

Economía

Listas las 59 áreas petroleras para segunda subasta

La presentación oficial de la ANH se realizó ante 70 petroleras con tareas en el país, y del exterior.

EL GOBIERNO Nacional mete más el acelerador en el proceso de reactivación petrolera con el anuncio y puesta en vitrina de 59 áreas para desarrollo hidrocarburo que serán ofertadas en una segunda subasta.

El nuevo paquete de bloques petroleros que ya tiene listo la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), dentro del Proceso Permanente de Asignación de Áreas (Ppaa), consta de cinco bloques que están ubicados costa afuera (*offshore*), y los restantes en zona continental (*onshore*), en cuencas altamente prospectivas del territorio nacional.

Cabe resaltar que por primera vez en Colombia se ofrecen 27 áreas postuladas por empresas habilitadas en el Ppaa, una de las novedades que ofrece el proceso.

Además, la ANH presenta 32 áreas estratégicas, nueve de las cuales corresponden a aquellos bloques que no fueron asignados en la primera subasta de 2019, y



Por primera vez en Colombia se ofrecen 27 áreas postuladas por empresas petroleras habilitadas en el Ppaa”.

23 nuevas áreas, de las cuales 13 presentan una clara vocación de gas.

“Con esta segunda oferta de hidrocarburos, Colombia no solo busca dinamizar un sector que estuvo por más de cuatro años contraído, sino además abrir el camino para que llegue más inversión extranjera al país”, señaló Luis Miguel Morelli, presidente de la ANH.

Los primeros en conocer los detalles de cada uno de los bloques ofertados fue-

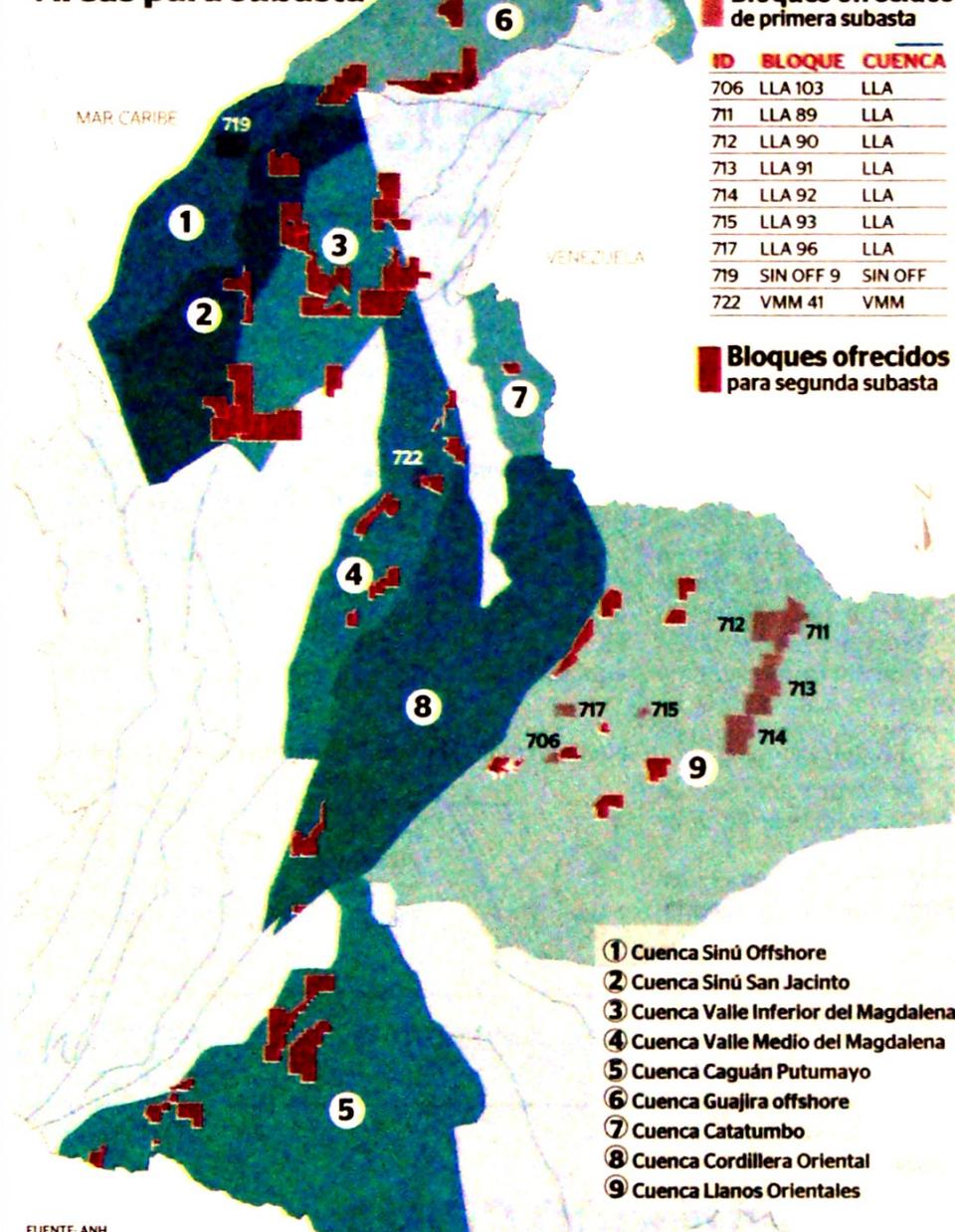
ron más de 70 representantes de compañías petroleras presentes en Colombia y en otras partes del mundo, que se hicieron presentes en un evento organizado por la ANH.

