

1

CNH autoriza a Pemex perforación de pozo en tiempo récord

El regulador aprobó en un lapso récord de 12 días de trámite la perforación de un pozo exploratorio en las Cuencas Salinas del Golfo; procesos similares han tomado hasta seis meses.

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó en un tiempo récord de únicamente 12 días de trámite, la perforación del pozo exploratorio 101 EXP en las Cuencas Salinas del Golfo, frente a Tabasco, a Petróleos Mexicanos (Pemex). Como antecedente, procesos similares han tomado hasta seis meses para la empresa y el regulador.

“Resulta muy positivo, si lo comparamos con cualquier otra autorización que hemos dado, cómo se resolvió en tiempo récord, desde que el operador (Pemex) metió su solicitud hasta que lo traemos al órgano de gobierno. Estamos hablando de trabajar al ritmo que requiere la industria en el país”, dijo en la 26 sesión extraordinaria de la CNH el comisionado Héctor Moreira.

La perforación del pozo exploratorio en aguas someras Toloc-101EXP, está considerada en el escenario base de la modificación al Plan de Exploración de la Asignación AE0161-2M-Chalabil, aprobado por CNH con la Resolución CNH.36.03/2023 del 29 de agosto de 2023. El Prospecto Toloc-101EXP se ubica en aguas territoriales del Golfo de México, dentro de la asignación AE-0161-2M-CHALABIL, frente a la costa del estado de Campeche, a 124 kilómetros de la Terminal Marítima Dos Bocas.

El prospecto tiene como objetivo encontrar acumulaciones de aceite pesado en carbonatos fracturados del Cretácico Inferior y aceite ligero en Jurásico Superior Kimmeridgiano.

El hidrocarburo esperado es aceite pesado en el Objetivo 1 y aceite ligero en el Objetivo 2. Los recursos prospectivos a la media con riesgo son de 4.55 millones de barriles en el Objetivo 1, y de 4.07 millones de barriles en el Objetivo 2, con probabilidad de éxito geológico de 35% y 37%, respectivamente.

Los programas de Perforación y Terminación contemplan en total 201 días: 138 días para la Perforación (del 26 de enero al 11 de junio 2024), y 63 días para la Terminación (del 12 junio al 13 de agosto 2024).

Cesiones y renunciaciones

En la misma sesión del órgano de gobierno de la CNH este martes, la firma argentina que se conformó a partir de las inversiones de varios vehículos financieros en la Bolsa de Valores para así diseñar un equipo de expertos e iniciar operaciones aprovechando las oportunidades de la reforma del 2014, Vista Oil and Gas, recibió la autorización para dejar dos fragmentos de su contrato CNH R2L03CS-01 2017, en la porción terrestre que le fue adjudicada a la mexicana Jaguar Energy, quien luego se asoció con Vista para quedarse así únicamente con la parte del campo que ya contaba con actividades de producción y de donde en septiembre se obtuvieron 762 barriles diarios de crudo.

A la vez, la Compañía Española de Petróleos (CEPSA) cedió a Pemex su 20% accionario en el contrato R3L01 TMV04 también en aguas someras, donde Pemex continuará como operador solo en la etapa exploratoria de este bloque.

También la italiana ENI cedió a la española Repsol el 50% de su participación en el contrato R2L01CSA9 donde ambas tendrán 7.5% accionario en el contrato en aguas someras operado por Capricorn Energy en el que también participa la mexicana Citla Energy, como socio financiero. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de diciembre de 2023

2

Petróleo cae por las dudas sobre recortes

El 30 de noviembre, la OPEP+ acordó recortes voluntarios de producción de unos 2.2 millones de barriles diarios para el primer trimestre del próximo año.

Los precios del petróleo cayeron el martes a mínimos de casi cinco meses por el fortalecimiento del dólar y la preocupación por la demanda, con lo que el mercado retrocedió por cuarto día consecutivo ante las dudas sobre los recortes voluntarios anunciados por la OPEP+ la semana pasada.

"El acuerdo de la OPEP+ apenas sirvió de apoyo a los precios y, dados los cuatro días de descensos que le siguieron, los operadores están claramente muy poco impresionados", dijo Craig Erlam, analista senior de Mercado para Reino Unido y EMEA, de la firma de datos y análisis OANDA.

