

“Ronda Colombia 2021 adjudicó 30 áreas que representarán inversiones por US \$151 millones”: ANH

Hace unas semanas, el anuncio de Estados Unidos de prohibir las importaciones de petróleo ruso, llevó a que los precios del crudo y otras materias primas se dispararan.

Para mediados de marzo, el precio del barril de Brent estuvo cerca de los 140 dólares, muy cerca del récord que alcanzó a mediados de 2008 cuando registró 147,50 dólares, lo cual podría ayudar a generar mayores ingresos fiscales para Colombia.

“*La producción de gas comercializado para el 2022, se espera que esté en los mismos niveles del 2021, es decir alrededor de 1.070 gigapies cúbicos día.*”

Desde la perspectiva de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), para el presente año se tiene proyectado perforar de 27 a 51 pozos exploratorios y una adquisición sísmica entre 698 y 2.182 km de sísmica 2D equivalente.

En entrevista con ACIEM, José Armando Zamora, Presidente de la ANH, indicó que la Ronda Petrolera que entidad realizó a finales de 2021, resultó sobresaliente, con un porcentaje de éxito del 56% donde se



José Armando Zamora Reyes.
Presidente Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH)

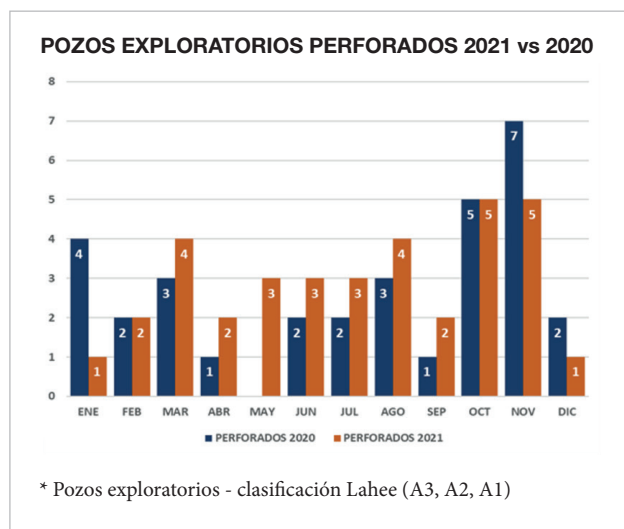
esperan inversiones en exploración y producción de petróleo y gas por un valor inicial estimado de 151 millones de dólares.

Así mismo, explicó que el país cuenta con unas reservas de 1.816 millones de barriles de crudo, y 2949 gigapies cúbicos de gas, que equivalen a 6,3 años de autosuficiencia en crudo, y a 7,7 años para el gas, recalando que las posibilidades de incrementar las reservas dependen que aumente la actividad exploratoria tanto para crudo como para gas.

ACIEM: ¿Cuál fue el balance del sector de los hidrocarburos en Colombia en 2021? (campos explorados; producción, inversiones)

Armando Zamora Reyes: Durante 2021 se perforaron los pozos exploratorios tipo A3 (Flauta 1; Milano 1; Aguas Vivas) por Canacol; (Limotón 1) por Ceibo Energy; (Groot 1, Carcayú 1) Verano Energy; Basilea 1, Perla Negra 1, Perla Negra ML1, Planadas 1) por Parex; (Ivan 1, Ivan Sur 1) por Andes Production; (Pumara 2) por Colombia Energy Development y (Carnaval 1, Ibamaca, Basari 1) por Hocol.

