

200 pozos

Cuatro nuevas empresas entraron a la segunda subasta petrolera

El presidente de la *Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH)*, **Luis Miguel Morelli**, reveló que en la segunda subasta petrolera, que se llevará a cabo el 26 de noviembre, habrá 26 empresas y no 22 como se tenía establecido. De acuerdo con **Morelli**, se trata de *Interoil*, *Vetra*, *Petróleos Sudamericanos (Petrosud)* y *China National Offshore Oil Corporation (Cnooc)*. Es de resaltar que con esta nueva puja el *Gobierno* estima que se adjudiquen mínimo 30 contratos este año, de los 59 que saldrán al mercado.

LOS RETOS DEL SECTOR

- Garantizar autosuficiencia
- Aumentar las reservas y la producción
- Nuevo modelo de relacionamiento social
- Implementación de mejores tecnologías

LAS CIFRAS DEL SECTOR

5% del PIB nacional es generado por el sector

12% representa la renta petrolera a la Nación

24% de la inversión extranjera en el primer semestre

\$22 billones aportó el sector en 2018

LEGISLACIÓN:

En 2020 el Ministerio de Minas y Energía presentará la ley de concurrencia y concordancia

RESERVAS DEL PAÍS

- Petróleo
 - 1.958 millones de barriles
 - Vida útil: 6,2 años
- Gas
 - 3.782 giga pies cúbicos (Gpc)
 - Vida útil: 9,8 años

es decir, "una cifra baja" si se le compara con el promedio global de 28-34%.

¿CUÁL ES LA HOJA DE RUTA?

Aunque ya se está trabajando en varios frentes, el *Gobierno Nacional*, a través del *Ministerio de Minas y Energía*, enfatizó que la hoja de ruta se concentra en cuatro principales ejes: desarrollo de la exploración costera, promoción de la exploración y yacimientos continentales, recobro mejorado y el inicio de los yacimientos no convencionales.

KEVIN STEVEN BOHÓRQUEZ G
@KevinBohorquez89

CONSTRUCCIÓN. SE HAN ENTREGADO 65 PROYECTOS

El plan de acción que ha hecho Inviás ha ejecutado \$3 billones

El *Instituto Nacional de Vías (Inviás)* presentó su balance de gestión para este año. La entidad dio a conocer que, en el marco de su plan de acción, se han ejecutado \$3 billones en las diferentes regiones del país en obras pensadas en mejorar la conectividad.

La entidad reportó dentro de sus avances la entrega de 65 proyectos al servicio de los ciudadanos, entre los cuales se mejoraron las condiciones de 1.336 km de carreteras, se habilitaron 70 km de dobles calzadas y de vías nuevas, y fueron

intervenidas 11 obras fluviales. Además, se diseñaron 13 proyectos, y se atendieron 11.492 kilómetros de la red vial nacional.

El director general del *Inviás*, **Juan Esteban Gil**, recordó durante la rendición de cuentas que el plan de acción que adelanta la entidad "incluye la terminación de proyectos estratégicos y de corredores viales principales, la gestión vial integral y el mantenimiento y rehabilitación de la red nacional de carretera".

LAURA LUCÍA BECERRA ELEJALDE
lbecerra@larepublica.com.co

CARACTERÍSTICAS DEL NEGOCIO ENTRE AMBAS PETROLERAS

Ecopetrol ingresa a la cuenca más importante del mundo de yacimientos no convencionales



RESERVAS ESTIMADAS

160 millones de barriles de petróleo equivalentes al cierre de la transacción

ESTADO DE LOS TRABAJOS:

Dos pozos perforados (en etapa de completamiento) → Generarían producción desde finales de 2019

PROYECCIÓN A FINAL DE 2020

ENERGÍA. AYER SE FIRMÓ EL CIERRE DE LA TRANSACCIÓN ENTRE AMBAS PARTES

La primera producción entre OXY y Ecopetrol se verá este año

Hace unos días, la estatal *Ecopetrol* recibió las primeras aprobaciones regulatorias en Estados Unidos con las que podrá formalizar el joint venture con la petrolera estadounidense *Occidental (OXY)*. Gracias a esto, así le da forma a la alianza para continuar con la explotación de yacimientos no convencionales en cerca de 97.000 acres de la cuenca del Permian en Texas, Estados Unidos.

