

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

9 de junio de 2023



1

Transición tersa, pero con la mecha encendida

¿Es posible una transición económica tersa entre la administración de Andrés Manuel López Obrador y el siguiente gobierno?

La primera condición es que se cumpla con lo que dice la Constitución y, efectivamente, López Obrador entregue la banda presidencial el primer día de octubre del 2024 al candidato que resulte ganador en las elecciones del 2 de junio del próximo año, independientemente si es su candidato o un opositor.

No es una obviedad confiar en que haya un relevo como lo marca la ley a la luz de no pocos intentos del régimen por saltarse el marco legal vigente en muchas áreas de la vida nacional.

Entonces, si no hay sobresaltos democráticos y hay un proceso electoral en calma, habría menos posibilidades de sobresaltos financieros que desaten una crisis económica.

Por el lado de la estabilidad de las finanzas públicas, la transparencia no es el fuerte de este régimen. Sin embargo, con la información disponible, la Secretaría de Hacienda puede, efectivamente, traspasar en 15 meses finanzas públicas estables. Con desequilibrios importantes y una deuda alta, pero manejables.

El verdadero problema empezará en los años por venir si la siguiente administración no hace cambios profundos en el gasto público, en las fuentes de ingreso y hasta en su relación con Petróleos Mexicanos y la Comisión Federal de Electricidad.

Las recientes revisiones al alza de las estimaciones de crecimiento económico para este año son una gran noticia para las finanzas públicas. Más actividad económica, en especial del mercado interno que sí genera impuestos directos e indirectos, implica mayor recaudación.

Ayuda al desempeño económico que baje la inflación, pero inevitablemente las altas tasas de interés, que se habrán de mantener a lo largo de este 2023, implican una presión adicional al costo del financiamiento público.

Y, de paso, la fiesta del “súper peso” puede aligerar la carga del servicio de la deuda externa, pero fomenta la exportación de la inversión y el consumo. Además, que la exposición a movimientos bruscos es mayor.

Dice el secretario de Hacienda, Rogelio Ramírez de la O, que le parece mala idea que inicie una administración con un aumento de impuestos.

Claro que sería pésima idea para un nuevo gobierno que recibiera buenos niveles de recaudación, que le permitieran garantizar recursos suficientes para sus necesidades de gasto. Pero este no es el caso, el régimen de López Obrador va a dejar bajos niveles de recaudación en comparación con el PIB y altos, muy altos requerimientos de gasto público.

Así que, independientemente de quienes lleguen a la presidencia y a la Secretaría de Hacienda, podrían no tener otro camino que recortar muchos de los gastos improductivos del gobierno actual, lo mismo en los programas asistencialistas que en mantenimiento de la infraestructura inútil.

O bien, si la idea es mantener “la cuarta transformación” van a tener que subir impuestos tan pronto como se sienten en la silla para alimentar ese elefante blanco.

No parece pues que la bomba financiera de la crisis económica sexenal vaya a estallar el próximo año, pero es un hecho que la mecha está encendida.

Y, de paso, las malas decisiones de negocios y financieras en Pemex y CFE le soplan a esa mecha para que avance más rápido. El Economista

9 de junio de 2023

2

Plan Sonora busca inversionistas en energía sostenible; Alfonso Durazo hará presentación

El encuentro forma parte de la estrategia de promoción del proyecto y busca atraer inversiones.

El gobernador, **Alfonso Durazo Montaña**, informó que este viernes presentará el **Plan Sonora de Energía Sostenible** ante los principales empresarios industriales del país, el objetivo es lograr una captación importante de inversiones y ubicar a la entidad como referente del sector en un plazo mediano de tiempo.

En conferencia de prensa, explicó que la visita atiende una invitación directa del **Consejo Coordinador Empresarial**, y forma parte de la estrategia de promoción del proyecto, de donde destaca un encuentro que se hizo con más de **80 países y 25 organismos internacionales** en el primer bimestre de este año.

A la par, detalló que también se pretende firmar un convenio con el Instituto Politécnico Nacional (IPN), para que la academia aproveche el Plan Sonora.

“Es un acuerdo muy importante que firmaré. Y de ahí me voy a reunión con el secretario Víctor Villalobos, acompañado de un grupo de representantes de productores de trigo en el estado”, recalcó.