Los futuros del crudo Brent cayeron 83 centavos, o 1.1%, a 77.20 dólares por barril, mientras que el crudo West Texas Intermediate (WTI) estadounidense bajó 72 centavos, o 1%, a 72.32 dólares.

Para ambos contratos fue el cierre más bajo desde el 6 de julio. Para el WTI, fue la primera vez que los precios cayeron durante cuatro días seguidos desde mayo.

Por su parte, la mezcla mexicana de exportación bajó 0.90% o 62 centavos de dólar este martes para ubicarse en 67.95 dólares el barril.

Las pérdidas del día no fueron tan profundas ante la reanudación de los combates en la guerra entre Israel y Hamás que ha avivado las preocupaciones sobre el suministro.

Desde que la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados anunciaron los recortes el jueves tras su reunión ministerial, el WTI perdió más de 6 por ciento.

La caída de los precios se dio a pesar de los comentarios del viceprimer ministro ruso, Alexander Novak, de que la OPEP+ está dispuesta a profundizar los recortes de la producción de petróleo en el primer trimestre de 2024 para eliminar "la especulación y la volatilidad", si las medidas existentes para reducir la producción no fueran suficientes.

El 30 de noviembre, la OPEP+ acordó recortes voluntarios de producción de unos 2.2 millones de barriles diarios (bpd) para el primer trimestre de 2024. Pero al menos 1.3 millones de barriles diarios de esos recortes eran una extensión de los que Arabia Saudita y Rusia ya habían puesto en marcha.

El elemento voluntario del acuerdo dejó a los mercados con dudas sobre si la reducción de la oferta entraría realmente en vigor", dijo Fiona Cincotta, analista de Mercados de la firma estadounidense de servicios financieros StoneX.

Dudan que respeten acuerdo

El Kremlin afirmó que los recortes de producción de la OPEP+ tardarán en surtir efecto.

En China, el mayor importador de petróleo, los principales bancos estatales se dedicaron a comprar yuanes para evitar que se debilitaran demasiado después de que la agencia de calificación Moody's rebajó a negativa la perspectiva crediticia para el país.

El mercado duda de los compromisos asumidos por algunos miembros de la alianza, en particular Emiratos Árabes Unidos y Kuwait, "que podrían no respetar sus cuotas", advirtió Michael Lynch, de Strategic Energy & Economic Research (SEER).

Ya Angola anunció que no se plegará a la cuota que le fue asignada.

"Se hace cada vez más difícil para la OPEP+", explicó Lynch, debido a la degradación progresiva y constante de la coyuntura económica.

"Con la caída de la demanda recortaron más. Pero el problema es que se quedarán sin municiones", argumentó.

Mientras la OPEP+ reduce la producción, Estados Unidos está en un récord de 13.2 millones de barriles, Brasil también está en sus máximos; Irán en tanto está también en un pico en cinco años y Nigeria produce cada vez más.

Para Danny Flynn, de Price Futures Group, la perspectiva de una política monetaria menos restrictiva en Estados Unidos en el mediano plazo, podría generar optimismo en el mercado y ayudar a que los precios se recuperen. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de diciembre de 2023

3

Maduro ofrecerá licencias para explotar recursos en zona de Guyana

Petróleo encontrado en Esequibo por la empresa ExxonMobile anima a al régimen venezolano a exigir la soberanía del territorio.

El presidente de **Venezuela, Nicolás Maduro**, ordenó este martes a la estatal petrolera PDVSA conceder licencias para la explotación de recursos en la región del Esequibo, la zona que se disputa con Guyana y en la que Georgetown ha autorizado operar a petroleras extranjeras y locales.

Que se proceda "a crear la división PDVSA-Esequibo", y que de "inmediato procedamos a conceder las licencias operativas para la operación y explotación de petróleo, gas y minas en toda el área", dijo el mandatario reunido con el alto gobierno.

La estatal petrolera prometió abocarse a la tarea ordenada tras el referendo del pasado domingo en el que se consultó a la población si Caracas debe seguir con su reclamo sobre la región en disputa.