Ecopetrol anunció que, además de haber recibido esos permisos, en la zona ya cuentan con dos taladros en operación, y dos pozos han sido perforados y se encuentran en etapa de completamiento, por lo que se espera contar hacia finales de este año con la primera producción. "La actividad continuará en aumento, por lo cual se prevé que al final de 2020 sean cuatro los taladros en operación", explicó en un comunicado de prensa.

El anuncio de las primeras metas de producción se conoció luego de que se produjera el cierre de la transacción entre ambas partes. La negociación se basó en que *Ecopetrol Permian LLC*, filial de *Ecopetrol*, se quedó con 49% de participación en la sociedad *Rodeo Midland Basin LLC*, firma recién constituida en Estados Unidos que estará dirigida a ejecutar el plan de desarrollo conjunto en el marco del joint venture.

Este movimiento significó una transacción total por US\$1.500 millones "(50% en efectivo y 50% en carry) *OXY* conservará 51% de *Rodeo Midland Basin LLC* a través de su afiliada *Occidental Midland Basin LLC*", detalló el informe de la compañía.

Para el cierre de la transacción, *Ecopetrol* hizo un pago inicial cercano a US\$876,5 millones, con esto se cubrió 50% del valor total de la operación, es decir US\$750 millones, y de al-

PRODUCCIÓN PARA ECOPEPETROL

Incremento progresivo hasta llegar a cerca de 95.000 barriles diarios en 2027

Acuerdo contempla transferencia de conocimiento y tecnología

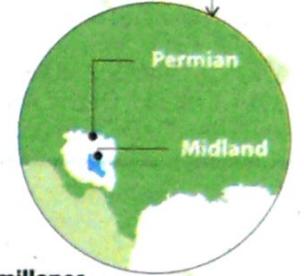
PRODUCCIÓN DEL PERMIAN



PETRÓLEO
Hoy produce más de 4 millones de barriles de petróleo por día



GAS
15.000 millones de pies cúbicos al día



rededor de US\$126,5 millones correspondientes al gasto estimado de inversión en actividad y plan de desarrollo de 2019, desde la fecha efectiva del joint venture (es decir, el 1 de agosto de 2019).

BENEFICIOS DEL NEGOCIO

Felipe Bayón, presidente de la compañía estatal colombiana, dijo que "este es un hito para *Ecopetrol* porque ingresamos a las grandes ligas de los YNC. Aumentaremos nuestras reservas y producción, y afianzaremos nuestro conocimiento en esta tecnología junto a un socio de primer nivel. Es un paso fundamental para avanzar en la senda de sostenibilidad y crecimiento rentable que nos trazamos desde hace más de dos años".

Además del peso operativo que colocará *Occidental* en la alianza, la compañía colombiana también estima que al cierre de la transacción, proyectada para antes de finalizar 2019, se podrían incorporar reservas probadas por cerca de 160 millones de barriles de crudo. Para dimensionar esto, la cifra representaría un aumento aproximado de 10% frente a las reservas que presentó *Ecopetrol* el año pasado, las cuales cerraron en 1.727 millones de barriles.

Adicional, la alianza llevará a que *Ecopetrol* suba la producción de forma progresiva hasta 2027, a tal punto que se pueda alcanzar una producción neta en cerca de 95.000 barriles de crudo por día.

