

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Octubre 31 de 2014

- **Desde crisis del 2008, crudo no tocaba precios tan bajos**
 - **Petróleo y caída de exportaciones, lo que desvela a Junta del Emisor**
 - **Avances de la ronda energética de México, agenda de estudio de la ACP**
 - **Así va la interconexión eléctrica entre Colombia y Panamá**
 - **Impuestos y precios del crudo le pasan cuenta de cobro a resultados de Ecopetrol**
 - **Firmados dos acuerdos para solucionar la crisis del gas**
-

Portafolio

Desde crisis del 2008, crudo no tocaba precios tan bajos

<http://www.portafolio.co/internacional/precios-del-petroleo-tocan-precios-bajos-historicos>

Los consumidores pueden esperar al menos otros dos años de precios bajos para el petróleo, mostró el jueves un sondeo de Reuters, registrando el mayor retroceso de los pronósticos desde la crisis económica global. Los precios del petróleo han caído un 25 por ciento desde junio.

El referencial crudo Brent del Mar del Norte bajó a un nivel cercano a los 87 dólares por barril, ya que la sobreproducción y la débil demanda han llevado a un aumento de los inventarios en todo el mundo.

Un masivo incremento en la producción de petróleo de alta calidad por el esquisto en América del Norte ha reducido la demanda en un contexto de crecimiento económico flojo.

Los analistas dicen que la abundancia podría prolongarse por años. Un sondeo mensual de Reuters entre 31 analistas y economistas mostró que el Brent se mantendría bajo los 100 dólares por barril en los próximos dos años, promediando 93,70 dólares en 2015 y 96,00 en 2016.

Eso sería 9,60 dólares por barril menos que el pronóstico promedio del último sondeo de Reuters realizado en septiembre, la baja mensual más grande en las proyecciones de precios del petróleo en el año por venir desde noviembre del 2008, cuando el mundo estaba sumido en una crisis.

Veinticuatro de los 26 analistas que contribuyeron a los datos para los sondeos de septiembre y octubre redujeron sus pronósticos, algunos con bastante fuerza.

Goldman Sachs, que dijo antes del colapso del 2008 que el petróleo podría tocar los 200 dólares por barril, rebajó en 15 dólares su pronóstico para el primer trimestre del año próximo, esperando que el Brent baje a 85 dólares.

El banco estadounidense ahora tiene uno de los pronósticos más bajos para el año próximo, proyectando que el precio promedio del Brent estará en apenas 83,80 dólares mientras la nueva producción de petróleo de esquisto de Estados Unidos mantiene el mercado saturado. Goldman Sachs y otros analistas dicen que la capacidad de la Organización de Países Exportadores de Petróleo de influenciar los precios ha sido afectada por la nueva producción de petróleo de esquisto.

La OPEP produce cerca de un tercio del crudo mundial. Pero lo que es malo para los productores es bueno para los consumidores. El petróleo tiene un impacto inmenso en los costos del transporte y manufacturas y la baja en los precios del petróleo reduce las presiones inflacionarias en todo el mundo.

"Que el petróleo esté más barato son buenas noticias para la economía mundial y para los consumidores en Estados Unidos", dijo Torbjorn Kjus, analista senior de petróleo de DNB Markets, en Noruega. "Aunque es malo para productores de petróleo como Noruega, el resto del mundo se beneficiará".

DNB Markets en Oslo tuvo el pronóstico más bajo para el Brent, proyectando un promedio de 80 dólares por barril el año próximo y dijo que el precio podría caer mucho más.

"Los precios podrían caer aún más que este promedio porque habrá demoras al freno de la producción", dijo Kjus.

Thomas Pugh, economista de materias primas de Capital Economics, uno de los pronosticadores consistentemente más pesimistas de todos este año, dijo que una caída de 10 dólares por barril en los precios internacionales podría impulsar el crecimiento del producto interno mundial en 0,2 a 0,3 puntos porcentuales.