El gobernador de Sonora ahondó que en los próximos días también tendrá una reunión con integrantes de la Federación, para la evaluación de los avances del Plan Sonora, esto en materia de cómo se encuentra la inversión de infraestructura, los avances de obras, así como un corte de caja de inversiones.

Con ellos también se buscará generar un plan de trabajo enfocado en que todas las actividades relacionadas con la transición energética reciban incentivos de los gobiernos federal, estatal, y municipales, “el propósito es impulsar lo más aceleradamente posible el establecimiento de [una industria de la transición energética](#)”.

Reunión

De los proyectos que se han logrado atraer a la entidad norteña por el Plan Sonora, el mandatario estatal destacó el proyecto de la empresa **Mexico Pacific Limited**, que va a construir un gasoducto y una planta de licuefacción.

Sobre ello, informó que en Puerto Libertad van a tener una reunión para revisar los avances de la inversión de esta planta de licuefacción de gas natural. Esta planta representa en el transcurso de tres años una inversión de entre 15,000 y 18,000 millones de dólares.

“Es una inversión histórica. Es más grande que la inversión de Tesla en la planta de Nuevo León. De ese tamaño es el proyecto. Ayer (martes) tuve una reunión con el CEO de la empresa. Tengo hoy (miércoles) una nueva reunión con el CEO y su equipo de trabajo”, comentó.

El titular del Ejecutivo aseguró que se entregará a la empresa autorizaciones necesarias para que inicie la inversión, particularmente el permiso de exportación de gas licuado a Asia.

El proyecto contempla un gasoducto que vendrá de Texas, pasará por Chihuahua y entrará a Sonora por Huachinera y vendrá hasta Puerto Libertad.

El Plan Sonora se elaboró en el 2022 después de la [conformación de la empresa LitoMx](#). Las directrices son consolidar la generación de energía fotovoltaica a partir de la Planta de Puerto Peñasco; la licuefacción de gas natural; creación de una empresa descentralizada, liderada por la Marina, para la operación del puerto y los aeropuertos de **Guaymas** y **Ciudad Obregón**, y el comienzo de operaciones de la empresa de litio, así como la creación de un centro binacional para el desarrollo de semiconductores. El Economista



9 de junio de 2023

3

Pemex considera la Reforma Energética un fracaso y continúa como el principal productor de hidrocarburos en México

Octavio Romero Oropeza señaló que los campos petroleros desarrollados durante su administración han sido fundamentales para revertir la tendencia a la disminución en la producción

Durante la Conferencia Magistral **del Congreso Mexicano del Petróleo 2023**, el director general de Petróleos Mexicanos, [Octavio Romero Oropeza](#), hizo una evaluación contundente de la Reforma Energética implementada hace nueve años, calificándola como un fracaso. Según sus declaraciones, Pemex sigue siendo prácticamente el único productor de hidrocarburos en el país, aportando el 97% del total.

En el período comprendido entre enero y mayo de 2023, la producción promedio diaria de los actores privados en la industria alcanzó los 66 mil barriles, representando tan solo el 3 por ciento de la producción nacional. El panorama es similar en el caso del gas natural, mientras que [Pemex ha logrado una producción de más de un millón 850 mil barriles](#), concentrando así el 97 por ciento de los hidrocarburos producidos en el país.

“Esto significa que la Reforma Energética resultó un fracaso, Pemex continúa siendo prácticamente el único productor de hidrocarburos en este país”

El director general señaló que los campos petroleros desarrollados durante su administración han sido fundamentales para revertir la tendencia a la disminución en la producción y promover su crecimiento. Estos campos requieren la perforación de pozos con profundidades que oscilan entre los 7 mil y 8 mil metros, **caracterizados por altas presiones y temperaturas**.

A pesar de los desafíos técnicos que esto implica, se han logrado optimizar los tiempos de perforación gracias a la implementación de tecnología y prácticas operativas de excelencia. En campos con profundidades superiores a los 6 mil metros, los tiempos de perforación se han reducido de 180 a 124 días, mientras que en campos menos profundos se ha logrado una disminución de 74 a 40 días.

“Estas acciones generan beneficios ya que disminuyen el costo de las operaciones, adelantan la producción e incrementan la actividad física en el mismo periodo”

En cuanto a las metas de la empresa para este año, se planea la perforación de 97 pozos exploratorios y 256 pozos productores, con el objetivo de incorporar reservas de hasta 904 millones de barriles y alcanzar una producción promedio diaria de un millón 950 mil barriles durante el año.

