

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de junio 2021

1

Canacindra demanda frenar propuesta eléctrica del Ejecutivo

Alertan: vienen apagones

Una vez definido el panorama político-electoral con certidumbre para las inversiones y a casi mitad de sexenio, la Cámara Nacional de la Industria de la Transformación (**Canacindra**) exigió al presidente Andrés Manuel López Obrador a que abandone su iniciativa "insistente" para [reformular a la industria eléctrica](#) y dotar de facultades a la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**, la cual nuevamente inyecta desconfianza entre los inversionistas.

Juan Manuel Chaparro, presidente de la Comisión de Fomento Industrial de la Canacindra, sostuvo que los anuncios del Ejecutivo para realizar [cambios constitucionales a la industria eléctrica](#) no sólo "genera desconfianza entre los inversionistas que ya invirtieron en nuestro país e inhibe a nuevos inversionistas; sino altera los principios de los tratados y acuerdos comerciales que México ya ha firmado con otros países, como el **T-MEC**".

De acuerdo con los lineamientos de la iniciativa pretendida del gobierno federal, "vulnera el estado de derecho, no abandona a la seguridad jurídica de los negocios, obstruye la libre competencia, relega la innovación y el uso de nuevas tecnologías en energías renovables, así como reduce la competitividad del país", aseveró el industrial.

El presidente **López Obrador** dijo el martes: "Yo no quería llegar a una reforma constitucional de la industria eléctrica. Todavía no se publicaba la ley y empezaron a aprobarse por los jueces los amparos, entonces, ¿qué nos queda? Presentar una reforma constitucional en materia eléctrica".
El Economista

Mientras que el Gobierno pone trabas a la entrada en operación de generadoras privadas que producen electricidad barata y limpia, la CFE podría estar enfrentando apagones este verano ante falta de capacidad para atender la demanda.

Ante los riesgos de que el sistema eléctrico opere en condiciones críticas, por tener una demanda que crece y un margen de reserva al límite, se prevé que el operador programe apagones en algunas zonas para evitar un colapso generalizado.

De las semanas 25 a la 35, que comprenden del 21 de junio al 5 de septiembre, se esperan los momentos más críticos del año por mayores temperaturas y, con ello, una mayor demanda de energía.

Según datos del Centro Nacional de Control de Energía (Cenace), actualmente la demanda eléctrica se encuentra cerca de los 45 mil megawatts, por arriba de los niveles previos a la pandemia.

Sin embargo, en algunos momentos del año, con menor demanda, el margen de reserva operativo estuvo cerca del límite óptimo del 6 por ciento, lo que pone en riesgo al sistema.

El 15 de febrero, la demanda fue de 33 mil 193 megawatts y la reserva operativa estuvo en 5.3 por ciento; el día 16 logró subir al 10.7 y, para el 17, tuvo una nueva caída al 5.7 por ciento.

A finales de marzo y principios de abril, el margen de reserva estuvo entre 7.9 y 9.6 por ciento, según los datos consultados del Cenace.

Si bien para el 13 de junio el margen aumentó a 22.5 por ciento, en cualquier momento puede cambiar, según expertos.

Severo López Mestre, experto en el sector energético, apuntó que el sistema eléctrico tiene "los focos encendidos" porque desde hace casi tres años no hay nuevas inversiones en transmisión y generación que acompañen el crecimiento anual de la demanda de entre el 2.5 y 3.5 por ciento, niveles que se están recuperando tras la crisis por el Covid-19.

"Un crecimiento de demanda de ese nivel es fuerte pero no ha sido acompañada con la magnitud de inversión que se requieren y eso nos puede indicar que el sistema eléctrico se está volviendo cada vez más frágil y, como no se puede responder con las inversiones de un año para otro, si se llegan a resolver los problemas regulatorios que hasta hoy no se han resuelto, podemos pensar en nueva infraestructura hasta 2024 o 2025", dijo.

