

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

15 de abril de 2020

1

CFE sube tarifas eléctricas para el sector doméstico 4%

En medio de la crisis por el coronavirus, en abril, las tarifas eléctricas para el sector doméstico registraron un aumento de 4%, esto pese a la reducción en el costo de los combustibles para la generación, ante la caída de los precios del crudo en los mercados internacionales.

Datos de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) señalan que durante el cuarto mes de este 2020 los usuarios estarán pagando 0.837 pesos por cada uno de los primeros 75 kilowatts-hora en el rango de consumo básico.

La cifra representa un aumento de 0.044 pesos o 5.5% en comparación a los 0.793 pesos por kilowatt hora que se habían mantenido durante casi todo el sexenio pasado, como parte del apoyo a las familias de menores recursos. Al comparar la tarifa de este mes con la de abril de 2019, el aumento fue de 4 por ciento.

Al aumento a las tarifas se suman a las negativas de la CFE de hacer descuentos y de aplazar las fechas de pago, pues en días pasados, el director de la empresa, Manuel Bartlett, dijo que la empresa tiene el compromiso de pagar los combustibles para la generación y los salarios de sus empleados.

“No puede hacer condonaciones, al contrario, tiene que haber un gran esfuerzo de la población de entender que la CFE, su empresa, para garantizar la electricidad de los hospitales, de las calles, de las casas, de donde sea, es una situación vital. Deben cumplir con sus responsabilidades con la CFE”, aseveró.

Pemex puede ser la palanca que haga caer al proyecto nacional

La industria petrolera en México aportó cerca del 3.5 % del valor del Producto Interno Bruto en 2019. La empresa dominante de esta industria, que hasta hace unos años estaba cerrada a la participación directa del sector privado, es Pemex. Pese a este poder de mercado, desde 2004 la producción petrolera se ha reducido año tras año. Las razones de esta caída son múltiples, aunque unas más decisivas que otras. Los lugares comunes del debate público se refieren a temas tan diversos como la onerosa carga fiscal de la empresa, que le impide reinvertir parte de sus ganancias en proyectos productivos, o los hechos de corrupción en casi todos sus niveles, que han construido una estructura, paralela a Pemex, de extracción de recursos públicos.

Parece extraño pero no es ninguna coincidencia que, después de 15 años continuos de caída, hoy estemos debatiendo sobre los mecanismos legales e ilegales de captura de la renta petrolera. Sobre los primeros, la discusión es amplia, particularmente porque el más importante de los mecanismos legales, es decir el régimen fiscal de Pemex, permite financiar una parte significativa del gasto público. Los ingresos petroleros en conjunto aportan el 17 % del total de ingresos presupuestarios del sector público. En 2012 ascendían al 40 %.

Es quizá en el segundo punto, los mecanismos ilegales, donde el debate se polariza más, y con razón. Casos alarmantes de corrupción se han ventilado en todos los niveles de la empresa desde hace tiempo. En años recientes ha tomado especial relevancia el robo de combustibles y la forma en que éste se vincula financieramente a las mafias que más daño han perpetrado al país. Pero la pregunta latente sigue siendo, ¿qué cambió en estos años para que las preocupaciones sobre la repartición de la renta petrolera se hayan potenciado así? Hay un efecto secular y otros coyunturales que encienden las alarmas de vez en vez. Sobre el primero, la dinámica de largo plazo, hay que entender la caída de la producción —a la que se le conoce, en términos técnicos aunque tal vez de forma imprecisa, como declinación—. Ese hecho produce, en presencia de efectos de corto plazo, una caída pronunciada de los precios internacionales del petróleo, y hace que la limitada restricción de recursos se convierta en una limitación sumamente prohibitiva.

15 de abril de 2020



2

Nahle, a cuentas al Congreso

En un nuevo ciber encuentro, ayer la Junta de Coordinación Política de la Cámara de Diputados puso sobre la mesa la propuesta de citar a una reunión virtual con la secretaria de Energía, Rocío Nahle García.

El objetivo –nos dijeron– es que la funcionaria federal explique el acuerdo en la OPEP y las condiciones que puso a México Donald Trump a cambio de absorber parte del recorte en la producción de crudo que nos tocaba.