En la consulta del pasado domingo participaron más de 10.4 millones de votantes, la mitad del padrón electoral, y más del 95% estuvo de acuerdo en que el Esequibo pase a ser una provincia más de Venezuela, un resultado que fue reafirmado tras cuestionamientos de la oposición.

El resultado no cambia en nada el litigio que ambos países tienen en la Corte Internacional de Justicia sobre la región, cuya jurisdicción Caracas rechaza.

El movimiento del gobierno chavista llega después de que **Guyana** otorgara permisos de exploración a seis empresas, adjudicaciones de las que se desconocen los detalles pero que Caracas denunció porque fueron concedidas en "aguas pendientes por delimitar".

Venezuela y Guyana se disputan desde hace más de un siglo el territorio Esequibo, una región de 1600,00 km² rica en petróleo y minerales, que actualmente es administrada por Guyana.

La disputa se reavivó después de que la estadounidense **ExxonMobil** descubriera grandes reservas de petróleo en la zona. Las tensiones, sin embargo, se elevaron después de que Guyana otorgara licitaciones a empresas extranjeras y locales para la explotación de estos yacimientos, lo que provocó que Venezuela convocara el referendo.

Guyana ha dicho que se mantiene "vigilante" ante las medidas tomadas por Venezuela, y el fiscal general guyanés, Anil Nandlall, apuntó este martes que "cualquier acción o intento de tomar cualquier acción en virtud del referéndum requerirá recurrir al Consejo de Seguridad de la ONU como parte perjudicada".

Además de las licencias, Maduro propuso elaborar una ley especial para "prohibir" la contratación con las empresas que trabajan bajo las concesiones otorgadas por Guyana.

"Propongo (que se les den) tres meses a todas esas empresas para que se retiren de esas operaciones en el mar por delimitar", dijo.

No obstante, apuntó que está "abierto a conversar".

"Zona de defensa"

En base al resultado de la consulta del domingo, Maduro dijo que ejercerá el "poder" que le otorgó el pueblo y entregó al jefe del Parlamento, Jorge Rodríguez, una propuesta de ley para "la creación de la Guayana Esequiba", una provincia de la región en disputa bajo administración de Caracas.

La ley comenzará a ser discutida el miércoles, apuntó Rodríguez.

Ordenó igualmente la creación de una "zona de defensa integral de la Guayana Esequiba", una zona militar que estará ubicada en una población cercana a la zona en disputa, en el pueblo de Tumeremo, estado Bolívar (sur).

El mandatario no ofreció detalles, pero señaló que el jefe de esta división será el mayor general Alexis Rodríguez Cabello.

Militares ya adelantan la creación de una pista de aterrizaje en La Camorra, también cerca de la zona reclamada.

El gobierno además pondrá en marcha un plan para otorgar cédulas de identidad a la población de la zona en disputa a través de la activación de una oficina para ello.

El mandatario dijo que comenzarán a circular mapas con la región del Esequibo anexada y pidió decretar el área como un "área de protección especial".

Caracas argumenta que el río Esequibo es la frontera natural con Guyana, por lo que el territorio en disputa formaría parte de Venezuela, como en 1777 cuando era colonia de España. Además apela al acuerdo de Ginebra, firmado en 1966, antes de la independencia de Guyana del Reino Unido, que sentaba las bases para una solución negociada y anulaba un laudo de 1899 que definió los límites actuales.

Guyana defiende ese laudo y pide que sea ratificado por la Corte Internacional de Justicia (CIJ), cuya jurisdicción desconoce **Caracas**. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de diciembre de 2023

Petróleo sube casi 1% por 4 incertidumbre sobre recortes de la OPEP+ y tensión en Oriente Medio

Los precios del petróleo subían casi un 1% este martes, impulsados por la incertidumbre sobre los recortes voluntarios de la producción por parte del grupo de productores OPEP+, las tensiones en Oriente Medio y algunas señales económicas alentadoras en Europa.

Los **precios del petróleo** subían casi un 1% este martes, impulsados por la incertidumbre sobre los recortes voluntarios de la producción por parte del grupo de productores OPEP+, las [tensiones en Oriente Medio](#) y algunas señales económicas alentadoras en Europa.