El Gobierno canceló las subastas de generación eléctrica con las que se incorporaban nuevos proyectos, principalmente renovables, tanto para uso de la CFE como de privados. La CFE decidió lanzar 6 centrales de generación, cuya licitación está en proceso y que llevarán alrededor de 3 años de construcción. Manuel

17 de junio 2021



2

Las renovables ayudarán a la recuperación tras la pandemia... pero no en México

La inversión global en energía crecerá casi 10% en 2021, a 1.9 billones de dólares, con un acento especial en las tecnologías renovables, en donde se concentrará el 70% de las inversiones, y revertirá la caída del año pasado causada por la pandemia, según un nuevo informe de la Agencia Internacional de la Energía (EIA, por sus siglas en inglés).

El aumento previsto de las inversiones este año es una mezcla de una respuesta cíclica a la recuperación y un cambio estructural de las corrientes de capital hacia tecnologías menos contaminantes, dice la organización. Pero ese escenario no parece replicarse en México, en donde las políticas actuales no apuntan a una recuperación del sector ni a nuevos planes de inversión.

Muchos gobiernos han decidido subir su apuesta por las renovables por dos razones principales: la lucha global en contra del cambio climático y el beneficio en el número de empleos que representa este nicho de mercado.

Un estudio de la Asociación Nacional de Funcionarios Estatales de Energía de Estados Unidos (NASEO, por sus siglas en inglés) señala que el sector energético, principalmente el enfocado en renovables, es el que más puestos de trabajo representa para las economías. En Estados Unidos la industria energética ha adherido casi un millón de empleos durante los últimos cinco años, el doble de plazas que fueron creadas en el resto de los sectores productivos.

“Si bien muchas compañías energéticas siguen en un estado financiero frágil, hay indicios de que los desarrolladores están utilizando la ventana proporcionada por la política monetaria acomodaticia y el respaldo del gobierno para planificar desarrollos de infraestructura e inversiones en nuevos proyectos”, dice la organización.

Así que varios países ya han lanzado fuertes paquetes de inversiones centrados en las energías renovables como motor de una recuperación económica y la creación de nuevos empleos.

México no ha lanzado ningún plan de recuperación económica que tome en cuenta al sector y la incertidumbre generada por los cambios regulatorios – como parte de los esfuerzos para devolver a Pemex y CFE el protagonismo en el mercado– han generado un escenario de incertidumbre que no ha abonado a nuevos proyectos, ni públicos, ni privados.

“La incertidumbre en una industria que es intensiva en capital, como la energética, en donde lo que invierten son fierros que se quedan y no te los puedes llevar y te tardas en recuperar la inversión 20 o 30 años, frena la inversión y en este ruido también se ha frenado la inversión pública, porque tienes el marco jurídico en debate. Y esa situación es muy complicada con un segmento intensivo en capital, de demasiada infraestructura y con plazos de recuperación de inversión largos”, dice Severo López Mestre, un analista del sector.

La IEA asegura que las inversiones en energías renovables se dirigirán a los mercados con bajas tasas de interés, costos bajos de instalación, marcos regulatorios que garanticen la recuperación de la inversión y una política fiscal en apoyo a este tipo de proyectos.

Pero en el caso de México, la administración ha terminado con los mecanismos para aumentar la generación privada en el país, el ritmo de nuevos permisos de generación eléctrica en la Comisión Reguladora de Energía (CRE) se ha ralentizado, y al inicio del gobierno se cancelaron las subastas eléctricas, la principal herramienta para la inversión privada en nuevas centrales eléctricas.

Actualmente el sector de renovables genera alrededor de 29,500 empleos, de acuerdo con información de la Asociación Mexicana de Energía Eólica y la Asociación Mexicana de Energía Solar. Ambas organizaciones ya han asegurado que los cambios continuos en el marco regulatorio del sector han puesto aprietos la cantidad de plazas. Expansión

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de junio 2021

3

Calificación de Pemex, sin cambios por respaldo de gobierno mexicano: S&P

S&P mantiene la perspectiva negativa de Pemex por el apoyo incondicional que recibe del Gobierno Federal.

La calificadora de riesgos S&P Global Ratings informó que el respaldo del gobierno sigue siendo un factor clave de calificación para Petróleos Mexicanos (Pemex) y sus subsidiarias, PMI Trading y MexGas Supply.