AMLO “mostró una gran flexibilidad”, dijo ayer el inquilino de la Casa Blanca. La petición de explicaciones salió de la líder de la pequeña bancada del PRD, Verónica Juárez, pero aseguran que no hubo quien se opusiera.

Exxon Mobil, G500 y Repsol venden la gasolina más económica: Profeco

Indicó que la gasolina regular no se debe vender en más de 15.46 pesos por litro en las diversas entidades del país.

“No me mando solo; tarifa no subió por encima de la inflación”: Bartlett a Berman

Niega CFE que tarifa de luz haya aumentado 4% en abril. “La tarifa de 3% se publicó el 1 de enero y es 1.7% menor que la inflación, la cual fue de 4.7”, tuiteó Manuel Bartlett.

En Twitter, surgió la duda: ¿había o no subido la luz en tiempos de pandemia?

La escritora Sabina Berman hizo por ello un fuerte cuestionamiento: “¿Qué pasa? ¿@ManuelBartlett se manda solo...? En medio de una parálisis económica, él decide subir el precio a un servicio imprescindible. Qué vergüenza”.

La respuesta no tardó en llegar: el director de CFE afirmó que “la noticia es falsa”, no porque no haya aumentado sino que “la tarifa de 3% se publicó el 1 de enero y es 1.7% menor que la inflación, la cual fue de 4.7. No me mando solo, el Presidente ordenó que la tarifa no subiera por encima de la inflación, y así ha sido”.

15 de abril de 2020

3

Fallece Ignacio Pichardo Pagaza; logró apertura en gas natural

Redacción / Energía a Debate

Falleció ayer, a los 85 años, Ignacio Pichardo Pagaza, político y diplomático mexicano del Partido Revolucionario Institucional (PRI), quien, como Secretario de Energía, logró instrumentar la primera gran apertura de la industria energética mexicana, la del gas natural, en 1995.

José Ignacio Pichardo Pagaza fue abogado egresado de la UNAM, maestro en administración y finanzas públicas. Fue subsecretario de Hacienda, Procurador federal del Consumidor, gobernador del Estado de México y secretario de la Contraloría y de Energía, embajador de México en los Países Bajos, entre otros cargos, durante una larga carrera política entre 1969 y 2000.

El presidente Ernesto Zedillo lo nombró secretario de Energía el 1 de diciembre de 1994, cargo en el que permaneció hasta fines de 1995, cuando dejó el cargo por motivos de salud.

Como Secretario de Energía, logró la promulgación de la primera gran apertura de la industria energética mexicana en materia de transporte, distribución y almacenamiento de gas natural. Sin embargo, no pudo concretar un intento de privatización de la petroquímica estatal.

Es padre del cantante mexicano Alfonso Pichardo, vocalista del grupo Moenia, y también de José Ignacio Pichardo Lechuga, quien, como diputado del PRI, fue autor de la "Ley Pichardo" que promovió la privatización del agua en el territorio mexicano.

OEPE.

Precio de la mezcla mexicana de exportación cae 10.83%

El precio de la mezcla mexicana de exportación cerró la jornada de este martes 14 de abril con una caída de 10.83%, para ubicarse en 15.30 dólares por barril, de acuerdo con Petróleos Mexicanos (Pemex).

El petróleo mexicano retrocedió así 1.86 dólares respecto a la jornada del lunes cuando se ubicó en 17.16 dólares por barril.

El resultado de esta jornada se dio en línea al de los precios referenciales del petróleo que registraron una fuerte caída, en un mercado escéptico sobre la posibilidad de que el acuerdo alcanzado el domingo 12 de abril entre exportadores de crudo para sostener las cotizaciones, compense la caída de demanda por el coronavirus.

El barril de West Texas Intermediate (WTI) para entrega en junio perdió 10.3% de su valor, para ubicarse en 20.11 dólares.

En tanto, el barril de Brent del mar del Norte para entrega en mayo cayó 7% a 29.60 dólares.

El mercado no parece convencido de los efectos del acuerdo entre la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y sus principales aliados reunidos en la OPEP+, que decidieron reducir la producción en 9.7 millones de barriles por día del mercado en mayo y junio para luego aumentar el volumen hasta mayo de 2022.

"El acuerdo, que apunta a retirar alrededor de 10% de la oferta mundial ocurre cuando la demanda cae entre 20% y 30%, lo que significa que el flujo de petróleo crudo y productos petroleros deberá guardarse a corto y mediano plazo", explicó Robbie Fraser, de Schneider Electric.