Pozos exploratorios



“ En PPI, actualmente se desarrollan actividades pertinentes a la etapa previa entre las que resaltan las líneas base en salud, ecosistemas, hidrología, hidrogeología y sismicidad. ”

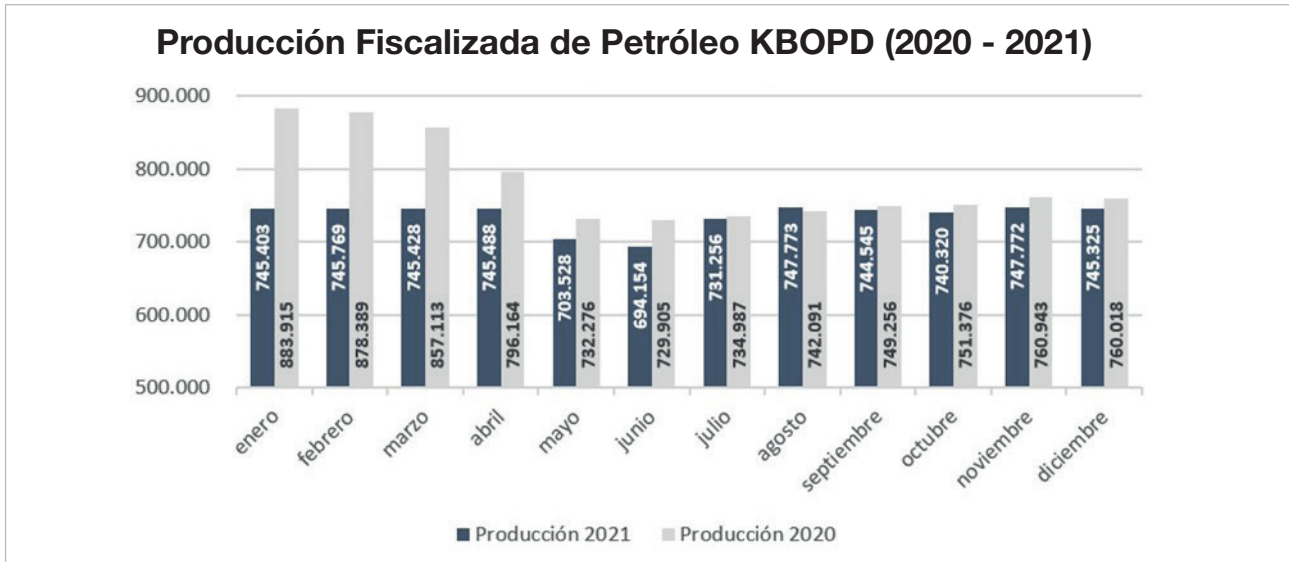
Producción petróleo y gas

Para empezar, la producción promedio de petróleo para el año 2021 fue de 736.400 barriles/día, aproximadamente 15% por debajo de la meta de 865.000 barriles/día establecida por el Departamento Nacional de Planeación (DNP) para el cuatrenio.

Las causas principales del no cumplimiento de la meta fueron la abrupta caída de los precios en el 2020 por la emergencia sanitaria del Covid-19, lo cual detuvo y/o ralentizó la mayoría de las inversiones durante el 2020 y gran parte del 2021, y los paros y bloqueos que afectaron fuertemente las operaciones de producción y transporte durante los meses de mayo, junio y julio. La producción de gas comercializado fue de 1.073,6 gigapies cúbicos día, un 11% por encima de la meta de 968 gigapies cúbicos definida por el DNP.

Clasificación	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	Total
Exploratorio A3		1	2		2	2	1	1	2	3	1	1	16
Exploratorio A2c				2	1			1					4
Exploratorio A2b											1		1
Exploratorio A2a							1	1		1	1		4
Exploratorio A1	1	1	2			1	1	1		1	2		10
EXPLORATORIOS LAHEE (A3/A2/A1)	1	2	4	2	3	3	3	4	2	5	5	1	35
TOTAL, PLAN NACIONAL DE DESARROLLO (A3/A2)	0	1	2	2	3	2	2	3	2	4	3	1	25

En lo corrido del presente año, se registran treinta y cinco (35) pozos exploratorios perforados, de los cuales dieciséis (16) de ellos se clasificaron como Pozos A3, cuatro (4) como A2c, uno (1) como A2b, cuatro (4) como A2a y diez (10) como A1 según la clasificación Lahee. En el cuadro se observa un total de veinticinco (25) pozos A3/A2, que se reportan al DNP para el seguimiento al Plan Nacional de Desarrollo, dato que no incluye los diez (10) pozos A1.