"Son buenas noticias para casi todos nosotros y un gran bono para los conductores", dijo Pugh, que desde enero proyecta que el Brent promediará 85 dólares en 2015.

El sondeo de Reuters estima que el crudo ligero y dulce de Estados Unidos, también conocido como West Texas Intermediate o WTI, podría promediar 88,00 dólares por barril el año próximo.

El consenso del mes anterior fue de 96,10 dólares. El WTI ha promediado 98,19 dólares en lo que va del año.

El Brent, impulsado por precios mucho más altos en la primera mitad de este año, ha promediado 105,15 dólares en lo que va del 2014.

Los analistas ofrecen un amplio rango de pronósticos, entre 50 dólares y 110 dólares por barril cuando se les consulta por el precio de estabilidad para el petróleo de esquisto en Estados Unidos, un factor clave en el superávit del mercado.

El diferencial entre el Brent y el WTI se reducirá a 5,70 dólares por barril en el 2015 desde los 10,58 dólares del año pasado, según el sondeo. ANZ y Standard Chartered tuvieron los pronósticos más altos para el Brent en el 2015, ambos con un promedio de 105 dólares por barril el año próximo.

Fuente: Portafolio

EL TIEMPO

Petróleo y caída de exportaciones, lo que desvela a Junta del Emisor

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/tasas-de-interes-y-banco-de-la-republica/14768788>

'En 2015 el crecimiento será menor al de este año, pero superior al 4 por ciento': J. Uribe

Los bajos precios del petróleo, hoy a 81 dólares el barril, y la caída que registran las exportaciones colombianas le están preocupando cada vez más a la junta directiva del Banco de la República. Así lo dejó ver al término de su décima reunión anual, en la que decidió mantener la tasa de intervención del mercado en 4,5 por ciento.

Para la junta del Emisor, esos factores terminarán afectando tanto los ingresos como el crecimiento del país, que, estima, rondará el 5 por ciento en el 2014.

“De mantenerse la caída en los términos de intercambio, afectará negativamente el crecimiento del ingreso nacional”, dijo José Darío Uribe, gerente del Banco de la República, al término de la reunión del jueves.

Agregó que, si bien no hay un dato de lo que se espera en materia de crecimiento económico para el 2015, el cual estará listo en los próximos días, sin duda este “será menor al del presente año, pero superior al 4 por ciento”.

Al referirse a los precios bajos que alcanzados por el barril de crudo en los mercados internacionales, y su posible impacto en la economía del país, Mauricio Cárdenas, ministro de Hacienda, dijo que Colombia está muy bien preparada para enfrentar las fluctuaciones de precios de los productos básicos con la regla fiscal.

“Ese mecanismo permite diseñar la política fiscal en función del precio del petróleo del largo plazo y no depender de las fluctuaciones cíclicas. El presupuesto del 2015 está diseñado con un precio del petróleo de 97 dólares, por eso el pronóstico de crecimiento del año entrante es bueno”, dijo el funcionario.

En la decisión de mantener la tasa de intervención, que fue unánime, también pesó la incertidumbre sobre la recuperación de la actividad económica mundial, el costo del financiamiento externo y la fuerte dinámica del consumo interno, entre otros.

Analistas coincidieron en que las decisiones de la junta estuvieron en línea con lo previsto por el mercado y también se mostraron preocupados por el tema petrolero.

“El mayor riesgo que veo es por el lado de los precios del petróleo y el potencial impacto a la baja que podría tener sobre la economía en 2015. Si comienza a afectar demasiado la dinámica de la demanda privada, creo que el Emisor podría incluso considerar la posibilidad de hacer un pequeño recorte de sus tasas más adelante en 2015, pero ese no es mi escenario base”, dijo Andrés Pardo, gerente de Investigaciones Económicas de Corficolombiana.

Por su parte, Felipe Campos, analista de Alianza Valores, cree que al banco, en los siguientes meses, “le tocará decidirse por subir su tasa (4,75-5 por ciento), controlar la inflación (4,5 por ciento actual es muy bajo con una tasa de IPC de 3,5 por ciento) y sacrificar temporalmente el tema de crecimiento (tal como le tocó a Brasil con la última subida de tasas)”.