Ya débil antes de la pandemia, el consumo de petróleo en el mundo se derrumba con la parálisis del transporte internacional y las medidas de confinamiento decretadas para enfrentar el coronavirus. EE

15 de abril de 2020

4

Pemex hace el coctel molotov más explosivo

Pasan los días y en lugar de aclararse el panorama en el país, se complica y los negros nubarrones que se posan sobre territorio nacional hasta antes de la pandemia, ahora se han convertido en huracán de categoría 5, ya que no solo se padecen los efectos de un mal gobierno, sino también de un sistema de salud colapsado que, sin todavía enfrentar la demanda por la cantidad de infectados por el Covid-19, ya está rebasado; la mayor crisis económica desde tiempos de la Revolución y por si fuera poco, la degradación tanto en su calificación como en la producción de Pemex, sin contar el desplome de ingresos que son atenuados por las coberturas.

El ridículo que hizo Rocío Nahle ante la OPEP ha sido de antología ya que no solo fue la burla en los países miembros, sino que hizo el harakiri a Petróleos Mexicanos, al comprometer la mezcla mexicana a los intereses de Donald Trump, quien, otra vez, ha hecho el mejor negocio de su vida, al vender petróleo barato y luego cobrarlo a precio alzado, eso sin contar con la despreciable tarea que tiene México de perseguir a los migrantes centroamericanos como auténticos delincuentes.

Pemex requiere de un incremento en sus ingresos, pues la empresa estaba vendiendo el crudo a menos de la mitad del precio proyectado para este ejercicio fiscal y con el recorte mundial se aminoraba la carga, pero optó el presidente López Obrador con solo reducir 100 mil barriles diarios y no los 400 mil que exigía la OPEP.

Durante 2019 la producción de Pemex cayó en promedio 7.44 por ciento en comparación con cifras de ese mismo periodo del año anterior, en las últimas dos décadas la plataforma de producción de crudo en yacimientos en tierra y mar decreció de 3 millones 70 barriles diarios a un millón 678 mil barriles en promedio.

La tendencia negativa en la producción hizo que el gobierno de Enrique Peña Nieto realizara la reforma estructural energética, misma que alentó esperanzas de frenar esa tendencia, empero llegó AMLO y revirtió esa reforma con consecuencias funestas para la petrolera que está en camino de su extinción.

Los cálculos sobre la decisión de hipotecar el petróleo mexicano a Estados Unidos están sobre la mesa: la producción de un millón 678 mil barriles sin ningún tipo de acuerdo, a precios de 10.37 dólares por barril, arroja un ingreso de 17 millones 400 mil 860 dólares, mientras que tomando el costo más bajo de extracción a nuestro país le estaría costando 20 millones 136 mil dólares.

Es decir, ante la falta de acuerdos internacionales, México perdería 2 millones 735 mil 140 dólares diarios; por lo tanto aún con la reducción planteada de 400 mil barriles, producir un millón 318 mil barriles, y que con los preacuerdos al respecto, situaron al día de ayer el precio a 28.36 dólares por barril, le permitiría a México obtener ingresos por 37 millones 378 mil 480 dólares y que en un panorama más alentador si se llegaran a los precios proyectados en la Ley de Ingresos 2020, podrían generarse ingresos por el orden de 64 millones 582 mil dólares, aún con el recorte señalado por la OPEP.

Lo cierto es que fue un pésimo negocio para Pemex que, de por sí, ya está en la mira de las calificadoras internacionales y con esta operación se complicó más la vida para la Empresa Productiva del Estado. EF

15 de abril de 2020

5

Asumió EU recorte de barriles de crudo que se pedía a México

Luego del acuerdo alcanzado en la OPEP+ de un recorte en la producción petrolera, la secretaria de Energía, Rocío Nahle, anunció que Estados Unidos absorbió cuota de México, por lo que recortará 250 mil barriles de crudo extra.

- En conferencia en Palacio Nacional, la funcionaria explicó que si bien otras naciones propusieron un recorte del 23 por ciento a la producción petrolera diaria de cada una; no obstante, México logró que se le aceptara un recorte sólo del 6 por ciento.