“En nuestra opinión, el factor clave de calificación para Pemex sigue siendo nuestra evaluación de una probabilidad casi cierta de respaldo del gobierno si la empresa afronta un escenario de dificultades económicas. Esta evaluación de la probabilidad de respaldo del gobierno a Pemex captura el rol crítico que tiene la empresa para el gobierno mexicano, tanto desde el punto de vista económico como para la ejecución de la política energética del país”, señaló la calificadora.

La calificadora aseguró que la evaluación de la petrolera nacional incorpora el vínculo entre Pemex y el gobierno federal.

S&P considera que el Gobierno Federal mantiene una elevada participación gubernamental en todas las decisiones de la compañía.

“Si bien el soberano no garantiza la deuda de Pemex, consideramos que nuestra evaluación se ha fortalecido a lo largo de la administración del presidente López Obrador porque el gobierno ha brindado a Pemex apoyo federal general e incondicional de manera sistemática, incluido el anuncio explícito, hecho a principios de este año, de que el gobierno respaldará a la empresa con sus vencimientos de deuda en 2021”, agregó.

Standard and Poor's añadió que si bien esta ayuda es insuficiente para atender completamente las necesidades de financiamiento de Pemex, mantienen el historial de respaldo gubernamental.

“Consideramos que se ha hecho evidente que este plan incrementa los incentivos del gobierno para apoyar a Pemex, cuando sea necesario, ya que la administración busca aumentar el papel del Estado en el sector energético, lo que ha considerado como estratégico”, expuso. OGM

Pemex invertirá 600 mdd en desarrollo de Tlacame

La CNH autorizó a Pemex Exploración y Producción la modificación del plan de desarrollo del campo Tlacame.

El órgano de gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) autorizó a Pemex Exploración y Producción (PEP) la modificación del plan de desarrollo del campo AE-0006-7M-Amoca Yaxché-04 – Campo Tlacame.

El Campo Tlacame se localiza en aguas territoriales del Golfo de México a una distancia de 27 kilómetros al noroeste de la terminal marítima de Dos Bocas, Tabasco.

Es una asignación con una superficie de 15.37 kilómetros cuadrados, y es productora de aceite negro de 23° API.

La modificación al plan se justifica por la variación mayor al 15% en la inversión a ejecutar respecto de la inversión aprobada, la variación del volumen de hidrocarburos a producir respecto de lo indicado en el plan de desarrollo vigente, además de que el Pemex PEP considera la implementación de un método de recuperación secundaria.

La empresa productiva del estado evaluó tres alternativas de desarrollo, de las cuales eligió la alternativa “A1”.

En la alternativa elegida, y en un horizonte del año 2021 al 2060, es decir, al límite económico de la asignación, la modificación al plan de desarrollo pretende recuperar un volumen de 49.79 millones de barriles de aceite y 18.27 mil millones de pies cúbicos de gas.

Mediante la perforación de un pozo, dos terminaciones, dos reparaciones mayores, y 41 reparaciones menores. Asimismo, se contempla la implementación de un proceso de recuperación secundaria mediante inyección de agua.

El costo total del plan será de 600.9.46 millones de dólares, de los cuales 488.28 millones se destinarán a inversión y gastos de operación, y 112.61 millones para otros egresos.

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

17 de junio 2021

4

S&P ratifica calificación de México en perspectiva negativa; apoyo a Pemex y CFE claves en la calificación

Caída en inventarios petroleros de EU, impulsan a la mezcla mexicana a su mejor nivel del año

Recientemente la reconocida calificadoradora **Standard & Poor's (S&P)** ratificó la calificación de México en “**BBB/perspectiva negativa**”, una perspectiva negativa que pone de manifiesto el riesgo de un recorte de calificación en el próximo año debido al debilitamiento de las finanzas públicas, derivado del manejo de los complejos desafíos fiscales muchos de los cuales están relacionados con el manejo de la deuda de Pemex..

En entrevista con **Mario Maldonado**, para **Bitácora de Negocios en El Heraldo Radio**, **Lisa Schineller**, líder analista de calificaciones soberanas en **S&P Global Ratings**, explicó qué representa esta calificación negativa para México de dos niveles arriba de grado de inversión y cómo repercutirá en la economía nacional.