Los futuros del crudo **Brent** subían 63 centavos, o un 0.8%, hasta los 78.66 dólares el barril a las 09:46 GMT. Los futuros del crudo estadounidense **West Texas Intermediate** ganaban 66 centavos, o un 0.9%, a 73.19 dólares.

Los comentarios del ministro de Energía de Arabia Saudita de que los recortes de producción de la **OPEP+** podrían continuar más allá del primer trimestre de 2024 prestaron cierto apoyo a los precios, dijo Kelvin Wong, analista de OANDA.

Los precios del petróleo habían bajado el lunes por las dudas de que los recortes de suministro de la OPEP+ tuvieran un impacto significativo, dijo la analista de CMC Markets Tina Teng.

Este martes, sin embargo, el **Kremlin** afirmó que los recortes acordados por el grupo OPEP+ tardarán en surtir efecto.

La **Organización de Países Exportadores de Petróleo** y sus aliados, incluida Rusia, conocidos como OPEP+, [acordaron el jueves recortes voluntarios](#) de la producción de unos 2.2 millones de barriles diarios (bpd) para el primer trimestre de 2024.

Sin embargo, al menos 1.3 millones de barriles diarios de esos recortes eran una extensión de los recortes voluntarios que Arabia Saudita y Rusia ya habían puesto en marcha.

En tanto, la reanudación de los combates en la **guerra entre Israel y Hamás** ha avivado la preocupación por el suministro, al igual que los ataques a tres buques comerciales en aguas internacionales del sur del Mar Rojo. Estos incidentes siguieron a una serie de ataques en aguas de Oriente Medio desde que estalló la guerra entre Israel y el grupo militante palestino Hamás el 7 de octubre.

En el lado de la demanda hubo un punto positivo, ya que Isabel Schnabel, miembro del Consejo del **Banco Central Europeo**, declaró a Reuters que el banco puede descartar nuevas subidas de las tasas de interés tras una "notable" caída de la inflación.

En Estados Unidos, sin embargo, los datos del lunes mostraron que los pedidos de fábrica cayeron más de lo esperado por los analistas en octubre y más de lo esperado en más de tres años, lo que aumenta la preocupación sobre la salud de la demanda estadounidense. El Economista

Falta de energía limpia 'hace corto' a electrificación de armadoras y nuevas inversiones para el nearshoring: AMPIP

El sector automotriz ha sido de los más afectados por la falta de energías limpias en el país para la fabricación de autos eléctricos.

La **falta de energía limpia para las empresas como las armadoras** que se encuentran en transformación de sus plataformas para la **fabricación de vehículos cero emisiones**, así como otras empresas que **buscan aprovechar la [coyuntura del nearshoring en México](#)**, ha ocasionado un **corto en oportunidades para el país para consolidar nuevos proyectos** o acelerar planes de producción.

Sergio Argüelles, presidente de la [Asociación Mexicana de Parques Industriales Privados \(AMPIP\)](#), dijo en reunión con medios que la energía 'es un tema delicado' para consolidar el nearshoring en el país, [además de la infraestructura y la seguridad](#).

"Si se [han perdido oportunidades sin duda por parte de energía](#), quiero pensar que no necesariamente se han perdido, sino se han pospuesto. México sigue siendo un mercado interesante, atractivo, la coyuntura se está dando. Pero yo creo que si cambiamos o flexibilizamos nuestra política energética hacia atraer inversiones para generación de energías limpia sin duda vamos a hacer un cambio", dijo en conferencia.

Destacó que aunque el impacto es a varios sectores, **el automotriz ha sido de los más afectados con el tema de la energía limpia**, necesaria para la transición a la electrificación de portafolios de vehículos para los próximos años.

"Es difícil establecer un número o un sector en particular, pero yo creo que de los más impactados fue el sector automotriz porque son a los que más se les está exigiendo en esa conversión a [coches eléctricos](#)", agregó. En México armadoras como **Tesla, GM, BMW y Ford producen ya vehículos eléctricos**.

