

gas

Israel Salvatierra

Su experiencia, solvencia financiera y una propuesta más económica que la de otras dos empresas que pugnaban por el proyecto fueron los factores que hicieron que Astra Evangelista S.A. (AESA), se adjudicó el proyecto de Ingeniería de Detalle, Procura, Construcción y puesta en marcha (IPC), de la Planta de Río Grande, informó Gerson Rojas de la Gerencia Nacional de Plantas de Separación de licuables, de Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (GNPSL-YPFB).

"Tiene bastante experiencia en construcción de plantas criogénicas, también relacionada al rubro petrolero, en la construcción de refinерías y en la construcción de Dew Point en todo el mundo básicamente", sostuvo y agregó que "en Bolivia tenemos la experiencia de que ha construido tres plantas, la que más resalta es Sábalo, es una planta de acondicionamiento de gas para Petrobras. Conocen la logística de Bolivia y eso es lo que se ha tomado en cuenta".

DE LA FUTURA CONSTRUCCIÓN Y CARACTERÍSTICAS DE LA PLANTA

Según Rojas, el trabajo de construc-

Experiencia en el sector y una propuesta económica viable hicieron de AESA la adjudicataria de la Planta de Río Grande

ción de los módulos de la planta se realizará en su mayoría en los talleres de AESA en Argentina, para ser trasladados y montados en el lugar donde se emplazará el proyecto, la localidad de Río Grande, en el departamento de Santa Cruz.

Acerca de los módulos a ser implementados en la futura planta, Rojas indicó que esta tendrá varios módulos como el de sistema de gas combustible, el sistema de turbo expansión criogénico, el sistema de la torre propanizadora, sistema desvulcanizador, el sistema de tratamiento de agua y varios otros módulos característicos de estas plantas.

La construcción y puesta en marcha de la Planta tendrá un costo de \$us 169.462.470, cifra presentada por AESA, fue la más baja de las tres proposiciones realizadas por las empresas postulantes, la segunda empresa, BTU proponía similar trabajo por \$us



Carlos Villegas, presidente de YPFB y Pablo Fernetz, gerente de AESA, suscribieron el contrato

187.4 millones y la más cara era la firma alemana SPG Steigner que planeó la cifra de 188 MM.

De acuerdo al criterio de Rojas, la suscripción del contrato entre YPFB y AESA, realizado el pasado viernes 14 de enero, tendría previsto el inicio de actividades a partir del miércoles 19 del mismo mes y se espera que el proceso de ingeniería de detalle,

montaje, instalación, pre-comisionado y puesta en marcha de la Planta de Río Grande, esté concluido hasta el mes de noviembre del año 2012.

Energy Press consultó por mayores detalles del cronograma de trabajo propuesto por AESA, a lo que Rojas explicó que debido a la complejidad del proceso y a una reunión de inicio del proyecto en la

que debían definirse otros aspectos menores del proceso, no era posible profundizar los pormenores y fechas del cronograma.

Por otro lado, días atrás el presidente de la estatal petrolera durante el acto de firma de contrato con el gerente de AESA, la Planta de Extracción y Fraccionamiento de Licuables de Río Grande, explicaba que la planta tendrá un caudal máximo de procesamiento de 200 MM pcd de gas natural, para obtener una producción estimada de 361 toneladas métricas de Gas licuado de Petróleo (GLP), 350 barriles por día (BPD) de Gasolina natural estabilizada y unos 195 BPD de gasolina natural rica en Isopentanos, materia prima para la gasolina de alto octanaje. Así mismo, se explicó que la planta alcanzará una máxima recuperación de licuables, utilizando tecnología Cryomax DCP de Technip, con una recuperación del 96% a 99% de propano.

**Productos y servicios
Técnicos - Prosertec SRL**

posición destacada en el medio.