Fuente: El Tiempo



Avances de la ronda energética de México, agenda de estudio de la ACP

http://www.larepublica.co/avances-de-la-ronda-energ%C3%A9tica-de-m%C3%A9xico-agenda-de-estudio-de-la-acp_187066

La apertura energética de México es un tema que está en la mira de los países productores, como Colombia. Es por eso que la Asociación Colombiana de Petróleo (ACP) organizó ayer una agenda de estudio con la firma Holland & Knight, para ver los avances que ha hecho ese país en la subasta de los bloques.

Durante la mañana se reunió un equipo de analistas de la Asociación, liderado por su presidente, Francisco Lloreda, y la firma que tiene más de 1.000 abogados y profesionales de otros sectores, entre Colombia y México.

El objetivo de la reunión fue contrastar la regulación que ha implementado México en este proceso frente a la reforma que Colombia realizó en 2002. También se estudió el interés que han mostrado algunas petroleras con operaciones en Colombia, para participar en la ronda mexicana, como Ecopetrol y Pacific Rubiales.

“Vimos todo el panorama de la reforma en México, los esquemas jurídicos y los esquemas en los que los interesados pueden participar. Y se explicaron los contratos de exploración

y producción”, señaló Carlos Ochoa, analista experto del sector energético de México, de Holland & Knight.

También se presentó un balance de la Ronda Cero, de la cual el Gobierno entregó un estudio el pasado agosto, y de la Ronda Uno, que se realizará el próximo mes.

En cuanto a la primera oferta cabe destacar que no participaron los particulares, pues solo se asignaron áreas a Petróleos Mexicanos (Pemex). Sin embargo, la compañía debió demostrar ante el Gobierno capacidad técnica y financiera para su desarrollo.

“Esta ronda permitió que se le asignaran a Pemex cerca de 90.000 metros cuadrados, con un estimado de 20.600 millones de barriles de crudo equivalente. Eso significarían los recursos de los próximos 15 años”, agregó Ochoa.

La Ronda Uno, a su vez, se realizará en la primera quincena de noviembre y podrán participar particulares mediante la convocatoria a 161 bloques, de los cuales 101 son para exploración y otros 60 campos de extracción de recursos.

En esos campos se calcula que las reservas pueden ascender a 3.872 millones de barriles. No está de más mencionar que las reservas probadas de Colombia ascienden a poco más de 2.400 millones de barriles. Ese margen habla del gran potencial de México ante Colombia.

La iniciativa de Proméxico

La agencia de promoción para las inversiones en ese país, Proméxico, también está alistando una agenda para dar a conocer los avances de las rondas. Estaba previsto que el próximo mes se realizara un seminario pero la entidad planea desarrollarlo en el segundo trimestre del próximo año, con el apoyo de Holland & Knight.

Norberto Amador, consejero comercial de Proméxico en Colombia, explicó que la reforma energética de ese país ha causado mucho interés en las empresas locales “y si ese interés sigue aumentando, vamos a buscar las formas de entregar más información, para que puedan participar, no solo las empresas colombianas con experiencia en producción de petróleo, sino también las de otros países”.

No obstante, la Agencia no solo se enfocará en las inversiones para la industria petrolera de México, por lo que también van a mostrar las oportunidades de otros sectores en el seminario que realizarán el otro año.

Cuenta regresiva para ofertar

Avanza la cuenta regresiva para que México presente en dos semanas la Ronda Uno, una subasta en la que se van a ofertar 161 bloques con potencial de hidrocarburos (gas y petróleo), para que los particulares puedan participar. Será un momento determinante, no solo por la apuesta de las firmas, sino por la realidad que enfrenta el mercado

internacional con precios a la baja. Esto cambiará las cuentas iniciales de las empresas, en sus márgenes de inversión y ganancias.