Señaló que México atraviesa un momento histórico pues al cierre del año, **la AMPIP habrá contribuido a la construcción de más de 460 parques industriales** y la capacitación de alrededor de unos 4 mil inquilinos. Esta dinámica llevará a la asociación a haber invertido este año 2 mil 790 millones de dólares.

Mientras que para el 2024, **se espera un crecimiento en inversión del 14.2 por ciento a 3 mil 185 millones de dólares**. Ante este escenario, dijo, se deben atender problemas serios como la energía, la mano de obra y la infraestructura, por lo que se han acercado a autoridades como la [CFE para impactar a las empresas interesadas](#).

Por otro lado, de acuerdo con cifras de la AMPIP, el consumo de sus socios representa el 3 por ciento del consumo eléctrico nacional, con alrededor de 9 mil 900 GWh por año. **Para el 2024 se estima una demanda de 2.3 GW, por lo que es urgente atender la infraestructura de transmisión** y distribución para no perder oportunidades del nearshoring. El Financiero

El rescate a Pemex I

Está apunto de culminar la primera fase del rescate, que consiste en mantenerla con vida y generando recursos que aporten a la soberanía energética.

La primera parte del rescate a Pemex fue no desaparecer a la petrolera. Las condiciones de debilitamiento a la que fue sometida la estructura durante los tres sexenios pasado, con anuencia del sindicato, tenía la finalidad de declarar la quiebra, absorber el pasivo, y darle paso a los grandes consorcios que esperaban pacientes a que su reforma, la que les hicieron por encargo en 2013, rindiera frutos.

Pero eso no pasó. Parte medular del discurso del Presidente López Obrador para llegar a la Presidencia de México fue precisamente el necesario rescate de la petrolera nacional. Mismo del cual está apunto de culminar su primera fase, que consiste, irónicamente, en mantenerla con vida y generando recursos que aporten a la ansiada soberanía energética que persigue el llamado gobierno de la Cuarta Transformación.

A pesar de los vaivenes financieros de la petrolera, entre los logros de esta estrategia se puede contar la forma en que han podido contener la producción de crudo con base en un ambicioso plan de perforación y mantenimiento de pozos, que incluso ha ayudado a incrementar la producción de gas natural, la cual se logró ubicar en 4 mil 993 millones de pies cúbicos diarios entre enero y octubre de este año.

Incluso, la producción de gas natural no asociada a la producción de crudo, un hidrocarburo del cual México es altamente deficitario, brincó de un millón de pies cúbicos al día al inicio de esta administración, a casi dos mil millones de pies cúbicos diarios en los primeros diez meses de este año.

En este sentido, también se han reportado resultados en la elaboración de productos petrolíferos, que pasó de 726 mil barriles diarios al inicio del sexenio de AMLO, a casi un millón de barriles en 2022, cifra que ha podido mantenerse en lo que va de este año.

Ahora, hacia futuro existen retos importantes que deberán ser abordados dentro y fuera de la petrolera nacional. Los múltiples apoyos e incentivos que se le han dado desde la Secretaría de Hacienda deben reflejarse ya en las finanzas de la petrolera. Sin duda, esta política de golpe de timón que se le dio a Pemex tras dejarla a la deriva, rendirá frutos en la siguiente administración. Claro, siempre y cuando haya continuidad. La visión del sector energético de Claudia Sheinbaum, que encabeza hasta ahora todas las encuestas, es verde y moderna, sin embargo, gozan de una conciencia basada en la necesidad de garantizar el abasto energético con recursos soberanos.

Crece Cotemar

Grupo Cotemar recibió nuevamente el distintivo Organización Saludablemente Responsable, ahora con nivel Expansión, por parte de Workplace Wellness Council México (WWCM).

Lo anterior al acreditar un nivel en la cultura de bienestar y prevención subiendo de categoría, de ser una empresa de "Sostenimiento" el año pasado, a una de cultura de "Expansión", lo que significa que Cotemar ha integrado el rubro de Salud Mental y Bienestar Emocional entre sus más de 7 mil 200 colaboradores en tierra y costa afuera.

