

Breve Historia de la Industria Petrolera en Brasil (para publicación en www.alip.org)

La historia de la industria del petróleo en Brasil, adaptada de Marinho, 1970, *apud* Neiva, 1986, puede dividirse en cuatro períodos: el primero, de la iniciativa privada, de 1864 a 1938; el segundo, del control ejercido por el Consejo Nacional de Petróleo (CNP), de 1939 a 1953; el tercero, del monopolio estatal, de 1954 a 1997; y el cuarto a partir de 6 de agosto de 1997 de la iniciativa privada con control de la Agencia Nacional del Petróleo, Gás Natural y Biocombustibles (ANP). Estos períodos y sus principales eventos se describen a continuación.

Período de la Iniciativa Privada

Existen registros de que la industria del petróleo en Brasil tuvo su inicio en 1858, un año antes de la famosa y considerada pionera perforación del “pozo de Drake” en Pensilvania, con la autorización del Marqués de Olinda a José Barros Pimentel para la investigación de esquisto bituminoso y carbón en terrenos próximos al cauce del Río Maraú, en el estado de Bahía. Sin embargo, las primeras concesiones en que consta específicamente el término “Petróleo” datan de 1864 y estaban localizadas en Ilhéus y Camamu, también en Bahía, siendo su beneficiario el inglés Thomas Denny Sargent.

Curiosamente, la primera perforación “profunda” destinada a la búsqueda de petróleo en Brasil no tuvo lugar en la región anterior y sí en el municipio de Bofete, estado de São Paulo, en 1897 a cargo de Eugênio Ferreira Camargo. El pozo alcanzó una profundidad final de 488 m y produjo agua sulfurosa acompañada, según el explorador, de unos 300 litros de petróleo.

A partir de 1907, en paralelo a la iniciativa privada, se dio inicio a la actuación estatal en la exploración de petróleo en el país con la creación del Servicio Geológico y Mineralógico de Brasil (SGMB), vinculado al Ministerio de Agricultura, Industria y Comercio. En 1917, el SGMB creó la Comisión de Investigación de Carbón y Petróleo del Valle del Amazonas y en 1919 perforó su primer pozo en el municipio de Marechal Mallet, en el estado de Paraná, alcanzando una profundidad de 84 m y siendo enseguida abandonado.

En 1933 se creó el Departamento Nacional de Producción Mineral (DNPM), vinculado también al ministerio de Agricultura, Industria y Comercio, que pasó a orientar las actividades petroleras

Associação Baiana da Cadeia do Petróleo - RedePetro Bahia
Av. Tancredo Neves, 274, Centro Empresarial Iguatemi, Bloco B, Sala 734
CEP: 41.820-020 – Caminho das Árvores – Salvador – Bahia
Tel: 00 55 71 3230 8688 / 00 55 71 9166 3373

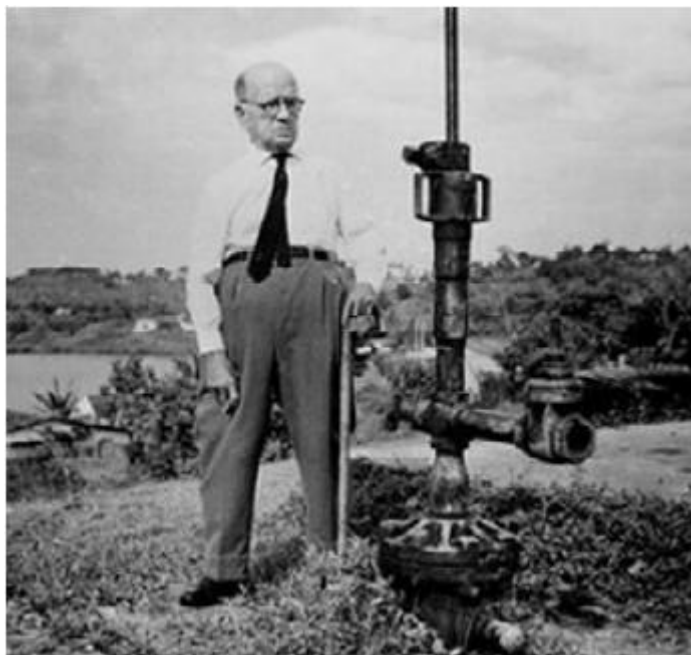
contato@redepetrobahia.org.br
www.redepetrobahia.org.br

en el país. Durante toda la década de 1930 se realizaron infructuosas campañas de investigación, no sólo por la iniciativa privada de brasileños y extranjeros, sino también por órganos oficiales, en los estados de Bahía, Sergipe, Alagoas e Amazonas.

