

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de abril de 2023

## Rogelio Ramírez, ¿llave maestra?

1

**S**i se concreta, como todo lo indica, la “Operación Iberdrola”, será la llave maestra con la que el secretario de Hacienda, Rogelio Ramírez de la O, podría abrir varias puertas benéficas para México.

Con un solo tiro estaría provocando varios efectos positivos: Destruir el enredo de la política energética nacional que ha provocado tensión con EU y Canadá; aumentar, de un plumazo, la capacidad de generación eléctrica del país y cumplir con el objetivo gubernamental correspondiente; y adquirir activos a buen precio, sin aumentar la deuda.

Y, por si fuera poco, darle la bienvenida a las inversiones en energías renovables al país, incluidas las de Iberdrola que venía siendo atacada por el propio gobierno de manera legal y discursiva.

Ramírez de la O no se metió en lo que no podía sustentar: que se trata de una nacionalización como lo ha afirmado el presidente de México. Lo que sí dejó claro es que la operación –que ciertamente, de entrada se realiza entre dos entidades privadas: Iberdrola y Mexico Infrastructure Partners–, no aumentará la deuda. La compra-venta de los activos de Iberdrola –anunciada el pasado 5 de abril– por 6 mil millones de dólares, no es deuda adicional para el gobierno, insistió ayer el titular de las finanzas públicas, durante la conferencia mañanera.

Y aunque lo quiso explicar de manera simplificada, la realidad es que se trata de un tema complejo y difícil de entender.

Explicó que la operación se realizará en parte con capital gubernamental y en parte con financiamiento de la banca de desarrollo, privada e inversiones institucionales.

Reiteró que el dinero que se inyectará a Fonadin, saldrá de la chequera del gobierno, aunque no especificó el origen. El presidente, previamente, aseveró que se originan en ahorros por la política de austeridad.

El gobierno aportará 45 mil millones de pesos, a través del Fondo Nacional de Infraestructura (Fonadin) y se complementará con 65 mil millones de pesos de financiamiento de la banca de desarrollo, banca comercial y fondos de inversión institucionales. No lo dijo pero seguramente participarán las afores.

La agencia informativa Bloomberg anticipó hace algunos días la participación de bancos como BBVA, Bank of América y los locales Inbursa y Banorte entre otros. Ayer el propio secretario de Hacienda dijo que se han acercado todos los bancos interesados en dar financiamiento.

Los recursos que inyecta el gobierno hoy, tendrán que ser restituidos con todo y sus respectivos intereses.

Tanto la operación de compra como la administración de los activos estará a cargo de Mexico Infrastructure Partners, que es una empresa mexicana privada con capital 100 por ciento nacional que administra inversiones por un total de 4 mil millones de dólares.

Por lo que dijo Ramírez de la O, la Operación Iberdrola es equivalente a una “llave maestra” que permitirá resolver varios temas al mismo tiempo.

Por una parte, permite el cumplimiento del objetivo gubernamental de aumentar al 55% la capacidad de generación eléctrica del país, a través de la CFE. Con ello el gobierno garantiza que nadie pueda frenar el suministro de energía y los servicios públicos. Por lo menos eso es lo que plantea el propio gobierno

Por la otra, desbloquea el peligroso y riesgoso camino por el que venía transitando México en materia energética, con los obstáculos que venía imponiendo a las energías renovables y que provocaron la preocupación y las consultas en la materia de parte de sus socios comerciales: EU y Canadá.

Como lo señaló en su primer comunicado sobre ésta operación la Secretaría de Hacienda: “este acuerdo representa el inicio de una nueva etapa en la que el sector privado, incluyendo a Iberdrola, es bienvenido a invertir en el desarrollo de energías renovables en el país, bajo la tutela del Estado”.

El secretario de Hacienda tiene claro que para aprovechar el nearshoring –en el que tantas expectativas tiene el actual gobierno– se requiere más energía en general y en particular energías limpias.

El gobierno, a través de CFE podrá garantizar el suministro de energía y ya no tendrá que obstaculizar a las energías renovables. Muy probablemente podría incluso ayudar a desactivar las alarmas encendidas en Estados Unidos y Canadá por la política energética.