Inversiones

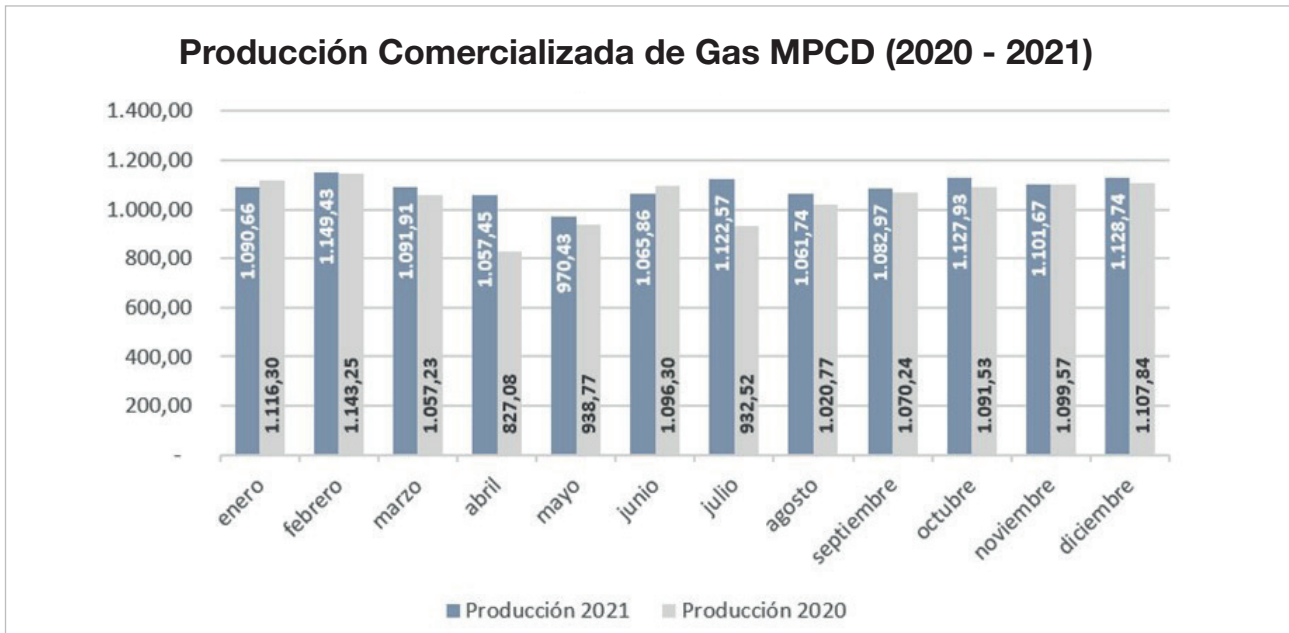
- Pozos exploratorios: 25 pozos tipo A3/A2.
- Pozos de desarrollo: 430 pozos de desarrollo.
- Adquisición sísmica: 1.584,69 kms 2D equivalente.

ACIEM: ¿Cuál fue el valor de las regalías petroleras en el 2021 para las distintas regiones del país?

Armando Zamora Reyes: En 2021, la ANH transfirió al Sistema General de Regalías (SGR) aproximadamente \$6,43 billones, recursos que son invertidos en el desarrollo social y económico del país. La meta de

presupuesto de recaudo de regalías para el año pasado se superó en un 15,9% y tan solo en el primer mes de enero de 2022 el recaudo fue mayor al 18,2% de lo esperado para el primer mes.

En solo asignaciones directas que son recursos que las regiones pueden utilizar en proyectos de inversión local se distribuyeron \$1,58 billones. De acuerdo con estadísticas registradas por el DNP, en total se aprobaron \$12,9 billones para financiar proyectos de inversión en el país con recursos del SGR durante el año 2021.



“ Con la Ronda Colombia el país llega a aproximadamente 340 contratos activos. Adicionalmente, superamos la meta del Plan de Desarrollo prevista para el cuatrenio con un total de 69 áreas adjudicadas. ”

ACIEM: ¿Cuál es el panorama de la exploración y producción (E&P) para el presente año en Colombia?

