

Economía

La ruta de Reficar para ir más allá de 200.000 barriles día

Con una inversión de US\$85 millones, Ecopetrol inicia el proyecto de integración del complejo nuevo con la planta antigua, un paso clave para crecer producción.

Alfonso López Suárez
Redacción Portafolio

LA ADMINISTRACIÓN de Ecopetrol ya trazó la hoja de ruta con la que busca llegar en el 2021 a cargar la Refinería de Cartagena (Reficar) con más de 200.000 barriles de petróleo por día (bpd).

Incluso la meta (según análisis del sector petrolero del país) puede llegar a ser de 250.000 bpd.

Y para cumplir con la tarea, la hidrocarburífera nacional viene dando una serie de pasos en esa dirección, donde el primero prácticamente ya lo está cumpliendo y es que en la actualidad el citado complejo industrial está refinando alrededor de 161.000 bpd, de cuyo volumen el 88% es de crudo nacional.

Esta cifra llama la atención si se tiene en cuenta que una de las razones por las cuales se construyó el nuevo complejo refinador, era para cargar la planta con 150.000 bpd, es decir que a la fecha procesa 11.000 bpd adicionales a la proyección inicial trazada por los ingenieros que participaron en su montaje.

Voceros de la petrolera consultados sobre el tema, resaltaron que solo la inversión en el segmento de refinación para el año entrante será del 11% y que estará orientada principalmente a asegurar la confiabilidad y rentabilidad sostenida de la operación de las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena.

“Estos dineros también permitirán optimizar los costos de operación futuros gracias a la actualización de equipos y mejora de su desempeño”, resaltaron las fuentes de la compañía.

Por esta razón, el segundo paso de la administración de Ecopetrol lo comenzará a dar en los próximos meses, y es en el sentido de poner a andar el proyecto de interconexión de la unidad de crudo original de la antigua planta con el nuevo complejo, lo que permitirá incrementar su capacidad a más de 200.000 bpd por día en el 2021.

“Esta iniciativa contempla inversiones por US\$85 millones en 2020, lo que aumenta la disponibilidad de productos limpios, permite mejorar el abastecimiento nacional de combustibles y posiciona a la empresa para aprove-



La Junta Directiva de Ecopetrol ya le dio el visto bueno a la integración de la planta nueva con la antigua. CEET

char las oportunidades comerciales asociadas a la disminución global del tope de contenido de azufre en combustibles marítimos (Marpol)”, explicó uno de los voceros.

La administración de Ecopetrol ya tiene humo blanco por parte de la Junta Directiva en el tema de la ampliación de Reficar, gracias a que concluyeron los estudios de factibilidad financiera y de ingeniería que realizan los técnicos de la petrolera.

En el proceso de evaluación (financiero y de ingeniería) inicialmente se superaron dos etapas, a la que se suma la que recién terminó, y que fue liderado por el Área de Proyectos de la petrolera nacional.

Así mismo, el proyecto de interconexión de la unidad original de crudo con la nueva refinería, será sometido a la decisión de los accionistas de la firma en marzo del próximo año.

“Los ejecutivos y técnicos de Ecopetrol realizaron los respectivos estudios de factibilidad financiera y de ingeniería, y establecieron el cronograma de trabajo”, señaló Felipe Bayón Pardo, presidente de la petrolera colombiana.

Con la interconexión de la planta original con la nueva en el complejo de Reficar, y en total ca-

pacidad de funcionamiento, la petrolera colombiana espera producir desde el citado año 37.000 bpd en gasolina, 97.000 bpd en diésel, 13.000 bpd en jet A-1, 26.000 bpd en naftas, y 36.000 bpd en otros derivados (gas licuado de petróleo (GLP), arotar, propileno, coque, azufre y fuel oil).

Cabe resaltar que el proyecto de interconexión de los complejos antiguo y nuevo de Reficar hace parte de una estrategia de Ecopetrol que busca en el mediano plazo integrarla con el que está en Barrancabermeja.

La petrolera colombiana puso en marcha, a principios de no-

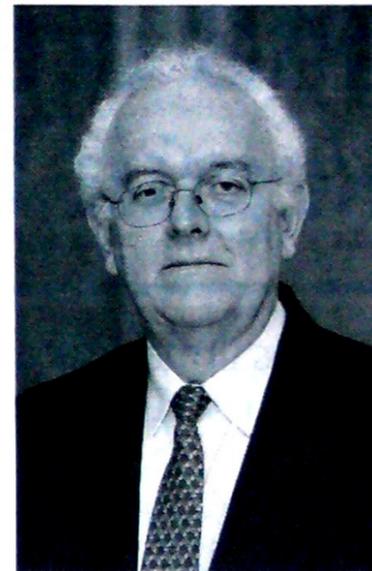
viembre del año pasado, su Sistema Integrado de Refinación (SIR), con el que busca convertirse en el surtidor más confiable de gasolina en todo el territorio nacional y, de paso, en el principal proveedor de diésel.

Con el SIR, la petrolera colombiana pretende sincronizar y complementar la producción entre las refinerías de Barrancabermeja y Cartagena, esta última con la integración de la planta original.

“Con la reactivación de la refinería antigua, que elevaría el nivel de producción en el complejo de Cartagena, sin duda se incrementaría la oferta de crudos a todo el territorio nacional”, señaló Orlando Díaz Montoya, gerente general de la Refinería de Barrancabermeja, y quien está a la cabeza del SIR.

Desde el 2020, y con la entrada en vigencia a nivel mundial del Convenio Marpol, la Refinería de Cartagena con la interconexión en plena operación se convertirá en unos de los negocios rentables de la petrolera.

La razón, esta es una de las regulaciones internacionales más exigentes en calidad de combustibles, y que obliga a reducir contenido de azufre en energéticos como el diésel para embarcaciones (buques). ☐



José Antonio Ocampo dejará de ser codirector desde 2020. Banrepública

Iván Duque, a elegir codirector del Emisor

LUEGO DE dos años y siete meses como codirector del Banco de la República, el economista José Antonio Ocampo presentó este miércoles 18 de diciembre su carta de renuncia ante el presidente de la República, Iván Duque.

Ocampo se desempeñó como miembro de la Junta Directiva del Banco de la República desde el 28 de febrero de 2017, y fue nombrado por el entonces presidente de la República, Juan Manuel Santos, en reemplazo de César Vallejo. El codirector Ocampo dejará el cargo a partir del 1.º de enero de 2020.

“Espero servirle de nuevo a mi país en el futuro y continuaré haciéndolo desde mis labores académicas”, señaló Ocampo en la carta entregada al Presidente de la República. Y agregó: “Para mí ha sido un honor servir al país en este cargo, como lo ha sido también en el pasado cuando he ocupado posiciones en el Gobierno Nacional”.

El codirector, que tendrá mañana su última junta directiva con el Banco Central, habría renunciado por cuenta del vencimiento de una licencia que tiene en la Columbia University, donde el economista es profesor de asuntos internacionales.

En un comunicado, el Banco de la República le agradeció la gestión al codirector Ocampo y “le desea muchos éxitos en sus nuevas labores profesionales”.

Con esta decisión, el presidente Iván Duque tendrá, una vez más, la tarea de nombrar un miembro de la junta directiva del Emisor, luego de haber elegido hace un mes a Roberto Steiner, quien reemplazó a Juan Pablo Zárate.



El proyecto de interconexión de la unidad original de crudo con la nueva refinería, será sometido a la decisión de los accionistas en marzo del 2020”.