En ésta parte, Ramírez de la O y Raquel Buenrostro, parte del equipo moderado en el gabinete presidencial estarían avanzando frente a los radicales. El Economista

21 de abril de 2023

2

## Gobierno deberá levantar 80% de lo que le costarán las plantas de Iberdrola

De los 111,500 millones de pesos requeridos para la compra, 40% provendrán de una aportación de capital de riesgo y 60% de la banca y mercados; pero del primer concepto Hacienda otorgaría, vía Fonadin, solo un 51%, que equivale a casi 23,000 millones de pesos.

Para efectuar la compra de 13 plantas eléctricas a la española Iberdrola, el gobierno mexicano cuenta apenas con 20% de los recursos necesarios, por lo que precisa levantar el resto a la brevedad entre inversionistas institucionales, bancos e inversionistas en general, de acuerdo con lo explicado este miércoles por Rogelio Ramírez de la O, secretario de Hacienda y Crédito Público.

El funcionario acudió a la conferencia matutina del presidente Andrés Manuel López Obrador, tribuna desde la cual confirmó que la operación anunciada a inicios de este mes asciende a 5,943 millones de dólares, monto equivalente a unos 111,500 millones de pesos.

Apoiado en una presentación electrónica, el secretario explicó que, de esa cantidad, 45,000 millones de pesos (40%) se obtendrán a través de una aportación de capital de riesgo del gobierno, mientras que 66,500 millones de pesos (el restante 60%) se buscarán a través de financiamiento de la banca y el mercado.

"La aportación de capital de riesgo será de 40% y el financiamiento de 60%; financiamiento posible porque las plantas ya generan sus propios ingresos", expuso en su presentación ante el presidente Andrés Manuel López Obrador. La operación se pagará a 10 años, según detalló.

"La operación (del capital) la financia el Fonadin, es una aportación al capital de 45,000 millones de pesos. Esta es una aportación que hace Hacienda al Fonadin para darle esa capacidad de financiar la compra", agregó.

Sin embargo, en la lámina de su presentación en donde se explica la composición del financiamiento, se especifica que, de los 45,000 millones de pesos de capital de riesgo, el gobierno aportará únicamente 51% (unos 22,950 millones de pesos) a través del Fondo Nacional de Infraestructura (Fonadin), mientras que el 49% restante (22,050 millones de pesos) provendrá de "inversionistas institucionales", sin que Ramírez de la O profundizara sobre las identidades de estos.

De modo que los 22,950 millones de pesos de aportación del gobierno representan, de momento, solo 20.6% del dinero requerido para cerrar la compra, lo que deja el resto para conseguirse a través de los citados inversionistas institucionales, financiamientos bancarios y del mercado de deuda.

"Lo que nos interesa es que Fonadin tiene el 51 por ciento del capital de riesgo", dijo Ramírez de la O, al referir que ello le permitirá al gobierno detentar el control de las plantas, que a su vez operará la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

Específicamente sobre el 60% de recursos que se buscarán en la banca y el mercado (unos 3,679 millones de dólares) mencionó como posibles financistas a Banobras, Nacional Financiera y el Banco Nacional de Comercio Exterior (Bancomext), pero también citó el interés de "todos los grandes bancos" como BBVA, Banco Santander y Bank of America.

En la operación participará como enlace la empresa Mexico Infrastructure Partners, al que se presenta como el administrador de fondos de infraestructura y energía más grande de Latinoamérica, que administra inversiones por cerca de 4,000 millones de dólares y cuenta con amplia experiencia trabajando con el Fonadin. Esta empresa será encargada de la operación del vehículo de inversión, así como de la realización de contratos y pagos, en nombre de los inversionistas.

De la O dijo además que en la operación con Iberdrola se pactó que el gobierno reciba los flujos de efectivo generados por las plantas objeto de la transacción desde el 1 de enero de este año, pero en tanto no se cierre la operación Iberdrola recibirá un interés de 3.6% por esos recursos, lo cual describió como un incentivo para que la operación se cierre a la brevedad.

