando del actual titular de la dependencia, **Miguel Ángel Macías Torres**, quien a su vez, sustituyó a **Rocío Nahle García** en octubre de 2023 cuando esta última renunció al cargo para buscar la gubernatura del estado de Veracruz.

Esta semana, **Marcelo Ebrard Casaubón**, quien fue designado para llevar la cartera de Economía en el gabinete de Sheinbaum, dijo ante inversionistas japoneses que durante la próxima administración **se facilitará la participación de las inversiones privadas en el sector energético.**

Recordó que entre las metas en este rubro se encuentra el impulso a la **electromovilidad** y la instalación de al menos **20 gigawatts (GW)** de energía limpia.

Otros retos para la nueva secretaria de Energía serán *“la compleja situación financiera y operativa de Pemex”*, la necesidad de ampliar y modernizar la infraestructura del sistema eléctrico nacional y la urgencia de acelerar la transición energética, de acuerdo con Carranza.

Un perfil adelante

Por su parte, **Jesús Carrillo**, director de Economía del Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO), reiteró que la política energética en México también es una política fiscal, por lo que en su opinión el perfil de González Escobar va **“un paso adelante”** del de Nahle García, quien de profesión ostenta la Ingeniería Química con especialidad en Petroquímica.

“Para mí la política energética en este país también es una política fiscal. Creo que, en este sentido, este perfil [de González Escobar] es un paso adelante con respecto al de Rocío Nahle. Pero en general, también hay que tener la conciencia de que ella tendrá que lidiar con Pemex y la CFE que son, a la vez, empresas con las que lidia mucho el gobierno federal, y la Secretaría de Hacienda en particular”, dijo para Energía a Debate.

Carrillo igualmente destacó el paso de la nueva funcionaria federal por el Instituto Nacional de Ecología y Cambio Climático (INECC) y otros cargos relacionados con medio ambiente, lo que le permite entender de estos temas, a diferencia de Nahle.

Ambos especialistas coincidieron en la cercanía de Luz Elena González con Sheinbaum Pardo y, por ello, su nombramiento **fue voluntad de la presidenta electa** y no resultado de una negociación política con su partido u otras fuerzas.

“Esta circunstancia y su formación técnica permitirán complementar el conocimiento que la próxima presidenta de México tiene en materia energética, en beneficio de los problemas que enfrenta el sector”, afirmó Carranza.

Añadió que deberá **estructurar un equipo competente** que encuentre en las decisiones técnicas su mejor instrumento de acción.

Pemex, proyectos y finanzas públicas

Jesús Carrillo, al conversar con este medio, mencionó que el perfil de González Escobar también permitirá que, para clarificar los proyectos de Petróleos Mexicanos, se consideren, además de los aspectos técnicos, **los que tienen que ver con las finanzas públicas.**

“La claridad en los proyectos creo que también va a pasar por una mirada de finanzas públicas, no va a ser nada más una mirada de qué proyectos se quieren o se necesitan. Yo creo que va a haber mucha más conciencia en ese sentido de por dónde van las finanzas públicas”, expresó.

Al respecto, agregó:

“Vamos a ver qué tanto hace por reducir el déficit y qué tanto se pega la inversión”.

CNH y CRE, organismos muy politizados

Al tocar la virtual desaparición de la **Comisión Reguladora de Energía (CRE)** y de la **Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH)** con entes autónomos, el directivo del IMCO previó que las resoluciones de ambas, en el ámbito de sus competencias, serán menos técnicas y responderán más a criterios políticos.

“Va a ser más politizado, como lo hemos visto. Me parece que deberían mantener más independientes estas instituciones, todo funcionaría mejor”, concluyó. EAD