Las Opiniones

Carlos Ochoa

Analista del sector energético de México de Holland & Knight

“La reforma en México no es una competencia para Colombia, porque este es un proceso que está comenzando y hay muchos procesos en los que no se tiene experiencia”.

Fuente: La República

Dinero

Así va la interconexión eléctrica entre Colombia y Panamá

<http://www.dinero.com/pais/articulo/interconexion-electrica-entre-colombia-panama/202741>

Cambios en los diseños, ofertas internacionales de financiamiento, nuevas posibilidades de recolección de utilidades y la aprobación del trazo ambiental, son parte del estado del arte del ambicioso proyecto de integración global.

Casi 10 años atrás surgió la idea de realizar una interconexión eléctrica entre Colombia y Panamá, que permitiera a los dos países contar con un aliado estratégico con centros de control en función de definir quién puede vender a mejor precio una energía más barata en beneficio de su aliado estratégico.

El proyecto de interconexión eléctrica entre las dos naciones que fue concebido en el año 2003 como parte de una iniciativa de integración global, tiene un costo aproximado de USD450 millones y ha tenido una serie de modificaciones dentro de la visión inicial del mismo, consecuencia del paso de los años.

Según el trazado actual de la interconexión, la línea sale de la subestación de Cerromatoso, llega a inmediaciones de Turbo y baja paralelo a la carretera, dándole la vuelta en Chigorodó, rodea el golfo de Urabá, cruza Chocó y sale del país por el municipio de Acandí, entrando a Panamá por la región por Santafé y dirigiéndose paralelamente al corredor vía de la vía Panamericana.

En diálogo con Dinero, Andrés Villegas, Gerente General del proyecto explicó las más recientes actualizaciones que ha tenido la iniciativa de cara a poder ejecutarla lo más

pronto posible, después de que el corredor ambiental puesto a evaluación de las autoridades reciba aprobación.

¿Qué capacidad tendrá la infraestructura?

Al principio se realizaron análisis energéticos para dimensionar el tamaño del enlace, potencializando cuantos megavatios (MV) eran necesarios; en esos momentos se calculó que bastaría con 300 MV. Sin embargo recientemente se tuvo en cuenta los tiempos y características naturales del proyecto y se concluyó que se requiere de una capacidad adicional de respaldo, que evitara tener que hacer inversiones posteriores, pasando de 300 MV a 400 MV.

¿Cuál es el esquema mediante el cual se recogerá las utilidades del proyecto?

Nosotros vendemos un producto que es el derecho a usar la línea, lo que nos permitirá entablar diálogo con los operadores, que serán los encargados de utilizarlo y reconocernos los derechos de por el uso de la infraestructura. Sin embargo, se contempla la posibilidad de que no estemos ligados a contratos financieros por el uso de la línea y no descartamos tener ingresos de corto plazo, recibiendo esos ingresos directamente.

¿Esperan dificultades en el momento de las consultas previas?

El tema social es una variable importante, motivo por el cual estamos trabajando desde ya y de manera participativa con las comunidades involucradas de las regiones por las que atravesará el proyecto, con la intención de que las comunidades aporten ideas y conocimientos, para que cuando llegue la hora de la consulta previa, no haya inconvenientes.

¿Qué tan cierto es que el tramo atravesará el tapón del Darién afectando el ecosistema?

Después de que la línea sale de Colombia por el Chocó, ingresa a Panamá por la provincia del Darién, sin que ello represente que ingresemos al parque natural, puesto que el trazado está ubicado en áreas consideradas no excluyentes alejadas de la reserva.

¿Qué sucederá una vez se obtenga la aprobación definitiva del trazo ambiental?

Una vez se obtenga ese visto bueno, se comenzará el estudio del impacto ambiental, finalmente se recibirán las ofertas de financiación del proyecto de parte de los bancos - multilaterales - que estén interesados en financiar el proyecto a través del prestamos del presupuesto requerido.

Debido a las condiciones políticas recientemente vividas entre Panamá y Colombia, ¿el proyecto se vio amenazado?