En cuanto a los detalles operativos de la infraestructura que se compra, expuso que se adquieren 8.5 gigawatts en 13 plantas de generación de las cuales 12 son ciclos combinados y una central eólica. Esta generación se suma a los 44.2 gigawatts con los que ya cuenta la CFE, que será la operadora de las centrales. Con ello, se tendrá una disponibilidad de 52.7 gigawatts por parte del Estado, cuando según la Secretaría de Energía en su Pronóstico entre 2022 y 2036 estima que se llevará a 48.1 gigawatts en la demanda pico del sistema.

"Nadie puede frenar el suministro de energía y los servicios públicos", aseveró Hacienda", CFE operará 55.5% de la capacidad de generación eléctrica del país.

La compra de estas centrales añade una vida útil de 28 años a las plantas del Estado, puesto que el promedio actual de la vida de los activos se reducía a ocho años, pero se compra infraestructura con valor por hasta 18 y 10 años.

En lo que se refiere al costo de la transacción, de 5,943 millones de dólares, el precio unitario de 696,000 dólares por megawatt "representa un descuento en transacciones comparables". En negociaciones comparables en Latinoamérica, el precio promedio por megawatt ascendió a 700,000 dólares por megawatt, lo que implica un ahorro de alrededor de 6%, similar al de transacciones precedentes, aunque con otro método de referencia, que fue la valuación de analistas, el costo fue 9% más alto.

Iberdrola, que durante más de 20 años ha sido la privada con mayor generación de electricidad en México, informó el pasado 4 de abril el convenio para vender 8,539 megawatts de capacidad, que son el 77% de los activos que tiene en el país. El Economista

21 de abril de 2023

3

## Hacienda 'celebra' compra de plantas de Iberdrola

El secretario de Hacienda afirmó que en la compra no se incurrirá en deuda y que la inversión se recuperará en 10 años.

La [Secretaría de Hacienda](#) defendió la compra de las 13 plantas de Iberdrola al asegurar que no incurrirá en [endeudamiento](#) y que los **recursos** serán recuperados en un lapso de 10 años con los **flujos de ingresos** de la **generación y venta de electricidad**, aseguró el titular de la dependencia, [Rogelio Ramírez de la O](#), al participar en la conferencia matutina de Palacio Nacional.

El funcionario precisó que “el [financiamiento](#) está más que asegurado por parte nuestra, para que el **Fonadin** aporte el 100 por ciento de **capital de riesgo**, y el mercado está ya desde estas alturas aún sin conocer los detalles, ofreciéndonos el **financiamiento** restante para completar los recursos para la **compra**, cuyo monto total asciende a 5 mil 900 millones de dólares”.

Sin embargo, **Manuel Molano**, profesor de Economía del Tec de Monterrey, expuso que puede ser que el capital se pague como dice el [secretario de Hacienda](#). “La pregunta es si hay opciones más **rentables**, lo cual es difícil de responder ahora que las **tasas** son más elevadas... “seguramente la inversión en algún rubro de [energías renovables](#) es más rentable a las tasas de hoy”.

“Puede que tenga una tasa de retorno social mucho más alta invertir en **salud, seguridad pública y educación**”, dijo.

### Cuentas alegres

De la O expuso que han corrido el modelo y calcularon que la operación se paga en 10 años. “En una década se tendrá un **ingreso** que proviene del [flujo de los recursos](#), superior a la cantidad de 2 mil 400 millones de dólares que **invertiremos** de origen en el **costo de la adquisición del capital de riesgo**”.

Carlos López Jones, especialista en deuda, indicó que la expectativa de que la **CFE** dará dividendos son cuentas alegres, pues lleva dos años con pérdidas; en 2022 fueron de 39 mil 793 millones de pesos y en 2021 de 106 mil 270 millones.

Por otro lado, [Iberdrola](#) dice que el **EBITDA** de las plantas es de 400 millones de dólares anuales, por lo que el dinero se recuperaría en unos 15 años, suponiendo que mantiene su **productividad**, lo que se ve difícil, ya que si la **CFE** opera las plantas, los **costos de operación** serán más onerosos que los de la española.

El especialista reconoció que la [operación](#) tiene un fin de impacto político al 100 por ciento, más que de **conveniencia económica**, “y de paso, por ahí alguien se ganó un buen dinero de comisión”.