“Esto es un gran reto, ya que nunca en la historia de PEMEX se han perforado tantos pozos con esta complejidad técnica, este programa significa que terminaremos el 2023 con prácticamente un pozo diario”, aseveró el funcionario.

Con la acelerada perforación de pozos que están planeando para este año, la meta de la empresa productiva del Estado es alcanzar este año una producción de hidrocarburos de un millón 950 mil barriles diarios, para que al final del 2024 logren los 2 millones de barriles diarios. El Heraldo



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

9 de junio de 2023

4 Precios del petróleo se recuperan tras negación de acuerdo nuclear entre Irán y EU

Los precios del petróleo se estabilizaron tras las noticias falsas sobre un acercamiento entre Estados Unidos e Irán, que inicialmente habían generado una caída en el mercado, pero posteriormente se recuperaron parcialmente.

Los [precios del petróleo bajaron el jueves](#), pero **se recuperaron parcialmente de las pérdidas iniciales** después de que Estados Unidos e Irán desmintieran la noticia de que estaban cerca de llegar a un acuerdo nuclear.

El petróleo cayó más de 3 dólares tras conocerse la noticia de que Estados Unidos concedería a Irán un alivio de las sanciones para exportar petróleo a cambio de que redujera el enriquecimiento de uranio.

Un portavoz del Consejo de Seguridad Nacional de la Casa Blanca calificó el informe de "falso y engañoso".

El crudo **Brent bajó 99 centavos**, o 1.3%, a **75.96 dólares el barril**, mientras que el crudo estadounidense **West Texas Intermediate bajó 1.24 dólares**, o 1.7%, a **71.29 dólares**.

"Si no hay acuerdo con Irán, volvemos a estar como antes, más centrados en la demanda de combustible", dijo John Kilduff, socio de Again Capital LLC en Nueva York.

Los precios del petróleo habían bajado después de que Estados Unidos informara el miércoles de un aumento de los inventarios de gasolina mayor de lo esperado. Esto aumentó la preocupación sobre la demanda de combustible en Estados Unidos, con la temporada alta de conducción de verano en marcha.

La preocupación por la demanda pesó más que la perspectiva de una oferta más ajustada después de que Arabia Saudita se comprometiera en la reunión de fin de semana de la **OPEP+** a recortar la producción de crudo en 1 millón de barriles diarios en julio.

Este recorte unilateral se suma al acuerdo más amplio del grupo para prorrogar los recortes de la oferta hasta 2024.

Los precios del petróleo podrían subir si la Reserva Federal de Estados Unidos no sube las tasas en su reunión del 13 y 14 de junio, según Tamas Varga, de la correduría PVM. Los economistas encuestados por Reuters no esperan un alza la próxima semana.

El dólar estadounidense se debilitó ligeramente el jueves, lo que abarató el petróleo para los compradores con otras divisas. El Economista

Dos Bocas y la ayuda del millón: Esto es lo que espera refinar Pemex de barriles diarios en 2024

El director de Pemex señaló que con la operación absoluta de la refinería de Dos Bocas y la planta coquizadora de Salina Cruz, Oaxaca, el país tendría autosuficiencia en combustibles.

[Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) espera procesar 1 millón 85 mil barriles diarios de petróleo para el 2024, esto gracias a que **la refinería Dos Bocas** ya estaría operando a su máxima capacidad instalada, señaló Octavio Romero Oropeza, director general de la petrolera mexicana.

Durante la inauguración del XVII Congreso Mexicano del Petróleo en Campeche, detalló que durante la actual administración de ha duplicado el proceso de crudo gracias a la rehabilitación del Sistema Nacional de Refinación (SNR).

"La meta para 2023 es alcanzar los **1.6 millones de barriles diarios** en promedio", adelantó.

El directivo consideró que con la entrada en operaciones de la refinería Olmeca y de la coquizadora de [Salina Cruz](#), prácticamente, el país estaría alcanzando la autosuficiencia en combustibles.

En los meses que van de 2023 se han procesado un promedio de 853 mil barriles diarios de petróleo crudo al tomar en cuenta las seis refinerías del SNR, según datos del **Sistema de Información Energética**.