Fundamental en ello es también su programa de salud y bienestar Balance Cotemar, el cual promueve la cultura del autocuidado, y que está enfocado en generar hábitos para el desarrollo de un estilo de vida saludable dentro y fuera de la organización. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de diciembre de 2023

6

Empresa argentina Vista Oil & Gas Holding II renunció al 50% de su contrato petrolero en Macuspana, Tabasco

La empresa podrá concentrarse en las áreas del contrato que cuentan con mayor potencial, aclaró Héctor Moreira comisionado de la CNH.

La empresa de origen argentino Vista Oil & Gas Holding II concluyó este martes la devolución del 50 por ciento del [contrato petrolero](#) CNH-R02-L03-CS-01/2017 ubicado en Macuspana, Tabasco; debido a que el área tiene poco potencial de producción.

El comisionado de la [Comisión Nacional de Hidrocarburos \(CNH\)](#), Héctor Moreira, explicó durante la 26 sesión extraordinaria del Órgano de Gobierno que esta devolución no debe verse como un aspecto negativo, sino positivo, ya que **la empresa podrá concentrarse en las áreas del contrato que cuentan con mayor potencial**.

“Generalmente se tiende a devolver las áreas donde la empresa ha determinado que hay muy bajo potencial y no tiene caso seguir pagando impuestos por un área que tiene poco potencial. Le queda el área donde ya tiene un plan de extracción y ya están en producción”, indicó.

En octubre, **la empresa argentina logró producir un promedio de 762 barriles diarios de petróleo**, lo que representa el 0.7 por ciento de la producción petrolera privada, que promedia un total de 102 mil 941 barriles diarios durante 2023, **mientras que de gas natural logró producir 32 mil pies cúbicos de gas natural**.

Hasta la fecha, la empresa ha invertido 13 mil 433 millones de dólares de un total de 76 mil 148 millones de dólares que tiene previsto ejercer a largo plazo.

Una vez aprobada la devolución por el Órgano de Gobierno de la comisión, **se firmará un convenio modificadorio del contrato y el área será entregada a la CNH**, quien posteriormente se la otorgará a la Secretaría de Energía.

Ceden control de contratos

Por otra parte, la empresa italiana ENI decidió ceder el 50 por ciento de su participación en el contrato CNH-R02-L01-A9.CS/2017 a [la empresa española Repsol](#).

Como la cesión del interés de participación no resultó en una cesión de control corporativo y de gestión, ni del control de operaciones, **únicamente requiere el consentimiento de la CNH para llevar a cabo la suscripción del convenio modificadorio del contrato**.

Durante la misma sesión, la empresa española **CEPSA cedió el 20 por ciento de su participación a Pemex**, por lo que la Empresa Productiva del Estado se quedará con el 100 por ciento del contrato CNH-R03-L01-G-TMV-04/2018. El Financiero

Woodside Energy y Mexico Pacific Limited pactan compraventa de gas natural

La empresa Woodside firmó un acuerdo de compraventa con Mexico Pacific Limited (Mexico Pacific) para adquirir 1.3 millones de toneladas anuales (Mtpa), equivalentes a unos 18 cargamentos de gas natural licuado (GNL) al año, por 20 años.

En un comunicado, Woodside señaló que el GNL jugará un papel fundamental en la transición energética y se prevé que la demanda a largo plazo siga siendo fuerte.

“A medida que avancemos en nuestra estrategia, nos proponemos complementar el suministro de GNL producido por Woodside con volúmenes de terceros, lo que nos proporciona una mayor escala y flexibilidad de cartera para servir a nuestros clientes, al tiempo que optimizamos nuestras actividades de comercialización de GNL”, dijo Meg O’Neill, CEO de Woodside.

La proveeduría del GNL se realizará a través del proyecto GNL Saguario Energía de Mexico Pacific, situado en Puerto Libertad, Sonora, México.

El acuerdo establece la compraventa en un régimen libre a bordo con precios vinculados a los índices de gas de Estados Unidos.

Las empresas aclararon que el acuerdo de compraventa está sujeto a que Mexico Pacific tome una decisión final de inversión (FID) sobre el tercer tren propuesto en el Proyecto de GNL Saguario Energía. La decisión final de inversión está prevista para el primer semestre de 2024 y el inicio de las operaciones comerciales está previsto para el 2029.