Oscar Ocampo, coordinador de energía del Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO), especificó que de acuerdo con lo presentado, Hacienda únicamente aportaría 22 de los 45 mil millones de pesos vía **Fonadin**, sin embargo, al final del día son centrales rentables que no tendrían por qué ser una mala inversión.

“Lo que hay que cuestionar es el costo de oportunidad, ya que al final están comprando activos que ya operan, que ya forman parte del [Sistema Eléctrico Nacional](#) y que por ende no ayudan, no añaden un solo *megawatt* adicional al sistema eléctrico”, dijo.

### Avizoran más deuda

López Jones consideró que las afirmaciones del **secretario de Hacienda** de que la compra de las [plantas](#) se hace sin **endeudamiento** es relativo, ya que todo el dinero que llega de la **deuda, impuestos y otros rubros**, entra a la misma bolsa de donde Hacienda toma el dinero.

Víctor Gómez, profesor de Economía en el ITAM, señaló que es muy temprano para determinar si el gasto que realizará el **Gobierno de México** podría ser catalogado como deuda, ya que, para etiquetarlo de esta manera, el monto tendría que estar incorporado dentro de los **Requerimientos Financieros del Sector Público** (RFSP).

“Todavía Hacienda podría crear espacio presupuestario dentro de sus otras **asignaciones de gasto** para financiar esta operación, o podría recibir ingresos extraordinarios, ya sea por la **parte tributaria** o por la [parte petrolera](#), y de esta manera, ocupar esos **ingresos** para financiar esta operación”, apuntó.

Sin embargo, Héctor Villarreal, catedrático del Tec de Monterrey, apuntó que todo parece indicar que esta **inversión** será clasificada como **deuda**, pues el **Fonadin** no tiene grandes **reservas de dinero**, y el **monto transferido de Hacienda** hacia esta institución se terminará reflejando dentro de los **Requerimientos Financieros del Sector Público** (RFSP).

Mario di Costanzo, especialista económico, apuntó que esta operación es muy parecida a un Pidiregas, por lo que resulta impreciso señalar que no se genera ninguna deuda, ya que al menos existe una **deuda contingente**.

“Esto generará una mayor presión a las **finanzas públicas**, por ejemplo, tan solo en 2022 la **CFE** registró una pérdida operativa de 5 mil 207 millones de pesos, y una pérdida neta de 39 mil 783 millones, además de haber recibido un subsidio de 82 mil 186 millones. Es decir que el costo fiscal neto de **la CFE** el año pasado fue muy cercano a los 120 mil millones de pesos”, dijo. El Financiero

21 de abril de 2023

4

## México, incapaz de abastecerse con energías limpias, dice senadora de Morena

La senadora Rocío Abreu destacó que se calcula que aún se necesitará extraer petróleo al menos hasta 2045.

En México no existen condiciones para abastecer al 100 por ciento del mercado **con energías limpias**, por lo que el Gobierno del presidente Andrés Manuel López Obrador tomó “la ruta correcta” al invertir en refinerías y energías fósiles, justificó Rocío Abreu, presidenta de la Comisión de Energía del Senado.

La morenista recordó que, con la pasada visita a México del secretario de la OPEP, Haitham al-Ghais, quedó claro que **todavía es oportuno invertir en energéticos fósiles**.

“La demanda del crudo sigue aumentando porque somos más ciudadanos en el mundo. Incluso se estima que para 2045, el petróleo seguirá representando 30 por ciento de la matriz energética, así que tendremos que trabajar en dos vías: en energías renovables y en que **las energías fósiles sean menos contaminantes**”, dijo.

**Alejandra Lagunes**, secretaria de la mesa directiva del Senado, apuntó que México es un país privilegiado, ya que cuenta con un gran potencial de energías limpias. Sin embargo, hay cosas que se están haciendo mal.

“Si no vemos la generación de energías limpias como **una estrategia para garantizar la supervivencia humana**, veámoslo también como un potencial para el crecimiento económico. Estamos hablando que, en los próximos 15 años, podrían entrar a México **más de 60 mil millones de dólares de inversión** (en este sector)”, subrayó en el foro Energías 360, presente y futuro del sector energético.

La senadora aprovechó para recordar que en los últimos días presentó una iniciativa para desarrollar un plan para producir hidrógeno verde para que, en el futuro, pueda ser un sustituto de los combustibles fósiles.