“Los países que participaron en la reunión de la OPEP del 9 de abril se mostraron comprensivos respecto a que México ya tenía una reducción histórica de #petróleo por políticas de gobiernos pasados”, dijo.

La funcionaria explicó que por instrucciones del presidente Andrés Manuel López Obrador se negoció para que México colaborara con el recorte según sus posibilidades, motivo por el cual explicó ante la OPEP+ un recorte equitativo a la capacidad de producción y debido a la crisis que enfrentaba Pemex antes del inicio de la recuperación que implementó esta administración.

Por ello, México sólo recortará entre mayo y junio 100 mil barriles diarios y no 400 mil como originalmente se planteaba; en tanto, el gobierno de Estados Unidos se comprometió “a reducir adicionalmente 250 mil barriles a lo original para compensar a México” y estabilizar el mercado.

Rocío Nahle explicó que en la segunda etapa del recorte, entre julio y diciembre, la OPEP+ reducirá 18 por ciento su producción petrolera, en lugar de 23 por ciento, mientras que México, al contrario, recuperará los 100 mil barriles que dejó de producir en la primera etapa.

Indicó además que la decisión de la OPEP+ fue debido a la caída de 10 millones de barriles diarios de petróleo en febrero y que aumentó a 16 millones por la reducción de movilidad causada por la pandemia del Covid-19.

Al respecto, López Obrador agradeció al presidente estadounidense, Donald Trump, por su participación para lograr el acuerdo en la OPEP+.

“Se espera que haya estabilidad en el precio (del petróleo) hacia adelante, por eso la participación del presidente Donald Trump. Por lo general EU no participa en estos asuntos, siempre se esgrime que debe respetarse la ley de la oferta y la demanda, el libre mercado, pero en esta ocasión fue acertada la intervención de EU”, comentó. E

15 de abril de 2020

6

Los precios del petróleo se desploman pese al acuerdo entre miembros de la OPEP

Los precios de la mezcla mexicana de exportación (MME), la referencia de los crudos que exporta Pemex, se desplomó este martes, luego que los mercados energéticos internacionales mostraran su desconfianza sobre el histórico acuerdo alcanzado por México y los 22 aliados y miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP).

El barril mexicano se derrumbó 10.8% en la jornada de este martes en comparación con el cierre del lunes, al cotizarse en 15.30 dólares, según cifras de Pemex. El dato se acerca a los niveles anteriores a la reunión de la OPEP donde los inversionistas se mostraron esperanzados por los acuerdos que iban a tomar, pero que al final han resultado insuficientes para animarlos. La mezcla mexicana acumula una pérdida de 73% en el año.

El pacto para sacar del mercado 9.7 millones de barriles de petróleo por parte de los miembros y aliados de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), y la intención de otras potencias como Estados Unidos de elevar esa cifra en 10 millones, no ha generado la confianza que necesita el mercado para que los precios del crudo internacionales se levanten de la lona.

Los países productores reducirían el bombeo en hasta en 19.5 millones de barriles diarios de petróleo (bdp), pero esos recortes se implementan lentamente y en algunos casos demorarán semanas en comenzar.

“El problema de dejar que países como Estados Unidos, Canadá o Brasil entren es que no sabes cuándo saldrá esa producción, que puede tomar un año en hacerlo”, explica el también ex presidente de la estatal Petróleos de Venezuela (PDVSA) entre 2004 y 2014, y que participó por décadas en las reuniones de la OPEP.

La expectativa es que la demanda se haya caído alrededor de 30% en el mundo desde hace semanas, ocasionando que el exceso se haya ido acumulando en las reservas, además de inundar a las refinerías con crudo que no pudieron colocar en el mercado a través de combustibles y gasolinas.

Las existencias de petróleo, gasolina y destilados subieron fuertemente la semana pasada, según datos publicados el martes por Instituto Americano del Petróleo (API).

Los inventarios de petróleo subieron a 13.1 millones de barriles a 486.9 millones en la semana que terminó el 10 de abril, lo que se compara con las expectativas de los analistas de un alza de 11.7 millones de barriles, según un sondeo de Reuters.

Los inventarios en el centro de acopio y recepción de Cushing, Oklahoma, aumentaron 5.4 millones de barriles, dijo API. La utilización de las refinerías bajó 1.2 millones de barriles diarios, según las cifras de API. Expansión