Cabe señalar que según lo dado a conocer por **S&P** la calificación dada a la baja podría mantenerse de esa forma si se incrementa la incertidumbre en torno a la autonomía de entes regulatorios y del poder judicial, apuntó la calificadoradora. **¿Qué parámetros se contemplaron para esta calificación?**

Al respecto la líder analista de calificaciones soberanas en **S&P** señaló que para ratificar la calificación mexicana se consideró entre otros factores la estabilidad económica del país, así como las **políticas financieras** adoptadas por la administración de la 4T.

Para la experta si bien la situación fiscal tiene **fortalezas**, también cuenta con **debilidades**, asimismo se contempló el aumento de la deuda que si bien en comparación del año pasado es menor, esto se ha asumido con cautela para determinar el crecimiento en los años que viene.

Asimismo la analista destacó que la deuda soberana se mantiene estable, pero al mismo el apoyo que el gobierno le está brindando a Pemex y a CFE, empresas que cuentan con fuertes deudas y que no abonan a una mejor calificación.

Por su parte el secretario de Hacienda, Arturo Herrera, reaccionó a la calificación de **S&P** a través de su cuenta de **Twitter**, donde indicó que esta ratificación es muestra de la solvencia de las finanzas públicas y la fortaleza macroeconómica.

El precio de la mezcla mexicana mantiene su buena racha al ganar 0.58% y de nuevo cierra en su mejor nivel del año.

La mezcla mexicana de petróleo registró una ganancia de 0.58% o 0.36 dólares frente al precio de cierre del martes, al cotizarse en el mercado energético internacional en 68.57 dólares por barril, informó Petróleos Mexicanos (Pemex).

El petróleo mexicano suma siete jornadas consecutivas con ganancias que han impulsado el precio promedio anual a 59.22 dólares por barril.

El crudo mexicano alcanzó hoy su mejor precio desde el 31 de octubre de 2018 cuando cerró en 70.17 dólares por barril.

El petróleo WTI cerró este miércoles con un leve repunte del 0.04% y se situó en 72.15 dólares el barril, manteniéndose en su mayor valor en dos años y medio.

Mientras que el Brent para entrega en agosto terminó este miércoles en el mercado de futuros de Londres en 74.30 dólares, un 0.49% más que al finalizar la sesión anterior.

Por su parte, los contratos de gasolina con vencimiento en julio descendieron un centavo hasta los 2.16 dólares el galón, mientras que los de gas natural para entrega el mismo mes sumaron un centavo hasta los 3.25 dólares por cada mil pies cúbicos.

El petróleo reaccionó a varios factores, entre ellos el dato semanal de inventarios en Estados Unidos y los comentarios del presidente de la Reserva Federal (Fed), Jerome Powell.

La Administración de Información Energética registró una caída de 7.4 millones de barriles de crudo en la semana terminada el 11 de junio, la cuarta consecutiva al alza y por encima de las expectativas.

El mercado ha estado subiendo con fuerza recientemente por las buenas perspectivas para la demanda que están suponiendo las reaperturas económicas tras la pandemia de COVID-19 en todo el mundo, con un mayor tráfico por carretera y aéreo.

No obstante, influyó a la baja el descenso generalizado en la bolsa después de que Powell dijera que el banco central podría incrementar los tipos de interés tan pronto como en 2023, antes de lo esperado por los expertos.

La Fed mejoró sus previsiones de crecimiento económico del país al 7% en 2021, frente al 6.5 % calculado en marzo, y decidió dejar sin cambios los tipos de interés, cercanos al 0%, a pesar del repunte de la inflación.

Como consecuencia, el dólar se fortaleció frente a otras divisas y afectó al Texas, ya que es la moneda con la que se comercia el barril estadounidense y lo encarece en los mercados extranjeros.

Los analistas coinciden en que una fecha clave para ver si la tendencia en los precios sigue al alza será el 1 de julio, cuando la OPEP y sus aliados se reúnen para evaluar el mercado y decidir los próximos pasos en su acuerdo de recortes. OGM