

# Hidrocarburos: la empresa mendocina Emesa reactivó Loma de la Mina y Vega Grande y las licitará para su explotación

07/12/2023



Tras un arduo trabajo técnico, la Empresa Mendocina de Energía (Emesa) logró recuperar dos áreas maduras que están en condiciones de salir a licitación y seguir incrementando la producción hidrocarburífera. Se trata de Loma de la Mina y Vega Grande, ambas situadas en San Rafael. Un dato para nada menor, tiene que ver con que Vega Grande es considerada el área petrolera más alta sobre el nivel del mar de todo el país. Estanislao Schilardi, director de Hidrocarburos de Mendoza, declaró ante los micrófonos de FM Vos 94.5 que esta reactivación fue un hito para la provincia, ya que por primera vez se llevó un equipo de torre a un yacimiento de gran

altura, que de esta manera pasó de estar abandonado por casi tres años, a producir entre 14 y 15 m<sup>3</sup> por día de petróleo con picos de hasta 30 m<sup>3</sup> por día, generando cerca de diez empleos estables. «Vega Grande está ubicada en la cordillera de Los Andes, es una zona muy complicada para operar. Por eso, esa área estuvo parada casi dos años y medio. Tras los vencimientos de los contratos, nadie se interesó en tomarla. Entonces, con mucho esfuerzo, la Empresa Mendocina de Energía logró activarla. Emesa asumió el desafío e hizo los trabajos ambientales correspondientes, también los de mantenimiento. Se hicieron las inversiones del caso para dejar esa zona en condiciones. Hoy, gracias a ello, tenemos esa área madura en producción. Allí trabajan entre cinco y diez personas de forma permanente», recalzó Estanislao Schilardi ni bien comenzó el reportaje. Luego, prosiguió explicando el proceso de reactivación del pozo en Loma de la Mina. «La zona de acceso a esa área ya no es tan complicada, es sobre la ruta 40. Ese sitio no estuvo parado, pero sí mermó su producción. En este caso, Emesa recibió el área que dejó YPF. La misma operaba con números en baja, con producción de 35,39 m<sup>3</sup>/día. Hoy tiene una producción promedio de 36,16m<sup>3</sup>/día, con perspectivas de mayor crecimiento pese a tratarse de un pozo maduro con declinación natural», confirmó Schilardi. Más adelante, fue consultado sobre si esas áreas son rentables para la provincia teniendo en cuenta que YPF por alguna razón dejó de operar en ellas. «Son rentables, la cuestión pasa por ver qué tipo de operador es el adecuado. Quizás empresas grandes como YPF están enfocadas en la explotación no convencional. Otras compañías que se abocan a la explotación convencional o áreas maduras son las más interesadas en estos proyectos. Emesa logró que estas dos áreas sean rentables optimizando todos los costos», argumentó. «En términos relacionados con la producción, hoy estamos ante una situación que un metro cúbico suma. Si la curva de producción no declinó durante estos más de dos años, es porque cada empresa mediana va por la producción de petróleo baja escala. Emesa logró un costo por barril de 20 dólares, cuando en Mendoza ese barril se comercializa unos 55

dólares. Pagando las regalías e impuestos, queda un margen interesante para continuar invirtiendo», fundamentó. Para terminar, explicó de qué manera va a continuar funcionando el área de Hidrocarburos a partir del nuevo gobierno que asume en la provincia de Mendoza. «De acuerdo al comunicado del gobernador electo, Alfredo Cornejo, Hidrocarburos va a pertenecer al área de Energía y Ambiente. Todavía no tenemos la confirmación de cómo va a estar compuesto ese ministerio. Pienso que se va a seguir trabajando bajo la misma línea. Las concesiones de los hidrocarburos son a largo plazo, así que probablemente algunas políticas continuarán y otras se procurarán mejorar», sentenció Estanislao Schilardi.