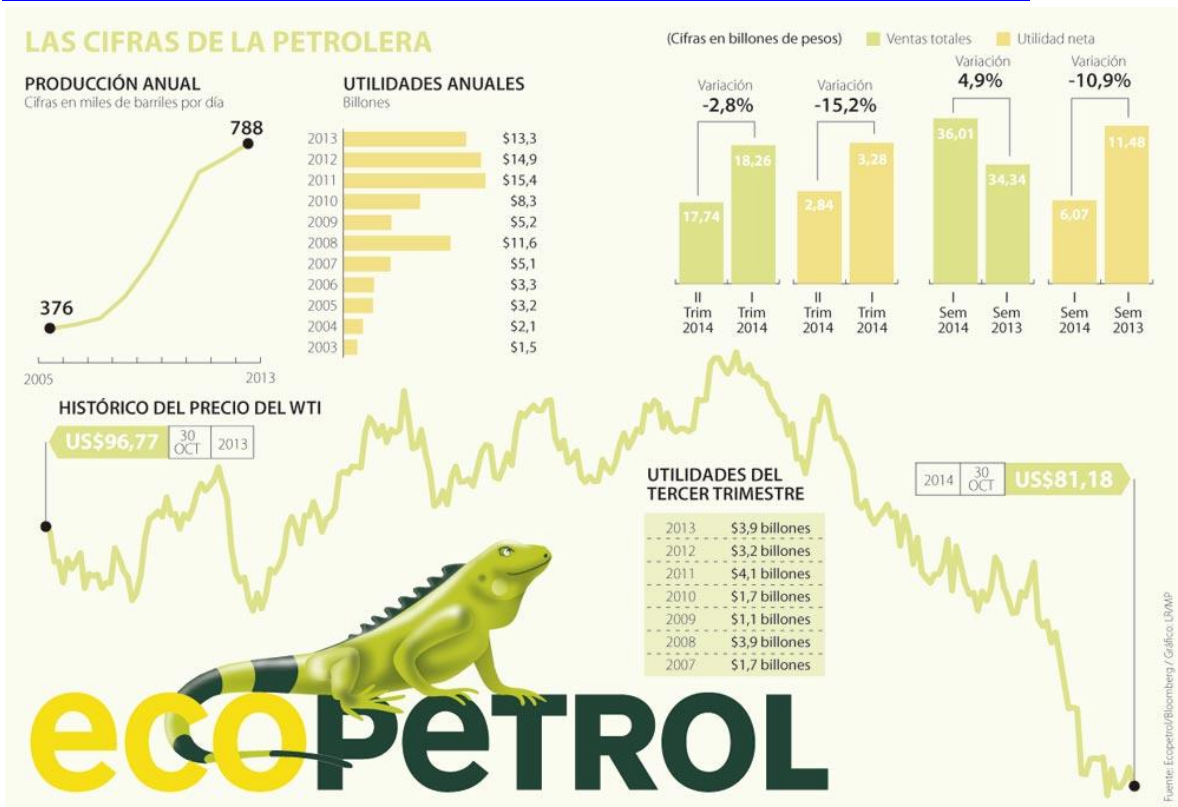
Esto es un esfuerzo empresarial y técnico sin condicionamiento a las agendas políticas de los países, sin embargo en el momento se respeta y se respetarán las decisiones y soberanía de cada país si decidieran dar marcha atrás.

Fuente: Dinero



Impuestos y precios del crudo le pasan cuenta de cobro a resultados de Ecopetrol

http://www.larepublica.co/impuestos-y-precios-del-crudo-le-pasan-cuenta-de-cobro-resultados-de-ecopetrol_187076



El aumento en el pago de impuestos, la constante caída de los precios internacionales del petróleo y la devaluación del peso, le van a pasar cuenta de cobro a la principal petrolera del país, Ecopetrol. La compañía presentará hoy los resultados financieros del tercer trimestre y los analistas prevén que las utilidades de la compañía caigan cerca de \$1 billón, con lo que llegaría a unas utilidades de \$2,2 billones.