“Necesitamos trabajar en cooperación para trazar una hoja de ruta que nos permita definir responsabilidades claras para poder modernizar el sector eléctrico de México y tomar acciones inmediatas que el mundo requieren”, apuntó.

### Sector petrolero está forzado a cambiar

**Angelica Ruiz**, directora regional de BP México, señaló durante el mismo foro que es una realidad que la producción de hidrocarburos disminuirá en los próximos 30 años, mientras que las energías renovables pasarán de tener una participación actual de entre 10-12 por ciento a **casi un 60 por ciento**.

“Por este motivo, en BP estamos en proceso de transición, pasamos de ser una empresa de hidrocarburos a **una empresa integrada de energía**”, explicó.

Para lograr este objetivo, la empresa invertirá en hidrocarburos resilientes, que son aquellos con **menor contenido de dióxido de carbono y metano**, así como en movilidad eléctrica y en energías bajas en carbono, como el hidrógeno verde y renovables.

**Andrés Brüggmann**, vicepresidente de Hokchi Energy, señaló que los contratos de exploración y producción otorgados después de la reforma energética de 2013-2014 y que administra la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) han beneficiado a México.

“En cuestión de exploración, hemos perforado 73 pozos exploratorios, de los cuales se han tenido 18 descubrimientos, lo que equivale a mil 900 millones de recursos que se han encontrado”, resaltó. El Financiero



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de abril de 2023

5

## AMLO: México producirá el 35% de energías limpias en 2024

### El mandatario mexicano destacó el liderazgo del enviado especial para el Clima de Estados Unidos, John Kerry

El presidente [Andrés Manuel López Obrador](#) afirmó que México cumplirá el próximo año el compromiso de generar al menos 35 por ciento de toda la energía que se consume por medio de **tecnologías limpias y renovables**.

Así lo señaló en su participación por videoconferencia en el "**Foro de las Principales Economías sobre Energía y Clima**" convocado por el presidente de Estados Unidos, **Joe Biden**. Por ese motivo, dijo que inició medio hora tarde la conferencia de prensa matutina de este jueves.

En su exposición, destacó el liderazgo de **John Kerry**, enviado especial para el **Clima de Estados Unidos**, para atender este flagelo que demanda actuar con absoluta responsabilidad.

Ante presidentes como el de **Brasil y Argentina** y primeros ministros, dijo que para 2024 se generará cuando menos el 35 por ciento de toda la energía que se consume en México por medio de tecnologías limpias y renovables.

Destacó que México compró **13 plantas a la empresa Iberdrola, 12 de ciclo combinado** y una eólica con una inversión de alrededor de seis mil millones de dólares; además de que están marcha **16 proyectos de modernización**, de hidroeléctricas y de construcción de plantas de ciclo combinado.

Puntualizó que con el apoyo técnico y financiero de la oficina de Kerry se tramitan créditos con bajas tasas de interés para construir tres plantas solares más en **Sonora**, cuatro parques eólicos en el **Istmo de Tehuantepec, Oaxaca**, así como la ampliación de 500 kilómetros de líneas de transmisión.

### Concluirán proyectos en México

El presidente López Obrador afirmó que este año se concluirá la construcción del **Tren Maya** y de sus mil 554 kilómetros, 700 serán impulsados por electricidad.

Otro de los acciones, dijo que se rehabilita el **ferrocarril interoceánico del istmo de Tehuantepec** con lo que se reducirá de forma significativa el uso de vehículos de combustión interna, tanto de pasajeros como de Transporte de mercancías.

Recalcó que el **programa Sembrando Vida** se plantan mil millones de árboles que absorben cuatro millones de toneladas de dióxido de carbono, y que tiene un presupuesto público sin crédito de mil 800 millones de dólares.

Refirió al decálogo que presentó en la materia que consiste en la renovación de turbinas en las plantas hidroeléctricas, la reducción de emisiones de gas en la industria petrolera, la explotación de yacimientos de litio en nuestro país para alcanzar en 2030 el objetivo de producir 50 por ciento de vehículos de cero emisiones contaminantes, la construcción de **plantas fotovoltaicas y parques de energía eólica**.