Armando Zamora Reyes: Para el 2022, derivado de los compromisos exploratorios pactados en los contratos de hidrocarburos suscritos por la ANH, se tiene un estimado inicial de perforar 27 a 51 pozos exploratorios y una adquisición sísmica entre 698 a 2.182 km de sísmica 2D equivalente.

A lo anterior se sumaría la sísmica y los pozos exploratorios que se adelanten del resultado del acogimiento de las empresas a los mecanismos adoptados por la ANH para reactivar y dinamizar el sector, tales como el Acuerdo 01 de 2020 y 10 de 2021.

El último informe de ACP menciona que se proyecta una inversión en exploración y producción de petróleo y gas entre 3.100 y 3.450 millones de dólares. Así mismo, la inversión exploratoria estará concentrada en la región Caribe, mientras la inversión en producción se destinará, principalmente, a la región del Meta y los Santanderes.

Para la ANH, basados en la información actual, dado que aún no se ha recibido el pronóstico de producción para las diferentes categorías de reservas, es decir, p1, P2 y P3, el pronóstico preliminar de producción de petróleo para el 2022 es de 755.000 barriles promedio día, con un margen de incertidumbre de más o menos 10.000 barriles/día.

La producción de gas comercializado para el 2022, se espera que esté en los mismos niveles del 2021, es decir alrededor de 1.070 gigapies cúbicos día, con un margen de incertidumbre de más o menos 20 gigapies cúbicos por día.

Este pronóstico tiene en cuenta los niveles de producción al final del año 2021, la declinación natural de los campos y los planes de perforación de pozos de desarrollo y posibles proyectos de producción incremental que entren en operación durante el año 2022.

ACIEM: ¿Cuál es el nivel actual de reservas en el país?

Armando Zamora Reyes: Hay que tener en cuenta que el comportamiento de las reservas de crudo y gas del país depende de dos factores principales, los niveles de consumo y/o explotación y los nuevos descubrimientos y adiciones que se hagan cada año. A su vez, los nuevos descubrimientos están directamente asociados a la actividad de exploración que realicen los operadores, y a los nuevos proyectos de recobro mejorado que se traduzcan en nuevas incorporaciones de reservas.



En el momento el país cuenta con unas reservas de 1.816 millones de barriles de crudo y 2.949 gigapies cúbicos de gas, que equivalen a 6,3 años de autosuficiencia en crudo, y a 7,7 años para el gas, asumiendo que se mantengan los mismos niveles de consumo, y que no se incorporen nuevas reservas. Las posibilidades de incrementar las reservas dependen que aumente la actividad exploratoria tanto para crudo como para gas.

En el caso del gas, el país tiene un enorme potencial de incorporar nuevas reservas del offshore y del desarrollo de los Yacimientos No Convencionales (YNC), si los Pilotos de Investigación Integral (PPII) son exitosos. Además del potencial ya identificado en los yacimientos naturalmente fracturado de las cuencas del Valle Medio del Magdalena y Cesar - Ranchería.

“ El país cuenta con reservas de 1.816 millones de barriles de crudo y 2.949 gigapies cúbicos de gas, que equivalen a 6,3 años de autosuficiencia en crudo, y a 7,7 años para el gas. ”

Para el caso del crudo, las mayores oportunidades siguen estando en la cuenca de los Llanos y Valle Medio del Magdalena, y también en el desarrollo de los No Convencionales, con la misma connotación que para el gas.

ACIEM: ¿Cuáles son los potenciales de la exploración costa afuera (offshore)?

Armando Zamora Reyes: La ANH estima unos recursos prospectivos para gas de 30 TCFs para el Caribe y 14.5 TCFs para el Pacífico offshore. Con referencia a las cuencas con mayor actividad el Caribe se anuncian la perforación de tres (3) pozos exploratorios Uchuva (Petrobras), Cumbia (Noble) y Gorgon- 2 (Shell-ECP).



ACIEM: ¿Cuáles fueron los resultados de la Ronda Colombia que se realizó a finales de 2021?