JOAQUÍN MAURICIO LÓPEZ B.
jlopez@larepublica.com.co

ENERCO ENERCO S.A. E.S.P. - TARIFAS SIN CONTRIBUCIÓN PARA CLIENTES REGULADOS														
Nivel de Tensión	CJ,m	Tarifas Mensuales Horarias					COMPONENTES DEL CU					Sanción		
		F1	F2	F3	F4	F5	Gm	Cm	PR	Tm	Dm	Rm	CU	A
MCBIO CAU 6.442														
Nivel 3	A	327.40	345.70	330.50	344.33	344.33	216.25	18.32	7.90	36.97	51.36	8.53	339.32	346.47
Nivel 2	A	378.72	390.43	374.97	400.17	372.80	215.70	18.08	11.31	36.97	54.89	8.53	345.47	350.83
Nivel 1.1	A	478.93	492.11	494.86	509.27	497.97	215.70	18.08	40.47	36.97	172.58	8.53	492.33	492.33
N 1.2 - 1.3	A	448.92	442.10	466.83	472.66	467.97	215.70	18.08	40.47	36.97	142.58	8.53	442.33	442.33
N 1.2* - 50%	A	463.72	477.10	481.85	487.67	482.97	215.70	18.08	40.47	36.97	137.58	8.53	477.33	477.33
Todas	Horaria	1.4.24	8.9.13.18.23	10.12	19.21	22								
MCBIO VALLE 11.877														
Nivel 3	A	333.43	345.32	349.60	354.84	354.84	214.66	19.02	11.48	36.97	54.89	8.53	345.44	345.44
Nivel 2	A	390.32	392.31	394.63	401.97	397.60	214.66	19.02	13.93	36.97	59.44	8.53	392.34	392.34
Nivel 1.1	A	478.63	491.81	494.56	509.97	498.67	214.66	19.02	40.30	36.97	172.58	8.53	492.68	492.68
N 1.2 - 1.3	A	430.02	442.20	447.95	453.74	449.51	214.66	19.02	40.30	36.97	152.74	8.53	443.41	443.41
N 1.2* - 50%	A	434.32	447.50	453.25	459.04	454.81	214.66	19.02	40.30	36.97	147.74	8.53	447.73	447.73
Todas	Horaria	1.4.24	8.9.13.18.23	10.12	19.21	22								
MCBIO BOGOTÁ 6.174														
Nivel 3	A	327.44	339.14	343.39	348.50	344.33	216.25	18.32	7.90	36.97	51.36	8.53	339.32	339.32
Nivel 2	A	378.63	390.43	374.97	400.17	372.80	215.70	18.08	11.31	36.97	54.89	8.53	345.47	350.83
Nivel 1.1	A	478.93	492.11	494.86	509.27	497.97	215.70	18.08	40.47	36.97	172.58	8.53	492.33	492.33
N 1.2 - 1.3	A	448.92	442.10	466.83	472.66	467.97	215.70	18.08	40.47	36.97	142.58	8.53	442.33	442.33
N 1.2* - 50%	A	463.72	477.10	481.85	487.67	482.97	215.70	18.08	40.47	36.97	137.58	8.53	477.33	477.33
Todas	Horaria	1.4.24	8.9.13.18.23	10.12	19.21	22								
MCBIO BOGOTÁ 7.059														
Nivel 3	A	343.96	355.80	360.04	365.28	361.01	215.93	18.48	10.39	36.97	55.34	8.53	355.84	355.84
Nivel 2	A	375.29	387.15	391.42	396.64	392.37	215.93	18.48	11.00	36.97	56.28	8.53	387.18	387.18
Nivel 1.1	A	479.22	492.34	497.07	509.80	498.12	215.93	18.48	39.08	36.97	173.19	8.53	492.38	492.38
N 1.2 - 1.3	A	440.56	445.47	458.40	464.18	459.46	215.93	18.48	40.30	36.97	154.53	8.53	445.72	445.72
N 1.2* - 50%	A	459.89	473.01	477.73	483.52	478.82	215.93	18.48	40.30	36.97	153.80	8.53	473.01	473.01
Todas	Horaria	1.4.24	8.9.13.18.23	10.12	19.21	22								
MCBIO BOGOTÁ 7.239														
Nivel 3	A	334.09	346.01	350.31	355.54	351.28	214.07	19.04	12.25	36.97	53.63	8.53	346.49	346.49
Nivel 2	A	440.89	453.10	457.50	462.88	458.48	214.07	19.04	18.68	36.97	156.31	8.53	453.29	453.29
Nivel 1.1	A	517.32	530.50	535.00	539.25	534.81	214.07	19.04	40.54	36.97	173.19	8.53	531.03	531.03
N 1.2 - 1.3	A	478.97	492.15	497.15	502.71	498.21	214.07	19.04	40.54	36.97	153.80	8.53	492.67	492.67
Todas	Horaria	1.4.24	8.9.13.18.23	10.12	19.21	22								
MCBIO BOGOTÁ 9.059														
Nivel 3	A	338.50	340.27	344.51	349.70	345.44	216.12	18.48	8.93	36.97	51.36	8.53	340.41	340.41
Nivel 2	A	395.35	407.21	411.49	416.71	412.44	216.12	18.48	11.00	36.97	116.25	8.53	407.35	407.35
Nivel 1.1	A	504.04	517.22	521.22	527.78	523.28	216.12	18.48	40.54	36.97	176.74	8.53	517.37	517.37
N 1.2 - 1.3	A	464.34	477.52	481.52	487.08	482.58	216.12	18.48	40.54	36.97	158.27	8.53	477.21	477.21
Todas	Horaria	1.4.24	8.9.13.18.23	10.12	19.21	22								
MCBIO BOGOTÁ 9.021														
Nivel 3	A	335.08	347.00	351.30	356.55	352.25	215.14	16.46	12.28	36.97	57.44	8.53	347.04	347.04
Nivel 2	A	357.78	369.74	374.08	379.37	375.05	215.14	16.46	13.70	36.97	59.00	8.53	369.80	369.80
Nivel 1.1	A	438.50	451.68	456.43	462.24	457.74	215.14	16.46	40.38	36.97	134.24	8.53	451.73	451.73
N 1.2 - 1.3	A	402.87	415.85	419.85	425.65	421.11	215.14	16.46	40.38	36.97	119.21	8.53	415.90	415.90
Todas	Horaria	1.4.24	8.9.13.18.23	10.12	19.21	22								
MCBIO BOGOTÁ 10.472														
Nivel 3	A	406.49	418.44	422.67	427.85	423.61	209.56	18.56	8.29	36.97	53.34	12.06	418.79	418.79
Nivel 2	A	439.58	451.42	455.68	460.90	456.63	209.56	18.56	10.33	36.97	54.28	12.06	451.77	451.77
Nivel 1.1	A	544.34	557.22	561.22	567.27	562.08	209.56	18.56	39.58	36.97	173.19	12.06	557.63	557.63
N 1.2 - 1.3	A	490.87	504.05	508.05	514.61	510.44	209.56	18.56	39.58	36.97	159.27	12.06	504.46	504.46
Todas	Horaria	1.4.24	8.9.13.18.23	10.12	19.21	22								
MCBIO BOGOTÁ 8.718														
Nivel 3	A	426.47	441.44	445.49	450.87	446.53	209.56	18.56	8.29	36.97	54.89	12.06	441.83	441.83
Nivel 2	A	476.12	487.99	492.27	497.50	493.22	209.56	18.56	11.92	36.97	59.44	12.06	488.40	488.40
Nivel 1.														