Período del Control del CNP

En 1938, toda la actividad de la industria petrolífera brasileña pasó, por ley, a ser realizada por brasileños. El Decreto-Lei 395 de 29 de abril de 1938 crea, en sustitución al DNPM, un órgano autónomo directamente subordinado al Presidente de la República, el CNP, con atribuciones de realizar “(...) por intermedio de un órgano técnico que será creado, los trabajos oficiales de investigación de petróleo y gases naturales así como, cuando sea conveniente, procesar la extracción e industrialización de los respectivos productos”.

Sin duda, la piedra angular en la historia del petróleo en Brasil fue la perforación, con sonda rotativa, del pozo DNPM-163, en Lobato, distrito de la ciudad de Salvador de Bahía, cuando en el día 21 de enero de 1939 se encontró petróleo a una profundidad de 210 m. La producción acumulada fue de apenas 1.000 litros y, aún siendo sub-comercial, el pozo de Lobato se considera como el descubridor de petróleo en Brasil.



Associação Baiana da Cadeia do Petróleo - RedePetro Bahia
Av. Tancredo Neves, 274, Centro Empresarial Iguatemi, Bloco B, Sala 734
CEP: 41.820-020 – Caminho das Árvores – Salvador – Bahia
Tel: 00 55 71 3230 8688 / 00 55 71 9166 3373

contato@redepetrobahia.org.br
www.redepetrobahia.org.br

Tras recibir el patrimonio del DNPM, el CNP concentró sus trabajos en la región del Recôncavo Bahiano, modernizó equipamientos y contrató empresas extranjeras para los servicios de perforación y capacitación de operarios brasileños. Entre 1939 y 1953 fue responsable por 52 perforaciones, de las cuales 32 fueron realizadas en Bahía.

Finalmente, en 1941 fue descubierto el primer campo comercial de petróleo, el campo de Candeias, en la región del Recôncavo Bahiano. Y en los años siguientes los campos de Aratú e Itaparica, también en Bahía. El primer oleoducto del país empezó a operar en 1949 en la misma región y la primera refinería, la de Mataripe, lo hizo en 1950.

En 3 de octubre de 1953, el Presidente Getúlio Vargas instauro el monopolio estatal de investigación, extracción, refinación y transporte del petróleo bruto o de sus derivados a través de la Lei 2004/53. Se crea en ese momento la empresa estatal Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras. La medida era la respuesta a una importante presión social que, desde los años 40, venía defendiendo la estatización del petróleo bajo el lema “O petróleo é nosso”.



Período del Monopolio Estatal

Petrobras inició sus actividades el día 10 de mayo de 1954 con un patrimonio de cerca de US\$ 165 millones, en instalaciones y equipamientos, una producción aproximada de 2.700 barriles de petróleo equivalente (boe) por día y reservas estimadas en 17 millones de boe. El consumo nacional era de 170.000 barriles al día, casi todo importado bajo forma de derivados.

La década de 1950 se caracterizó por los esfuerzos en formación técnica para soportar el desarrollo de la industria en el país. Las metas pasaban por aumentar la producción, ampliar el parque de refinación, aumentar la investigación y mejorar la capacidad de transporte. Así, en 1955 entra en operación la refinería RPBC, en Cubatão, estado de São Paulo y en 1956 el terminal marítimo de Madre de Deus, en Bahía. A finales de los 50, la producción alcanzó los 65 mil bpd y las reservas los 507 millones de boe.

En los años 60, con la ampliación del parque de refinación, Petrobras obtuvo la autosuficiencia en la producción de los principales derivados del petróleo. De este período datan las refinerías REDUC, ASFOR, REGAP y REFAP, localizadas en diferentes puntos de la geografía brasileña. En esta época se inician también las actividades de exploración en la plataforma continental, culminando en 1968 con la perforación de un pozo submarino en la cuenca de Campos y el primer descubrimiento de petróleo en el mar, en el campo de Guaricema, en el litoral de Sergipe. Al final de la década había una producción de 172 mil bpd y 3,3 millones de m³ de gas natural.