Con ese rango, la empresa daría un fuerte retroceso a las cifras de 2010, pues en septiembre de ese año su utilidad llegó a cerca de \$2 billones, cuando la petrolera producía unos 580.000 barriles promedio diarios de petróleo y el dólar no estaba sobre los \$2.000, destacó Diego Usme, analista de renta variable de Ultrabursátiles.

“La anterior reforma tributaria le pegó muy duro a todas las empresas del sector, porque le cargó la mano a aquellas actividades intensivas en capital”, agregó el exministro de Minas y Energía, Amylkar Acosta.

Es por eso que los gremios le han pedido al Gobierno que en la nueva reforma no se graven los activos improductivos, como las inversiones en exploración, pues las empresas no tienen retornos por su actividad.

Otro factor clave será el menor ingreso por producción, como resultado de mantenimientos programados o atentados terroristas. Se calcula que por cada 10.000 barriles, se dejan de recibir \$302.000 millones al año, recordó Acosta.

En cuanto al precio del dólar, la empresa enfrenta dos escenarios: mayores ingresos por cuenta de las exportaciones que aumentan con la moneda local, pero mayor precio en la deuda que se ha adquirido en dólares.

Según las cifras de la compañía, las deudas emitidas en bonos en Estados Unidos ascienden a US\$7.200 millones, lo que saldrá más costoso con el nivel actual del dólar.

Importaciones

Otro factor clave en los ingresos del tercer trimestre son las importaciones por cuenta de los combustibles que la empresa ha comprado para atender la demanda local y que ha pagado a precio internacional, desde que están paradas las operaciones en la Refinería de Cartagena (Reficar).

Prevén más endeudamiento

Los resultados de Ecopetrol se suman a la preocupación del mercado y el Gobierno por la reducción de la renta petrolera debido a la caída de los precios del crudo en el mercado internacional, por lo que ya el Ejecutivo abrió la puerta a un mayor endeudamiento si la reducción se mantiene.

La junta directiva del Banco de la República ha manifestado desde hace unos meses su preocupación por la reducción de los precios y en su último comunicado reiteró que están por debajo del pronóstico del equipo técnico y dice que esto “ha implicado un deterioro de los términos de intercambio del país, a pesar de que las cotizaciones internacionales del café se mantienen altas y de que los precios de otros bienes básicos (...) De

mantenerse la caída en los términos de intercambio, afectará negativamente el crecimiento del ingreso nacional”.

El ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas, indicó que no hay preocupación para el próximo año y no hay riesgos para el Presupuesto General de la Nación (PGN) aprobado por \$216,2 billones, pues este se hizo basado en el precio de largo plazo. Manifestó que “si el precio se cae, usted no tiene que revisar el presupuesto a la baja, ni tiene que apretar la economía (...) usted puede endeudarse un poco más”.

El gerente del Emisor, José Darío Uribe, dijo que aunque la caída tiene impactos fiscales, esto no repercutirá en una mayor modificación a las proyecciones de crecimiento del próximo año, que están entre 4% y 5%.

Bajos rangos preocupan al mercado

Aunque el precio internacional del petróleo se recuperó levemente en la última semana, se mantienen en bajos rangos que siguen preocupando al mercado. De hecho, algunos analistas consideran que no se volverán a los niveles pasados, sobre los US\$95 para el WTI y US\$103 para el Brent.

Durante la jornada de ayer, la situación no fue diferente: el barril de crudo WTI cotizó a US\$81,12, estable frente al cierre del miércoles, y la unidad del Brent cotizó a US\$86,03, es decir, -1,25% menos que en la jornada anterior.

Aunque las cifras son bajas, aún se mantienen en un rango rentable para las compañías, que calculan el mínimo entre US\$50 y US\$70, de acuerdo con su capacidad financiera. Desde ese punto, las petroleras deberán revisar sus planes de inversión.