Desde 2020 se perforarían hasta

ENERGÍAS. CON LA ASIGNACIÓN DE BLOQUES EN LAS DOS SUBASTAS PETROLERAS, EL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA ESPERA QUE A PARTIR DE 2020 SE INICIE LA FASE EXPLORATORIA



María Fernanda Suárez
Ministra de Minas y Energía

“Colombia tiene un potencial enorme en materia de exploración. Todavía hay algo que tenemos que hacer distinto. Debemos continuar trabajando”.



Germán Espinosa
Presidente de Campetrol

“Una de las posibles fuentes que en el corto plazo podrían incorporar nuevas reservas de petróleo es el recobro mejorado en los yacimientos descubiertos”.

BOGOTÁ
Los síntomas de reactivación que se han presentado en la industria petrolera este año, con 16 nuevos contratos firmados y un aumento en la producción, muestran un buen panorama para el sector. A menos de dos semanas de la segunda subasta del año, y en medio de la reglamentación de la Liga B, que se espera esté lista en febrero, las expectativas en todos los frentes de trabajo son positivas. No obstante, una de las preocupaciones está en materia de exploración, la cual, según los cálculos del Ministerio de Minas y Energía, aún continúa siendo muy baja en Colombia.

Pese a que históricamente se ha presentado una importante actividad en las cuencas de los Llanos Orientales, el Valle Superior e Inferior del Magdalena, cifras del sector registran que el cubrimiento exploratorio ha sido bajo en los últimos años. No solo porque se han perforado 2.500 pozos exploratorios, sino también porque aún hay gran cantidad de hectáreas por desarrollar, operar e invertir.