Armando Zamora Reyes: El resultado fue sobresaliente, una de las rondas más exitosas del mundo con un porcentaje de éxito del 56% y compromisos concretos de inversión. Tuvo una buena respuesta de la industria en buena parte por las novedades introducidas para este cuarto ciclo, con una nueva minuta de contrato y tecnología blockchain. En América Latina, Colombia es el país que muestra el mejor clima de inversión para hidrocarburos.

ACIEM: ¿Cuántos contratos se firmaron y qué empresas fueron las adjudicatarias?

Armando Zamora Reyes: En el marco de la Ronda Colombia 2021, la ANH ofreció 53 áreas. En total se adjudicaron 30 áreas, de las cuales 24 fueron incorporadas por la industria y 6 fueron áreas ofrecidas directamente por la ANH. Entre los 30 bloques otorgados 6 se encuentran en cuencas prolíficas en gas y 24 en cuencas prolíferas en petróleo.

Con la Ronda Colombia el país llega a aproximadamente 340 contratos activos. Adicionalmente, superamos la meta del Plan de Desarrollo prevista para el cuatrenio con un total de 69 áreas adjudicadas. En el ciclo cuatro las empresas adjudicatarias fueron: Parex, Ecopetrol, Hocol, Canacol, Lewis Energy, Maurel & Prom y Frontera.

ACIEM: ¿A cuánto ascenderán las inversiones de la Ronda Colombia 2021?

LISTADO DE ÁREAS CON PROPUESTAS						
Área	Proponente	VEE (Pozos)	Participación en la Producción X%	OFERTA		Valor Estimado de Inversiones en dólares US\$
				Programa Exploratorio Mínimo - PEM (Puntos)	Programa Exploratorio Adicional - PEA (Puntos)	
Áreas Nominadas por las Compañías						
CPE 2-2	Parex Resources (Colombia) Ltd	1	1%			\$ 5.726.246
VMM 10-1	CNE Oil & Gas S.A.S.	1	1%			\$ 5.092.198
VMM 4-2	Parex Resources (Colombia) Ltd	1	1%			\$ 5.092.198
LLA 111	Parex Resources (Colombia) Ltd	1	1%			\$ 5.726.246
CPO11-2	Parex Resources (Colombia) Ltd	1	1%			\$ 5.726.246
CPO 4-1	Parex Resources (Colombia) Ltd	1	1%			\$ 5.726.246
LLA 112	Parex Resources (Colombia) Ltd	1	1%			\$ 5.726.246
LLA 113	Parex Resources (Colombia) Ltd	1	1%			\$ 5.726.246
LLA 16-1	Parex Resources (Colombia) Ltd	1	1%			\$ 5.726.246
LLA 4-1	Parex Resources (Colombia) Ltd	1	1%			\$ 5.726.246
LLA 43-1	Parex Resources (Colombia) Ltd	1	1%			\$ 5.726.246
LLA 74	Parex Resources (Colombia) Ltd	1	1%			\$ 5.726.246
LLA 81	Parex Resources (Colombia) Ltd	1	1%			\$ 5.726.246
LLA 95	Parex Resources (Colombia) Ltd	1	1%			\$ 5.726.246
SSJN 3-1	Lewis Energy Colombia Inc.	1	1%			\$ 3.814.195
VIM 10-2	Parex Resources (Colombia) Ltd	1	1%			\$ 4.963.407
VIM 42	Lewis Energy Colombia Inc.	1	1%			\$ 4.963.407
VIM 46	Frontera Energy Colombia Corp	1	1%			\$ 4.963.407
VMM 14-1	Ecopetrol S. A.		1%	180	48	\$ 2.258.796
VMM 4-1	Ecopetrol S. A.		1%	180	48	\$ 2.258.796
VMM 53	CNE Oil & Gas S.A.S.	1	1%			\$ 5.092.198
VMM 65	Ecopetrol S. A.		1%	180	48	\$ 2.258.796
VSM 13-2	Parex Resources (Colombia) Ltd	1	1%			\$ 3.764.660
VSM 14-1	Parex Resources (Colombia) Ltd	1	1%			\$ 3.764.660
Subtotal Nominadas		21	N.A	540	144	\$ 117.001.670
Áreas Ofertadas por la ANH						
CPO 10	Parex Resources (Colombia) Ltd	1	1%			\$ 5.726.246
SSJS 1-1	Hocol S. A.	1	3%			\$ 3.814.195
VIM 41	Lewis Energy Colombia Inc.	1	2%			\$ 4.963.407
VSM 37	Parex Resources (Colombia) Ltd	2	1%			\$ 7.529.320
LLA 141	Ecopetrol S. A.	1	2%			\$ 5.726.246
VSM 4	Maurel & Prom Amérique Latine	1	2%			\$ 3.764.660
Subtotal Ofertadas		7	N.A			\$ 31.524.074
Total		28	N.A	540	144	\$ 148.525.744