El directivo añadió que las metas para el 2023, en términos de exploración y producción, son **perforar prácticamente un pozo diario**, manteniendo las reservas e incrementando la producción de hidrocarburos líquidos a un millón 959 mil barriles por día en promedio.

Romero Oropeza destacó que, dentro del ámbito de responsabilidad de [Petróleos Mexicanos](#), se tiene como objetivo ser agentes de cambio y mejorar todos los indicadores productivos de la institución considerando la matriz energética mundial.

Resaltó que, a nueve años de la reforma energética de 2014, ésta resultó ser un fracaso, pero Pemex continúa siendo prácticamente el único productor de hidrocarburos del país.

Aseguró que se han logrado **optimizar los tiempos de perforación en los campos nuevos desarrollados**, disminuyendo con esto el costo de las intervenciones, adelantando la producción e incrementando la actividad física.

Puntualizó que la austeridad es altamente rentable y que, lo que la Cuarta Transformación ha logrado en Petróleos Mexicanos en más de cuatro años, deja atrás las predicciones pesimistas y malintencionadas de los detractores y reiteró todos estos logros alcanzados son gracias a las y los trabajadores, así como a la política energética aplicada en Pemex conducida por el presidente de México. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

9 de junio de 2023



Refinerías procesarán 1.6 millones de barriles al cierre del año

El director general de Pemex, Octavio Romero Oropeza, aseguró que para el cierre de este año el Sistema Nacional de Refinación procesará 1.6 millones de barriles diarios, con la entrada en funcionamiento de la refinería de Dos Bocas.

Al inaugurar el Congreso Mexicano del Petróleo, que se realiza en Campeche, el funcionario mencionó que durante el sexenio se ha duplicado el procesamiento de crudo en las seis refinerías que tiene el país.

Además, aseguró que para el año entrante, el procesamiento alcanzará 1.85 millones de barriles diarios, una vez que la refinería de Dos Bocas alcance su máxima capacidad de producción.

“Y al entrar en funcionamiento la Coquizadora de Salina Cruz, prácticamente se alcanzará la autosuficiencia en combustibles”, apuntó el directivo.

Romero Oropeza acusó que la Reforma Energética de 2014 fue un “fracaso” pues en la producción privada de petróleo entre enero y mayo de este año alcanzó un promedio de 66 mil barriles diarios, lo que representa tres por ciento de la producción nacional.

Aseguró que Pemex continúa siendo prácticamente el único productor de hidrocarburos del país, y dijo que se han logrado optimizar los tiempos de perforación en los campos nuevos desarrollados, disminuyendo con esto el costo de las intervenciones, adelantando la producción e incrementando la actividad física, y que se espera que este año se alcance una producción de un millón 959 mil barriles diarios de hidrocarburos líquidos, lo que incluye petróleo y condensados.

Finalmente, comentó que la empresa mantiene el objetivo de mejorar su situación financiera y perfil de endeudamiento en 2023 y el próximo año. EAD

Invita Cenagas a participar en la Consulta Pública 2023

Del 12 al 16 de junio se llevarán a cabo los talleres virtuales, como parte de la Consulta Pública Cenagas 2023.

Así lo anunció David Alipi Mena, director general del Centro Nacional de Control de Gas Natural (Cenagas) durante el Foro Consultivo celebrado esta mañana.

Por ello, al inaugurar el Foro, el funcionario invitó a todos los participantes de la industria a exponer sus requerimientos de suministro para los próximos años.

Recordó que esta información es útil para la actualización del “Plan Quinquenal de Gas Natural” para el periodo 2020-2024, en ésta su cuarta revisión.

“El acceso a combustibles eficientes, tanto económica como energéticamente, como es el gas natural, promueven el desarrollo y crecimiento económico al reducir los gastos operativos y aumentar la eficiencia energética, tanto en la industria como en la generación de electricidad”, expresó en su intervención.

Igualmente, destacó el papel social del abasto de gas natural en las distintas regiones del país.

“Es imperativo que todas las regiones del país tengan a su alcance este hidrocarburo para que cuenten con la oportunidad de diversificar su base económica y disminuir sus brechas sociales entre la población mexicana a través de mejorar las condiciones para las inversiones comerciales e industriales”, agregó.