A esa conclusión se llegó en el primer día de la II Cumbre de Petróleo y Gas en Bogotá. Allí, la ministra de Minas y Energía, **María Fernanda Suárez**, hizo un llamado a la industria para continuar aumentando la exploración. “Colombia tiene un potencial enorme en materia de exploración. Todavía hay algo que tenemos que hacer distinto. Debemos continuar trabajando en este frente”, dijo.

Si bien la funcionaria aclaró que ya hay escenarios de rein-

59

BLOQUES SALDRÁN AL MERCADO EL PRÓXIMO 26 DE NOVIEMBRE EN LA SEGUNDA SUBASTA PETROLERA DE LA ANH.

Síganos en:
www.larepublica.co
Con la entrevista a Rosmery Quintero, presidente de Acopi.



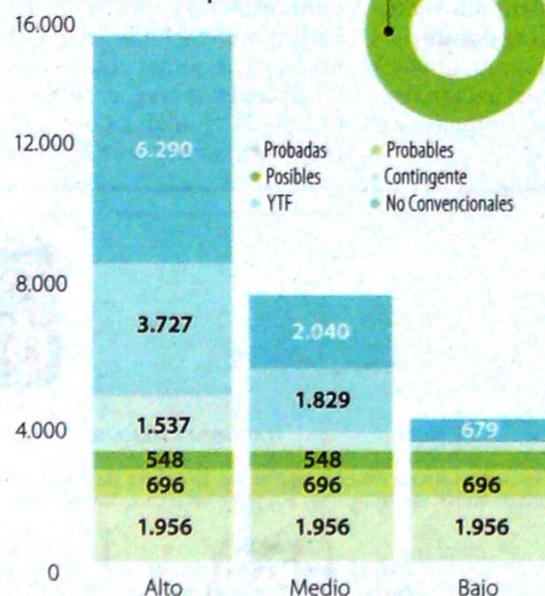
corporación que muestran el alto potencial del país, advirtió que toda esta situación se podría contrarrestar con los bloques que queden adjudicados en las dos subastas de este año. “En 2020 se empezarán a ejecutar las actividades asociadas a estos nuevos contratos, veremos un aumento en la adquisición de sísmica y perforación de pozos exploratorios”, dijo **Suárez**, que además agregó que en toda la fase exploratoria del Proceso Permanente de Asignación de Áreas se daría la perforación de hasta 200 pozos.

PANORAMA DE LA INDUSTRIA DE HIDROCARBUROS

POTENCIAL EN EXPLORACIÓN

85% de los pozos se han perforado en las cuencas Llanos, Valle Medio Magdalena y Putumayo

Escenarios de incorporación



BALANCE DE LO QUE SE HA LOGRADO EN 2019

- 11 bloques asignados en la primera subasta petrolera
- 59 bloques saldrán en la segunda subasta del año
- Se perforarán hasta 200 pozos exploratorios a partir de 2020
- 5 contratos costa afuera firmados
- Se contrató consultoría para evaluar el mercado de gas

Fuente: Ministerio de Minas y Energía, Campetrol / Gráfico: LR-AL

¿QUÉ PASA SI SE PIERDE LA AUTOSUFICIENCIA ENERGÉTICA?

Déficit de la balanza comercial pasaría de representar 2,1% a 10% del PIB

Balanza comercial escenarios (Miles de millones de dólares FOB)

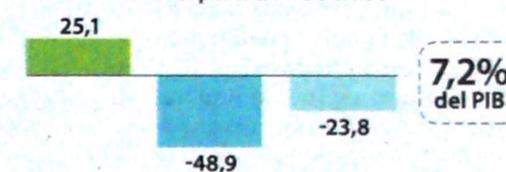
● Exportación de crudo ● Exportaciones sin crudo ● Importaciones
■ Balanza comercial ● Importaciones adicionales de crudo y gas
□ Balanza comercial como % del PIB