Además de la ampliación de la retransmisión de energía, la modernización de refinerías, incluyendo la **conversión del combustóleo en gasolina de baja emisión de azufre** y el establecimiento de un límite de extracción diaria de dos millones de barriles de petróleo crudo. El Herald



21 de abril de 2023

6

## Tabasco experimenta un crecimiento económico impulsado por la actividad de PEMEX

La entidad registró un crecimiento anual del 7.7% en el tercer trimestre de 2022, colocándola como el tercer estado con mejor desempeño en todo el país

Tabasco brilla en el panorama económico gracias a su pujante actividad petrolera, registrando un crecimiento anual del 7.7% en el tercer trimestre de 2022, lo que lo coloca como el tercer estado con mejor desempeño en todo el país, según datos del Inegi. [PEMEX](#) tiene programada una inversión de 184 mil millones de pesos en Tabasco para el año 2023, con el objetivo de fortalecer las actividades de exploración y mantenimiento en la cadena de producción petrolera.

Este plan incluye el mantenimiento y equipamiento de los complejos procesadores de gas de Ciudad Pemex y La Venta, así como de la terminal marítima de Dos Bocas.

### Tabasco es responsable del 50% de la producción de petróleo de México

En declaraciones recientes, **Octavio Romero Oropeza**, director general de [PEMEX](#), señaló que **Tabasco es responsable del 50% de la producción de petróleo de México**, superando a Campeche y Veracruz en términos de contribución. **El director de PEMEX enfatizó la relevancia de Tabasco en la producción petrolera nacional.**

El destacado papel de la entidad sureña es resultado de un cambio en la política de exploración que puso en primer lugar las aguas someras y tierra en los últimos cuatro años, por ello, **Tabasco, con su histórica posición como primer productor de petróleo en México**, experimentó un importante aumento en la inversión de la petrolera y en otros estados productores.

Los Semáforos Económicos de [México](#) Evalúa señalan que **Tabasco logró un desempeño sobresaliente en su crecimiento económico**, superando con éxito su meta del 4.5%, con un destacado 7.7%, y además, en marzo se generaron 7,181 empleos formales, superando la meta prevista de 5,325 empleos.

El presidente, **Andrés Manuel López Obrador**, resaltó en días pasados que **se comprobó la disponibilidad de suficiente petróleo en aguas someras**, con especial énfasis en las costas de Tabasco y Campeche, según investigaciones realizadas.

Asimismo, el mandatario federal resaltó que **gracias a la política energética promovida por su gobierno**, se está generando un desarrollo económico en la región sureste de México, destacando **la instalación de dos plantas coquizadoras en Hidalgo y Oaxaca.**

“Cada planta de estas tiene una inversión del orden de 100 mil millones de pesos, ya está en proceso, vamos a terminar la planta de Tula este año.

Y al mismo tiempo también tomamos la decisión de crear otra planta en Salina Cruz, que ya está construyéndose, también de alrededor de 100 mil millones de pesos, 120 mil millones de pesos, y hoy en Salina Cruz están trabajando también de tres a cinco mil obreros”, indicó el ejecutivo federal. El Herald



# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de abril de 2023

## 7 **CFE advierte crisis por sobreproducción de energía: "Privadas tendrían que estar apagadas"**

**Mario Morales comentó que lo más grave es que están pendientes por autorizar son 36 mil megawatts**

Al participar en la Segunda Semana de la Infraestructura Transformadora, en la Cámara de Diputados, Mario Morales Vielmas, director general de [Comisión Federal de Electricidad](#) (CFE), intermediación de Contratos Legados, indicó que el Gobierno Federal garantiza el suministro total del fluido, por lo que es una falacia lo que señala la oposición.

**“Esa mentira que se dice que en México no hay capacidad para poder suministrar energía eléctrica, aquí se demuestra de que es una mentira porque tenemos una sobreoferta de capacidad instalada contra la demanda máxima que ha tenido el país”, expuso.**

Durante su conferencia magistral “Cómo Generar una relación virtuosa entre infraestructura, crecimiento, productiva y sostenibilidad”, el funcionario de la [CFE](#) explicó que, con la Reforma Energética del 2013, se autorizó la construcción de diversas centrales por lo que si se suman lo que producen los particulares con lo que produce la [CFE](#), para 2024 se tendrá una capacidad instalada de 100 mil megawatts, con 692 centrales.