Asimismo, dijo que el energético es un gran aliado en la Transición a energías más limpias que ayuden a cumplir con el compromiso ambiental del país.

La consulta pública 2023 busca impulsar el máximo aprovechamiento del uso del hidrocarburos en todo el país, fomentando el desarrollo económico, la seguridad energética y la transición hacia energías más limpias.

El Cenagas considera que la participación en la consulta pública es de vital importancia, ya que permite obtener información de los participantes del mercado de gas natural en México sobre la oferta y demanda potencial del hidrocarburos para los próximos 15 años.

Esto facilita la identificación de infraestructura y servicios técnicamente factibles y económicamente viables en el ámbito del gas natural, garantizando la continuidad y seguridad de los servicios de transporte almacenamiento y suministro a nivel nacional. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

9 de junio de 2023

6

Presenta Repsol México Plan de Sostenibilidad 2023 para apoyar a las comunidades

La empresa multi-energética **Repsol México** presentó su **Plan de Sostenibilidad 2023**, con el objetivo de brindar soluciones al trilema energético y apoyar a las comunidades donde tiene presencia.

En el documento, **la compañía señaló que este trilema consiste en garantizar la seguridad del suministro, acceso al servicio y la sostenibilidad ambiental.**

A este trilema se suman los esfuerzos por **mejorar el bienestar de los colaboradores y la sociedad** con innovación, servicio y acciones que impacten de manera positiva a las comunidades en las que la compañía tiene presencia.

“Este plan se basa en la experiencia y los logros previos de la compañía en materia de sostenibilidad al ser la primera empresa energética en proponerse el ambicioso objetivo de lograr cero emisiones netas al 2050 con un plan y objetivos medibles”, comentó Repsol México en un comunicado.

El plan, añaden, está **basado en los Objetivos de Desarrollo Sostenible de la ONU** e incorpora aquellos asuntos más relevantes en materia ambiental, social y de gobernanza que ha identificado con el diálogo continuo con sus grupos de interés; es así como el Modelo de Sostenibilidad de Repsol se basa en los siguientes seis ejes: Cambio climático, Medioambiente, Innovación y tecnología, Operación segura, Personas y Ética y transparencia.

La empresa incluye **21 compromisos en su plan de Sostenibilidad**, entre los que destacó la **creación de huertos y cisternas** de captación de agua para lograr una economía circular en Pomas, Guanajuato.

En segundo lugar resaltó la **restauración de manglares** en Laguna de Términos, Campeche y en Tabasco.

La empresa se comprometió a mantener las acciones de **restauración de arrecifes de coral en la costa de Veracruz**, así como a implementar recursos masivos de formación especializada en exploración y producción, a lo que se suma ofrecer un simulador de perforación en aguas profundas para estudiantes.

En su plan Repsol México incluyó **talleres de seguridad** para el equipo de perforación, pero también para pescadores.

Se comprometió además a **reforzar los niveles de seguridad en la red de distribución y transporte de combustible**, así como a incentivar proyectos locales que fomenten un beneficio a su comunidad y/o entorno ambiental.

En materia social, la compañía incluyó la **creación y puesta en marcha del comité de cultura, diversidad e inclusión**, a lo que se suma su colaboración con la Fundación de Cáncer de Mama (**Fucam**), así como la **capacitación de comunidades de mujeres pescadoras** en materia de negocios y gerencia.

“Este Plan de Sostenibilidad es un documento dinámico, pues las acciones se actualizarán y adaptarán a la situación del país, además de que cada año se rendirán cuentas del grado de su consecución”, aseguró Repsol México. EAD



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

9 de junio de 2023

Se prepara Nuevo León para la industria 4.0



La Agencia Estatal de Energías Renovables nuevoleonense busca garantizar la energía limpia a las empresas que la requieran, como Tesla

El estado de **Nuevo León** está experimentando un **boom** económico con la llegada de nuevas empresas con perfiles tecnológicos y de innovación correspondientes al concepto de la llamada **Industria 4.0** que, principalmente, tienen una forma “diferente” **en cuanto a su consumo de energía.**

“Son empresas, muchas de ellas intensivas en el uso de energía, con fuertes montos de inversión y la generación de empleos especializados”, explicó **Eduardo Sánchez Martínez**, director general de la **Agencia de Energías Renovables de la entidad nuevoleonense.**

En conversación con **Abril Moreno**, directora general de **Energía a Debate**, el titular del recientemente creado organismo, dependiente del gobierno de Nuevo León, afirmó que un ejemplo de ello es la construcción de la megafábrica de la compañía norteamericana automotriz **Tesla**, a establecerse en el municipio de Santa Catarina.