Escenario real 2018



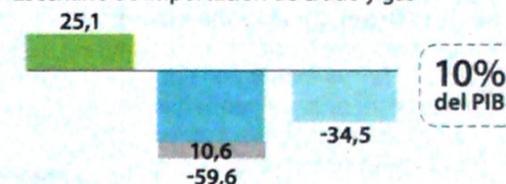
2,1% del PIB

Escenario de no exportación de crudo



7,2% del PIB

Escenario de importación de crudo y gas



10% del PIB

\$24 billones anuales se dejarían de recibir a partir de 2024 si se pierde la autosuficiencia petrolera

\$30 billones costaría importar crudo

Ante las proyecciones del Gobierno, y las inversiones que se esperan a corto y mediano plazo, el presidente de la *Cámara Colombiana de Bienes y Servicios Petroleros*, **Germán Espinosa**, destacó que la “única forma de encontrar petróleo y gas es explorando. Haciendo sísmica y perforando pozos exploratorios”. De hecho, el directivo aseguró que todo esto permitirá que el país continúe “la lucha contra el fantasma del desabastecimiento”.

Los casi 40 contratos que se prevé firmar este año la *Agencia*

Nacional de Hidrocarburos permitirán que dicho horizonte se cumpla. **Luis Miguel Morelli**, presidente de la entidad, aseguró, incluso, que desde la próxima semana *Ecopetrol* iniciará sísmica de un bloque adjudicado en la primera subasta. El funcionario aclaró que todo este proceso de exploración tardará hasta tres años, pero advirtió que el otro año las empresas ya han confirmado que explorarán hasta 15 pozos.

Ante los desafíos y retos que hay a corto plazo, uno de los llamados de los gremios petrole-

ros se centró en impulsar las tecnologías para aumentar el factor de recobro. “Una de las posibles fuentes que en el corto plazo podrían incorporar nuevas reservas de petróleo es el recobro mejorado en los yacimientos descubiertos”, dijo **Espinosa**.

El directivo enfatizó que Colombia tiene un incentivo en esta materia, ya que “de los 54.000 millones de barriles de petróleo original in situ, solo se han producido unos 11.000 millones de barriles”. Esto representa 19% de factor de recobro,

AGRO. EL INVIMA TENDRÁ LA CAPACIDAD DE EMITIR CONCEPTOS SANITARIOS A LOS LUGARES

Gobierno entregó el decreto que reglamenta plantas de sacrificio

BOGOTÁ
Los ministros de *Agricultura*, **Andrés Valencia**; *Salud*, **Juan Pablo Uribe**; *Comercio*, *Industria y Turismo*, **Juan Manuel Restrepo**; y *Transporte*, **Ángela María Orozco**, firmaron el decreto 1975 con el que se pretende reglamentar el funcionamiento de las plantas de sacrificio.

“El proyecto tiene tres objetivos básicos. El primero es asegurar el abastecimiento y la inocuidad de los alimentos, el segundo atacar la ilegalidad, y el tercero no desincentivar la inversión privada que ha cumplido con los requisitos del decreto”, explicó **Valencia**.

Dentro de las especificaciones de este decreto, permitirá al *Instituto Nacional de Vigilancia de Medicamentos y Alimentos (Invima)* hacer la verificación sanitaria y establecer los lineamientos para la emisión del concepto sanitario por parte de la entidad territorial para las actividades de expendio, “almacenamiento y transporte de carne y productos cárnicos comestibles y revisar en caso de ser necesario el número de cabezas de ganado permitido y el rango de municipios que se pueden atender”, señala el decreto.

Otro de los temas establecidos en la modificación del decreto es definir los lineamientos

para la reclasificación de las plantas de beneficio ubicadas en municipios de categoría cinco y seis, y convertirlas en plantas de autoconsumo. Esto siempre y cuando no existan plantas de beneficio de categoría nacional en estos municipios y teniendo en cuenta las condiciones de abastecimiento en el municipio.

El Gobierno determinó que el *Invima* tendrá la potestad de emitir un concepto sanitario de funcionamiento como mecanismo de transición, mientras las plantas de beneficio obtienen la autorización sanitaria.

JOAQUÍN MAURICIO LÓPEZ B.
jlopez@larepublica.com.co



El ministro de Agricultura, **Andrés Valencia**, explicó que esto entrega una serie de cambios a operadores de las plantas de sacrificio.