



Marzo 3, 2018

El gobernador Omar Gutiérrez firmará el convenio, que establece una inversión de 250 millones de dólares en una primera etapa. El mandatario hizo un positivo balance de su viaje a Estados Unidos y aseveró que “Vaca Muerta y Neuquén ya son marcas registradas e instaladas, como un reconocimiento a la previsibilidad jurídica y económica a partir de la estabilidad política”.

El gobernador Omar Gutiérrez anunció ayer que junto con directivos de Transportadora Gas del Sur (TGS) firmará hoy el convenio para la construcción de infraestructura de captación y transporte de gas en el denominado tramo Norte, con una inversión en una primera etapa de 250 millones de dólares.

“Mañana (*por hoy martes*) se estará firmando la concesión por 35 años para que TGS construya, con una inversión inicial de 250 millones de dólares, una planta de captación y un gasoducto de un diámetro de 36 pulgadas aprobado por el Enargas (Ente Nacional Regulador del Gas)”, detalló el mandatario provincial.

Gutiérrez realizó el anuncio, luego de participar del acto por el día de los Veteranos de Guerra y Caídos en Malvinas, que se desarrolló en el Comando de la VI Brigada de Montaña, frente a la plazoleta Puerto Argentino de la ciudad de Neuquén.

“Tiene un diámetro de 36 pulgadas. Arranca en el Rincón de las Cenizas y termina en la zona de Tratayén”, detalló Gutiérrez y destacó que en una segunda etapa de inversión, hasta llegar a los 800 millones de dólares, el gasoducto permitirá duplicar “la capacidad de transporte que actualmente tiene la cuenca en su producción”.

En cuanto a la generación de empleo, el gobernador precisó que se prevé la creación de unos 1.250 puestos de trabajo durante la construcción. Para la operación de la planta se estiman unos 30 empleos directos y 10 indirectos. La construcción del gasoducto demandará unos 17 meses y la planta de acondicionamiento unos 22 meses.

Gutiérrez también destacó los indicadores del sector de la construcción en Neuquén. En enero de 2018 se registraron 12.143 empleos en el sector, el número más alto desde noviembre de 2015. Esto representa un 5,1% más de empleados en el rubro que en diciembre de 2017 y un 21,1% más que en enero de ese año.

El gasoducto atravesará las áreas hidrocarburíferas de Bajada de Añelo, Bajo del Choique, La Invernada, Pampa de las Yeguas I y II, Parva Negra Este y Oeste, La Escalonada, Rincón La Ceniza, Los Toldos Norte, Sur, Este y Oeste, La Calera, El Orejano y Sierra Chata, beneficiando también a otras áreas en su zona de influencia hasta la conexión con los sistemas troncales en Tratayén.

La provincia otorgó la concesión de transporte a Gas y Petróleo del Neuquén, quien cede en favor de la empresa la concesión de transporte.

En las etapas futuras de inversión se estima que alcanzará los 800 millones de dólares con la extensión del gasoducto de captación y la ampliación de la planta de acondicionamiento para acompañar el ritmo de desarrollo de las reservas de gas natural de Vaca Muerta y otras áreas de la Cuenca Neuquina.

TGS desarrollará estas obras que son fundamentales para transportar y acondicionar la producción de gas natural de la formación Vaca Muerta. Este proyecto permitirá dar un salto de magnitud en las actividades midstream y junto con su infraestructura de gasoductos troncales y de extracción de líquidos, refuerzan su interés de invertir en el país para continuar integrando la producción con el mercado energético.

La gira por Estados Unidos

En la rueda de prensa, el gobernador hizo un balance positivo de su gira por los Estados Unidos y afirmó que “Vaca Muerta y Neuquén ya son marcas registradas e instaladas, como un reconocimiento a la previsibilidad jurídica y económica a partir de la estabilidad política que hay en Neuquén, para anticipar el desarrollo de las inversiones, para que desembarquen nuevas y más empresas”.

Gutiérrez explicó que “tenemos hoy 26 concesiones hidrocarburíferas no convencionales otorgadas en la provincia del Neuquén. Hay radicadas aquí 13 operadoras y hay otras más con las cuales hemos estado reunidos en estos días y que están trabajando a efectos de evaluar la posibilidad también de desembarcar en nuestra provincia. De las 26 concesiones, tres de ellas corresponden a desarrollo masivo”.

Gutiérrez se mostró “confiado” que “para fines de este año o principios del año 2019, hayamos duplicados estas concesiones y pasando de desarrollo exploratorio piloto a desarrollo masivo. Esto quiere decir que, para finales de 2018 o en el primer trimestre del año próximo, entre 6 y 8 concesiones estén en desarrollo masivo”.

Reiteró que “estamos muy satisfechos con las distintas reuniones que llevamos a cabo, por el interés suscitado en cuanto al conocimiento de la marca y que producen estos efectos. Como por ejemplo, una de las tantas reuniones fue con Exxon y esta firma decidió incorporar un nuevo equipo para desarrollar nuevos pozos en las áreas que ya tiene concesionadas; y a partir de mediados de este año tiene previsto pedir nuevas concesiones”.

Detalló también que “otra empresa, Shell, en el tercer trimestre de este año evaluará y tomará la decisión de pasar a desarrollo masivo el área de Sierras Blancas, con lo cual producirá -en su proyección para 2020/2021- unos 40 mil barriles de petróleo por día. Esto es destacable porque en la actualidad Shell produce 4.000 barriles diarios de petróleo, o sea, que incrementará por diez la producción que tiene en dicha área. Esto representa un crecimiento del 8% de la producción de petróleo del país; y también equivale a duplicar la producción de petróleo no convencional de la Cuenca Hidrocarburífera Neuquina”.

Indicó que, producto de los encuentros mantenidos en Estados Unidos, “hubo unos grupos empresariales suizos muy interesados en la ronda de concesiones que lleva adelante Gas y Petróleo del Neuquén (G&P), lo cual genera más inversiones tanto en gas como en petróleo, pero también genera más empleo, continuando con la línea que marca Neuquén en cuanto a ser la provincia que más empleo privado generó el año pasado”.

Sostuvo que “se trata de inversiones muy importantes, que traen aparejada la necesidad de nuevas inversiones en infraestructura para transportar el petróleo y el gas y poder comercializarlos”.

“Vaca Muerta avanza, las inversiones avanzan y tiene pasado, presente y futuro, sumado a que todo su potencial lo estamos haciendo realidad los neuquinos. Vaca Muerta representa el polo de desarrollo energético para Argentina y América Latina”, recalcó Gutiérrez y concluyó diciendo que “grandes compañías operadoras tienen diversificadas sus inversiones estratégicamente en América Latina, en Argentina y en Neuquén con Vaca Muerta”.

Neuquén Informa