Nota: Datos aproximados al cierre de la audiencia de adjudicación de ofertas que pueden variar al momento de la firma de los contratos.

ACIEM: ¿Cuáles serán los compromisos de las empresas de la Ronda Colombia 2021?

Armando Zamora Reyes: Adicional a los compromisos exploratorios mínimos a los que se comprometen las compañías adjudicatarias, hay inversiones relacionadas a sus actividades que generan empleo y desarrollo para las regiones; hay que tener en cuenta también las regalías que generarán estos contratos que servirán para contribuir a reducir las brechas de pobreza de nuestro país.

ACIEM: ¿Cuál es el avance para los pilotos de fracking (PPII) en Colombia?

Armando Zamora Reyes: Actualmente se desarrollan las actividades pertinentes a la etapa previa entre las que resaltan las líneas base en salud, ecosistemas, hidrología, hidrogeología y sismicidad, así como los procesos de fortalecimiento y coordinación institucional y centro de transparencia. Es así como los EIA del piloto Kale ya fueron radicados y se desarrollan las audiencias pertinentes y aclaración de información. Es así como el cronograma en ejecución se está cumpliendo con máximo respeto a las normas y garantizando los escenarios de participación ciudadana.

Estos pilotos investigativos son de máxima importancia para el país dado que ellos permitirían evaluar los impactos reales de este tipo de explotación y evaluar si es posible triplicar, según las perspectivas más conservadoras, las reservas de hidrocarburos de nuestro país, al tiempo que se garantiza el sustrato y apoyo para una transición energética justa y planeada, especialmente a lo que el hidrógeno combustible se refiere.



“ Para empezar, la producción promedio de petróleo para el año 2021 fue de 736.400 barriles/día, aproximadamente 15% por debajo de la meta de 865.000 barriles/día. ”

ACIEM: ¿Cómo se ha integrado la Transición Energética dentro de los proyectos de la ANH en el sector de los hidrocarburos del país?

Armando Zamora Reyes: Es muy importante para el país seguir con la dinámica de exploración y producción del sector y aprovechar la ventana de tiempo que tenemos para beneficiarnos de la riqueza del subsuelo mientras se avanza en la transición energética. Los hidrocarburos son determinantes para Colombia, no solo desde el punto de vista energético sino económico.

La transición no va en contravía y, desde la ANH seguimos trabajando en proyectos (fortalecimiento del conocimiento geológico, pilotos de YNC, impulsar el crecimiento del mercado de gas y offshore, facilitar condiciones para atraer inversión) que garanticen la autosuficiencia, porque el mundo necesitará petróleo y gas por buen tiempo.

ACIEM: ¿Qué escenario mundial se espera para el sector petrolero en el presente año?

Armando Zamora Reyes: Las crecientes tensiones geopolíticas producto del conflicto entre Ucrania y Rusia han incrementado significativamente la demanda de crudo creando una mayor necesidad de producción y una escalada alcista en los precios del crudo.

El panorama del 2022 para el sector de hidrocarburos apunta a una alta volatilidad en el precio del barril de petróleo de acuerdo a las decisiones que tomen los Gobiernos a nivel mundial, lo que marcará el ritmo de la industria a nivel mundial para el presente año. ▲