“La llegada de nuevas empresas con perfiles tecnológicos, de innovación, en el uso de nuevas tecnologías de un concepto de industria 4.0 es lo que estamos viendo en el nuevo perfil de empresas”, refirió.

La empresa tecnológica IBM define a la Industria 4.0 como la **transformación digital** en campo y en los procesos de producción, con toma de decisiones en tiempo real, productividad mejorada, flexibilidad y agilidad.

Agrega que los fabricantes integran **nuevas tecnologías** en sus procesos, que incluyen Internet de las cosas (IoT), computación y análisis en la nube, la Inteligencia Artificial y el llamado *machine learning* en sus instalaciones de producción y en todas sus operaciones.

Respeto a la Agencia, su creación fue anunciada en febrero de 2023 bajo el nombre oficial de **Agencia para la Promoción y Aprovechamiento de Energías Renovables**, cuyo principal objetivo es promover la transición de la entidad hacia energías limpias, además de ayudar a las empresas instaladas y por instalarse en la localidad a cumplir con sus compromisos corporativos de un uso de energía verde en sus procesos.

En la charla con la directora de este medio, Sánchez Martínez afirmó que Nuevo León es un estado **superavitario en cuanto a disponibilidad de energía eléctrica**; sin embargo, aún con ello, la Agencia prevé como un reto, por un lado, la optimización en el uso de la energía ante la llegada de todas estas empresas y, por el otro, la **infraestructura** necesaria para hacer llegar dicha energía a los centros de carga.

Al respecto, expuso como contexto que del cien por ciento de las compañías que están establecidas en Nuevo León, **3 por ciento** corresponde a empresas medianas y grandes; esto es, con plantillas de 100 o 150 puestos de trabajo hacia arriba.

“Si asumimos que este 3 por ciento de las empresas por su tamaño demandan energía eléctrica en mediana tensión o en alta tensión y lo comparamos con las ventas internas de CFE a nivel de suministro básico, tenemos que este 3 por ciento de empresas consumen el 60 por ciento de la energía local”, dimensionó.

En este escenario, la construcción de transformadores nuevos y la ampliación de las redes de transmisión y de distribución eléctrica **podrían tomar un tiempo** que, ante la llegada de las nuevas empresas, **la entidad no tiene.**

Por ello, dijo Eduardo Sánchez, la estrategia ha sido impulsar la formación de “**polígonos energéticos**” que incluyan un número de parques industriales por zonas. Esto permitirá la recepción de nuevas empresas que decidan establecerse en el estado, así como la ampliación de algunas ya existentes.

Lo anterior, añadió, posibilitará a la administración **proyectar la demanda de electricidad** principalmente en las zonas de mayor concentración industrial, además de establecer parámetros en la calidad de la energía sin dejar de lado el cumplimiento del Código de Red y los programas de eficiencia energética.

“Podemos pensar en un proyecto macro de infraestructura a través de estas solicitudes agrupadas en el que una empresa, o varios parques industriales con varias empresas, agrupen su carga y hagan una sola solicitud al Cenace de impacto al sistema y puedan compartir esa inversión”, detalló el funcionario local respecto al esquema a operar.

De esa forma, consideró, se está optimizando la inversión del sector privado para la conexión de sus cargas en obras de infraestructura tanto de transformación principalmente, como de distribución.

Nuevo León en la Transición Energética

Alrededor de **90 por ciento** de la disponibilidad de energía en Nuevo León proviene de los hidrocarburos, principalmente del **gas natural**, esto por las necesidades propias de las industrias y por las ventajas que brindan las centrales de generación con tecnología de ciclo combinado, explicó Sánchez Martínez.

“No obstante, muchas empresas están demandando energías limpias, energías renovables y es ahí donde la transición energética, de cómo vamos a ir migrando de una u otro es el principal objetivo de la Agencia”, apuntó.

Comentó que en algunas zonas de los alrededores de la zona metropolitana de la ciudad de Monterrey se ha encontrado **potencial para la instalación de centrales generadoras a partir del viento.**
EAD