Sobre cada área ofrecida se presentó información clave relacionada con aspectos técnicos, sociales y ambientales. Además, se dejó en claro que en cada una de ellas se ha adelantado un Procedimiento de Coordinación y Concurrencia Nación-Territorio, mecanismo ordenado por la Corte Constitucional mediante sentencia SU-095 de 2018, para facilitar un relacionamiento claro e informado entre autoridades, comunidades y empresas operadoras.

“Con el portafolio presentado, que consideramos es atractivo, amplio y competitivo, esperamos que los inversionistas del sector petrolero participen como socios estratégicos en el empeño del actual Gobierno de reactivar la industria y el sector, de manera que el be-

neficio constituya un legado de desarrollo y transformación para Colombia en las décadas por venir”, subrayó Morelli.

Áreas para subasta



FUENTE: ANH

neficio constituya un legado de desarrollo y transformación para Colombia en las décadas por venir”, subrayó Morelli.

El segundo ciclo del Ppaa de 2019, que arrancó el pasado martes 17 de septiembre con la publicación y presentación a los inversionis-

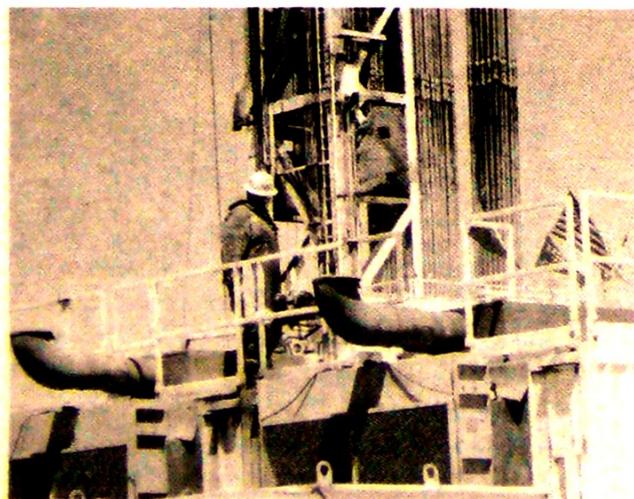
tas de las 59 áreas que entran a subasta, continuará el 21 de octubre cuando se publique la lista definitiva de las empresas habilitadas para participar en la puja.

El 31 de octubre se tiene contemplado adelantar la Audiencia de Depósito de Propuestas. El 21 de noviem-

bre se realizará la Audiencia de Depósito de Contraofertas.

Y, el 25 de noviembre, los proponentes iniciales que hayan recibido contraoferta, podrán ejercer su opción de mejora. A partir del 3 de diciembre se hará la firma de los contratos. @

En segundo semestre del 2020 comenzarían pilotos de 'fracking'



En un año Ecopetrol iniciaría el piloto de 'fracking'. Rubén López.

DESDE HACE varias semanas Ecopetrol viene organizando su carta de navegación con ocho frentes de trabajo para llegar a la hora cero e iniciar los Proyectos Piloto Integrales de Investigación (Ppii) para fracking.

Los ocho frentes sobre los cuales la petrolera colombiana trazó su hoja de ruta son: Línea base; Transparencia y acceso a la información; Mecanismos de participación ciudadana; Tecnología de Mínimo impacto; Manejo de riesgos en salud; Capacidad institucio-

nal; Capacitación de personal local; y Regulación.

El eje central de la estrategia es el primer frente, denominado de Línea base, el cual le permitirá a la petrolera tener una evaluación completa del terreno en aspectos como calidad del aire, ruido, sismología, aguas superficiales y aguas subterráneas.

“Para esta tarea se están previendo líneas bases regionales, locales y puntuales”, subrayó un vocero de la compañía.

Personal de Ecopetrol viene socializando cada uno de los ocho frentes a través de diálogos regionales en meses de trabajo en el que participan la comunidad y las autoridades civiles.

“Desarrollamos una estrategia que se denomina ‘Ecopetrol al Parque’ en la que funcionarios de la empresa van a los parques de los municipios a explicar cómo se hacen las actividades petroleras, en este caso, cómo es el desarrollo



La hora cero puede ser en un año y el lugar del piloto se hará en el Magdalena Medio”.

de un proyecto de fracking, y cómo su desarrollo es ambientalmente sostenible”, opinó la fuente consultada.

Hasta el momento, la administración de la petrolera colombiana no tiene establecido aún la hora cero para el inicio del piloto, lo que si tiene claro es que se hará en aproximadamente un año, y en la región del Magdalena Medio.

Así mismo, el personal de Ecopetrol, luego de varios años de estudios, identificó que el área a intervenir para la ejecución del proyecto piloto tiene de 50 a 60 kilómetros de ancho y 150 kilómetros de largo.

Por el momento no se revelarán inversiones, ni ubicaciones o lugares específicos.