Precisó que la estimación de demanda para ese mismo año es de casi 54 mil megawatts, con lo que se tiene para México “una sobre oferta enorme y cada día quieren que se autoricen más centrales para ser interconectadas porque es un negocio redondo”.

Comentó que lo más grave es que están pendientes por autorizar son 36 mil megawatts, que están en los escritorios de la Comisión Reguladora de Energía, y que causarían una crisis ya que la producción sería **casi tres veces más de la demanda**.

**“¿Sabes qué es esto? En ninguna parte del mundo existe, una crisis; porque muchas centrales, inclusive privadas tendrían que estar apagadas porque no se requiere su servicio. Eso es lo que tenemos en el sistema eléctrico”, indicó.**

Morales Vielmas aseguró que con las reglas del juego establecidas en la **Reforma Energética**, la CFE tendría en el 2029, sólo el 15 por ciento de participación en el mercado nacional, lo cual sería preocupante para el país. “Porque en este momento, en cualquier país del mundo el único elemento fundamental que se tiene para poder garantizar el desarrollo de un país, en el futuro, es la electricidad, no hay otro elemento; entonces el país que no tenga el control sobre la electricidad, va a tener conflictos serios para el desarrollo del mismo”, afirmó. El Herald

## **México es una nación más gasera que petrolera: Héctor Moreira**

**Las reservas y los recursos prospectivos del gas natural en México son mucho más grandes que las petroleras, comentó Héctor Moreira, comisionado de la CNH.**

Durante su participación en el foro **Presente y futuro del sector energético**, que se realizó en el Senado de la República, el **comisionado comentó que en México, las reservas 2P, tanto de gas como de petróleo, alcanzan para aproximadamente 18 años.**

Sin embargo, al revisar los recursos prospectivos, México tiene **224,700 MMMpc, recursos muchísimo más grandes que los recursos prospectivos petroleros.**

*“Lo que señala, si lo quisiéramos ver a nivel de comparación, tenemos más recursos de gas que de petróleo. Somos una nación gasera más que petrolera”, aseguró.*

El comisionado precisó que a nivel internacional, México se ubica en el lugar 18 en reservas de petróleo, **pero sube hasta el seis al revisar las reservas de gas.** “Hemos estado destacando mucho la importancia del gas y lo importante que es para el país la reserva de gas”, dijo. Sin embargo, advierte que **México depende en tres cuartas partes de los recursos de gas que provienen del exterior.**

*“Entonces, estamos nosotros ante una necesidad estratégica de incrementar la producción de gas”, advirtió.*

Además, Moreira comentó que hacia 2050, el consumo de gas natural seguirá creciendo a pasos acelerados, hasta representar aproximadamente 40 por ciento, a nivel mundial, de acuerdo con datos de la Agencia Internacional de Energía. “Tenemos un futuro inmediato en que vamos a seguir dependiendo del petróleo y gas”, dijo. El comisionado Moreira mencionó que la **producción de gas requiere un impulso**, pues tiene una cadena de valor mayor que la de petróleo, especialmente en el sector petroquímico, donde 86 por ciento de los productos derivados dependen del gas natural, contra 14 por ciento que provienen del petróleo.

Retos

Héctor Moreira dijo en su intervención que el primer reto que enfrenta el país es **incrementar la producción de petróleo y gas.**

Mencionó que al momento de hacer la **prospección nacional se detectaron mil áreas con potencial, de las cuáles 300 corresponden a Pemex y 100 que tiene el sector privado a partir de las rondas petroleras.** “Hay una cantidad enorme de áreas que no están asignadas. Una manera de acelerar la producción podría ser abrir más rondas o abrir más asignaciones para que hubieran más áreas para invertir y explorar”, comentó. El comisionado añadió que es necesario **ingresar a la explotación de las reservas no convencionales**, que principalmente son de gas y se ubican en el noreste del país.

Finalmente, dijo que existe también el reto de **desarrollar el contenido nacional para que más dinero se quede en México.** EAD