“Esperamos continuar nuestra relación de colaboración con Woodside para traer suministro adicional en línea para hacer frente a las necesidades críticas de seguridad energética y transición energética”, dijo Sarah Bairstow, Presidenta de Mexico Pacific. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

7 de diciembre de 2023



Definen precandidatas a sus responsables de energía

Las aspirantes a la presidencia definieron a sus equipos de trabajo en caso de obtener el triunfo en las elecciones del año entrante. Entre los cargos, **tanto Xóchitl Gálvez del Frente Amplio por México (FAM), y Claudia Sheinbaum, de Morena, definieron a los responsables del sector energético.**

En el caso de Xóchitl Gálvez, **la responsable de este sector será Rosanety Barrios Beltrán**, quien cuenta con una licenciatura en Finanzas por la Universidad Tecnológica de México, así como una maestría en la misma rama por la Universidad Nacional Autónoma de México y una maestría en Regulación Económica de Industrias de Red por la Universidad de Barcelona, a lo que se suma la formación como Consejera Independiente por parte del IPADE.

Además de su carrera en el sector financiero mexicano, que sostuvo de 1985 a 1998 como analista bursátil, **a partir del año 2000 y hasta 2013, Rosanety Barrios trabajó en la Comisión Reguladora de Energía (CRE), donde estuvo a cargo de las áreas de transporte de gas natural y gas licuado de petróleo.**

Además, **en 2013, la especialista se incorporó a la Secretaría de Energía, donde desempeñó el cargo de Directora General de Generación y Transmisión Eléctrica.** Un año después ocupó la posición de Jefa de la Unidad de Políticas de Transformación Industrial.

También formó parte del equipo equipo que estuvo a cargo de la elaboración del marco legal energético vigente y fue actor clave en el desarrollo de los mercados de gas natural, gas LP y petrolíferos, así como de las políticas de almacenamiento correspondientes.

Dentro de la Secretaría de Energía, también **fungió como miembro del Consejo del Centro Nacional de Control de Gas Natural (Cenagas) y de PMI Internacional.**

A partir de diciembre de 2018, Rosanety Barrios es analista independiente y conferencista internacional en materia de energía, a lo que se suma su papel como **fundadora del grupo Voz Experta, un colectivo de mujeres de alto perfil que tiene como objetivo la visibilización de mujeres en los foros de energía.**

En el equipo de Claudia Sheinbaum, **el encargado energético es Jorge Marcial Islas Samperio, quien cuenta con una licenciatura en Física y una maestría en Ingeniería Energética, ambas por la UNAM.**

Además, cuenta con un doctorado en Economía por la Universidad de Grenoble Alpes.

Actualmente forma parte de la **Coordinación de Evaluación de la Política Nacional de Cambio Climático, también es coordinador del grupo de Planeación Energética.** Además, se desempeñó el cargo de jefe Departamento de Sistemas Energéticos en el Instituto de Energías Renovables de la Máxima Casa de Estudios, donde ocupó además los cargos de secretario Académico y coordinador de Posgrado.

De acuerdo con el IER, **las líneas de investigación de Islas Samperio son la Prospectiva de las Energías Renovables y la Mitigación del Cambio Climático, Análisis de las Políticas Públicas de Energía, y Estudios sobre la Sustentabilidad de la Bioenergía.**

El especialista tiene 46 artículos en revistas indizadas, cuatro libros, 17 capítulos de libros, 50 artículos en memorias de congresos, 20 registros de autoría intelectual y 82 informes de investigación. Ha impartido 109 conferencias, varias de las cuales han sido magistrales, y en 11 ocasiones ha participado en eventos en recintos del Congreso de la Unión.

Ha sido profesor visitante en el Instituto Politécnico de Grenoble en Francia y en el Centro de Investigaciones Energéticas, Medio Ambientales y Tecnológicas (CIEMAT) en España.

Jorge Marcial Islas Samperio también participó de manera fundacional en la creación de la Licenciatura en Ingeniería en Energías Renovables de la UNAM y ha impartido 70 cursos semestrales universitarios.