

Shell comenzará el desarrollo masivo de tres áreas en Vaca Muerta

El gobernador de Neuquén, Omar Gutiérrez y autoridades de Shell presentaron hoy el plan de desarrollo masivo de tres áreas en Vaca Muerta por un plazo de seis años (2019-2025). Se trata de Sierras Blancas, Cruz de Lorena y Coirón Amargo Sur Oeste, con producción mayoritaria de petróleo no convencional.

Jueves 27 de Diciembre de 2018

Se trata de las áreas Sierras Blancas, Cruz de Lorena y Coirón Amargo Sur Oeste (CASO), con producción mayoritaria de petróleo no convencional, en una zona lindante a Loma Campana.

La presentación se realizó esta mañana en la Casa de Neuquén en Buenos Aires, y contó con la participación Sean Rooney, presidente de Shell Argentina; el ministro de Energía, Alejandro Monteiro; el titular de Gas y Petróleo del Neuquén (GyP), Alberto Saggese, entre otros.

El gobernador expresó que se trata de "un nuevo hito en el desarrollo de Vaca Muerta, un fortalecimiento en el desarrollo estructural y estratégico". Celebró la decisión "de confianza" de Shell en la provincia del Neuquén, que reafirma su inversión estratégica en el desarrollo de la cuenca neuquina, con un potencial de producción de más de 70.000 barriles diarios de petróleo equivalentes (bped) en estas áreas para mediados de la próxima década, a diferencia de los 4500 barriles diarios que producen actualmente.

Los bloques que pasan a desarrollo abarcan una superficie aproximada de 400 kilómetros. El plan de desarrollo contempla la perforación de más de 304 pozos en 38 locaciones, la construcción de una nueva planta de procesamiento de crudo, 100 kilómetros de caminos internos con 75 kilómetros de oleoductos y gasoductos, con líneas eléctricas; además de tres reservorios de agua y un nuevo acueducto que se conectará con el que ya está construido.

El mandatario comentó que la empresa tenía plazo hasta el 2020 para tomar la decisión de pasar a etapa de desarrollo, y agradeció que lo hiciera un año y medio antes. "La empresa está cumpliendo con su palabra: invirtiendo en la parte central de lo que se comprometieron, generando producción, trabajo, desarrollo energético y sustentable en la provincia de la mano de Vaca Muerta".

Por último, destacó la estabilidad política y jurídica que tiene Neuquén, que lo lleva a posicionarse como la provincia que "más inversiones recibe", y afirmó que "Vaca Muerta tiene pasado, presente y futuro. En ese futuro no tiene techo"

La primera etapa de desarrollo consistirá en la perforación y la construcción de infraestructura para incrementar la producción de petróleo y gas y la capacidad de procesamiento instalada para alcanzar los 40.000 bped para 2021.

Sean Rooney, presidente de Shell Argentina, declaró que "los resultados preliminares de la producción temprana de nuestros proyectos piloto en Vaca Muerta fueron positivos y se comparan exitosamente con otras áreas de No Convencionales a nivel global. Estoy orgulloso de nuestro equipo en Argentina, que está logrando resultados competitivos, y espero también poder seguir trabajando junto a las comunidades en el desarrollo de capacidades y el crecimiento de talentos en la región del Neuquén".

Cabe destacar que los socios en los bloques que pasarán a fase de desarrollo son la empresa estatal neuquina Gas y Petróleo del Neuquén (GyP), con una participación del 10% en las tres áreas en desarrollo, y en el caso de Coirón Amargo Sur Oeste (CASO); Vista Oil and Gas, también con 10% de participación, restando el 80 % para Shell.

Vaca Muerta cuenta en total con 34 concesiones hidrocarburíferas no convencionales, de las cuales siete se encuentran en desarrollo masivo, es decir, el cuatro por ciento de la superficie total de la cuenca, con un total de 1147 pozos en desarrollo masivo, proyectando para el 2019 un total de 1447.

De este modo se superan los objetivos planteados por el gobernador Omar Gutiérrez en su visita a los Estados Unidos, a principios de este año, de alcanzar las 30 concesiones no convencionales y seis concesiones en desarrollo.