Las Opiniones

Amylkar ACosta

Exministro de minas y energía

“La anterior reforma tributaria le pegó muy duro a todas las empresas del sector, porque fue una iniciativa que le cargó la mano a aquellas actividades intensivas en capital”.

Diego Usme

Analista de renta variable de Ultrabursátiles

“Con esa cifra, Ecopetrol volvería a tener utilidades como en septiembre de 2010, cuando llegó a \$1,9 billones. Pero esperamos que haya un alivio por otros costos”.

Mauricio Cárdenas

Ministro de hacienda

“Si el precio se cae, usted no tiene que revisar el presupuesto a la baja, ni tiene que apretar la economía (...) usted puede endeudarse un poco más”.

Fuente: La República

Portafolio

Firmados dos acuerdos para solucionar la crisis del gas

<http://www.portafolio.co/internacional/rusia-ucrania-ue-acuerdos-tesis-del-gas>

Los ministros de Energía de Rusia y Ucrania y el comisario europeo de Energía firmaron el primer documento que recoge las condiciones de entrega de gas ruso a Kiev.

Rusia, Ucrania y la Unión Europea (UE) han firmado este jueves dos acuerdos para solucionar la crisis del gas que amenazaba con afectar al suministro este invierno.

Los ministros de Energía de Rusia, Aleksandr Novak, y de Ucrania, Yuri Prodan, y el comisario europeo de Energía, Günther Oettinger, firmaron un primer documento que recoge las condiciones de entrega de gas ruso a Kiev hasta marzo de 2015.

En paralelo, los consejeros delegados del gigante gasístico ruso Gazprom, Alexey Miller, y de la ucraniana Naftogaz, Andriy Kobolev, firmaron una actualización del contrato de suministro de gas que Rusia y Ucrania sellaron en 2009.

"Ya no hay motivo para que los ciudadanos en Europa pasen frío este invierno", señaló el presidente de la Comisión Europea, José Manuel Durao Barroso, en la rueda de prensa posterior a la firma de los acuerdos, en la que confió en que Rusia y Ucrania sean socios en los que se puedan confiar.

El comisario Oettinger explicó que ambas partes han estado de acuerdo en que la deuda que tiene pendiente Ucrania con Rusia por las importaciones de gas asciende a 3.100 millones de dólares que Kiev pagará en dos tramos.

"Naftogaz está lista para pagar 1.450 millones de dólares a Gazprom como pago parcial del suministro de noviembre y diciembre del año pasado y del comienzo de este año", precisó el político alemán, quien consideró que esto abre la puerta a la recuperación de la relación gasística entre ambas partes.

Oettinger indicó que el segundo pago será de 1.650 millones de dólares, una cifra que corresponde a las importaciones de gas ruso desde comienzos de año hasta junio, cuando Moscú cortó el suministro a Kiev por impago. Una vez que Ucrania satisfaga los pagos por

la deuda acumulada, Rusia se compromete a rebajar en 100 dólares (de 485 dólares a 385 dólares por cada 1.000 metros cúbicos) el precio del gas ruso hasta finales de marzo. Oettinger explicó que esta medida se adoptará mediante un decreto del Gobierno ruso, lo que dará a Kiev la seguridad que reclamaba respecto de los compromisos sobre el precio del gas.

En cuanto a los volúmenes de gas que necesitará Ucrania este invierno y a si dispondrá de la financiación para cubrir su coste, el titular europeo de Energía aclaró que Kiev necesitará 4.000 millones de metros cúbicos de gas, quizá más, y que para pagarlos dispondrá de los ingresos de la compañía Naftogaz, de parte de su presupuesto nacional, y además contará con el apoyo de la UE y el Fondo Monetario Internacional (FMI).

"Ucrania ha confirmado que tendrá los fondos, que necesitará 4.000 millones de metros cúbicos de gas en noviembre y diciembre que pagará tan pronto como le lleguen los fondos", señaló por su parte Novak.

Fuente: Portafolio