

ENERGÍA. PETROMINERALES, METAPETROLEUM Y NEW GRANADA APUESTAN POR SU DESARROLLO

Tres petroleras invertirán en el Oleoducto Central

BOGOTÁ. Las compañías Petrominerales, Metrapetroleum, New Granada Energy apostarán por el desarrollo del Oleoducto Central S.A. (Ocensa), ya que por diferentes vías participarán de su ampliación que costará cerca de US\$1.000 millones.

En el caso de Petrominerales, la firma llegó a un acuerdo para adquirir el 5% de Ocensa, para lo cual tendrá que pagar US\$ 281 millones.

Según las directivas de Petrominerales la inversión en Ocensa es estratégica para poder sacar la producción que tienen en la cuenca de los Llanos, ya que con este acuerdo podrá bajar los costos de transporte.

Los cálculos de la firma muestran que al movilizar unos 25.000 barriles por día (bpd) por Ocensa -que es la producción que tiene en los Llanos- se logrará un ahorro promedio de costos de

US\$10 por barril de petróleo. Así mismo, la petrolera explicó que los ahorros son de US\$20 si tuviera que transportar el crudo por medio de camiones hasta la Costa Caribe.

"La adquisición reduce la exposición de la compañía a los crecientes costos del transporte a través de camiones y le da un mayor acceso a mercados internacionales y a mayores precios del petróleo", precisaron en una co-

municación escrita. Voceros de Petrominerales anunciaron que también tienen interés de adquirir 9,65% del gasoducto Bicentenario (OBC), ya que este negocio respalda sus objetivos a largo plazo porque asegura la capacidad de transporte estratégico para la creciente producción, incluyéndola de crudo pesado.

En cerca de un mes la petrolera espera finalizar la transacción, ya que está sujeta a las aprobaciones regulatorias.

Según especialistas de la firma comisionista *Bolsa y Renta* el acuerdo es muy positivo para la compañía, dado que reduciría considerablemente sus costos de transporte. Teniendo en cuenta este aspecto, la comisionista recomendó la compra de los títulos en C\$41.

de compromiso volumétrico de transporte habían 22 compañías, sólo estas dos petroleras cumplieron las condiciones exigidas y presentaron ofertas por 32.880 bpd que tenía presupuestado.

Cabe recordar que la firma también diseñó otra modalidad para las petroleras que quisieran "Reservar Capacidad", a los cuales se les exigía un pago inicial por dicha porción durante 10 años.

En el momento Ocensa está ocupando su máxima capacidad -560.000 bpd- lo cual hace que sea necesario una ampliación para poder sacar hasta la costa la mayor producción que proyectan las petroleras que están ubicadas en la región de los Llanos Orientales.

Las directivas de Ocensa aclararon que continuarán analizando alternativas que permitan a mercado petroliero tener nuevas soluciones de transporte que sean viables y rentables, ya que la ampliación de la capacidad de la actual infraestructura es prioritaria. Aún queda por definir si en este año abrirán nuevos procesos.

MARÍA GLADYS ESCOBAR
mescobar@larepublica.com.co

PRINCIPALES ASPECTOS DEL OLEODUCTO



MILLONES COSTARÁ
AMPLIACIÓN DE OCESA.

560

MIL BARRILES POR DÍA ES LA
CAPACIDAD ACTUAL.

US\$281

MILLONES PAGÓ
PETROMINERALES POR EL 5%.

Gráfico: LR

Fuente: LR - Empresa

MAURICIO RESTREPO DEL TORO
ESPECIALISTA DE BOLSA Y RENTA

"consideramos que el acuerdo que realizó Petrominerales es muy positivo dado que reduciría considerablemente sus costos de transporte".

GERMÁN CORREDOR
DIRECTOR DEL OBSERVATORIO DE ENERGÍA DE UN

"Los negocios con Ocensa muestran el interés que tiene las empresas por garantizar el transporte de crudo, lo que se espera es que este tipo de movimientos se sigan dando".

60
POR CIENTO

DE LA PRODUCCIÓN ACTUAL DE PETRÓLEO DE COLOMBIA ES TRANSPORTADA A TRAVÉS DEL OLEODUCTO OCESA.

US\$281
MILLONES

ES EL MONTO QUE PAGARÁ PETROMINERALES PARA OBTENER UNA PARTICIPACIÓN DE 5% EN EL OLEODUCTO CENTRAL.

La base en los Llanos Orientales

Cabe destacar que el oleoducto de Ocensa inicia en tierras cerca a los campos de Cusiana y Cupiagua y termina en el puerto de Coveñas en la Costa Caribe. El oleoducto de Ocensa que se pretende ampliar cuenta con una capacidad de transporte de aproximadamente 560.000 barriles de petróleo por día ("bpd") de la Cuenca de los Llanos, que representan el 60% de la producción actual de petróleo total en Colombia. Su infraestructura en clave para transportar el crudo de las empresas que operan en los Llanos Orientales ya que las acerca a los mercados internacionales.



SÍGANOS EN:
www.larepublica.co

Vea más información sobre el oleoducto Ocensa y de los proyectos de ampliación que está desarrollando.