Cabe destacar, en 1966, la creación del Centro de Investigación y Desarrollo (CENPES) de Petrobras, que más tarde se convertiría en el mayor de América Latina.

Durante los años 70 continúan los descubrimientos en campos marítimos y en 1977 se inaugura la producción en la cuenca de Campos, que años más tarde se convertirá en la más prolífica del país. En 1978 se descubre petróleo por primera vez en el Amazonas. Y, por otro lado, en esta década se construyen otras 4 refinerías, la mayoría en la región sudeste del país, la de mayor consumo. También son de esta década los complejos petroquímicos de São Paulo y de Camaçari, en Bahía.

Los choques del petróleo, de 1973 y 1979, fueron el principal motivo para que el gobierno decidiese crear el programa PRÓALCOOL, con incentivos para la utilización de alcohol carburante como combustible. Y también la apertura para que Petrobras, sin romper el monopolio, pudiese celebrar contratos de riesgo para exploración en colaboración con empresas privadas. En total fueron firmados 243 contratos, de los cuales 156 con empresas internacionales y 87 con empresas nacionales. Al final de la década existía una producción de 165 mil bpd, de los cuales 35% en el mar y 65% en tierra, y 5 millones de m³/día de gas, de los cuales 61% en tierra.

Associação Baiana da Cadeia do Petróleo - RedePetro Bahia
Av. Tancredo Neves, 274, Centro Empresarial Iguatemi, Bloco B, Sala 734
CEP: 41.820-020 – Caminho das Árvores – Salvador – Bahia
Tel: 00 55 71 3230 8688 / 00 55 71 9166 3373

contato@redepetrobahia.org.br
www.redepetrobahia.org.br

Los años 80 son de grandes avances en la exploración marítima. En 1984 y 1985 se descubren los campos gigantes de Albacora y Marlim, en aguas profundas de la cuenca de Campos. Y en 1986, Petrobras inicia un programa de innovación que permitirá, posteriormente, la perforación en aguas profundas con profundidades de hasta 3.000 m. En aquel entonces, en 1988, un pozo productor del campo de Marimba estableció el récord de 492 m de profundidad bajo el océano.

En diciembre de 1989 se alcanza una producción de 675 mil bpd y 16,3 millones de m³/día de gas, de los cuales el 65% en mar y el 35% en tierra, dándole así la vuelta a la tradicional distribución tierra-mar que había imperado hasta entonces en el país.

La década de 90 se caracteriza por los desarrollos tecnológicos que permiten perforar un pozo en el campo de Roncador a una profundidad de 1.853 m bajo el nivel del mar y superar la cifra de 1 millón de bpd de producción. Entre 1954 y 1997, Petrobras invirtió US\$ 94.000 millones en sus actividades, de los cuales US\$ 57.000 millones en exploración y producción.

Período del Control de la ANP

En noviembre de 1995 se promulga la Enmienda Constitucional n° 9, que promueve la flexibilización del monopolio de las actividades relacionadas con el segmento de petróleo en Brasil para permitir que determinadas actividades, antes exclusivas del Estado y ejercidas por Petrobras, pudiesen ser concedidas a otras empresas. La Ley n° 9478/97, conocida como “Ley del Petróleo”, establece las reglas de la flexibilización y, entre otras cosas, crea la Agencia Nacional del Petróleo (ANP), órgano vinculado al Ministerio de Minas y Energía, y el Consejo Nacional de Política Energética (CNPE).

Enseguida, en 1998, en lo que se conoce como Ronda Cero, Petrobras recibe de la ANP 397 concesiones constituidas por 95 bloques de exploración y 282 campos en producción o en fase de desarrollo de producción. La ANP realiza la primera ronda del nuevo marco legal en junio de 1999, ofreciendo 27 bloques y recibiendo 21 ofertas de 14 compañías de 6 países diferentes. Desde entonces y hasta la actualidad se han realizado 10 rondas de licitaciones, a ritmo de una al año. También se han realizado dos rondas de campos con acumulaciones marginales, con el objetivo de motivar a pequeñas y medias empresas a invertir en cuencas maduras utilizando la infraestructura ya existente.

Associação Baiana da Cadeia do Petróleo - RedePetro Bahia
Av. Tancredo Neves, 274, Centro Empresarial Iguatemi, Bloco B, Sala 734
CEP: 41.820-020 – Caminho das Árvores – Salvador – Bahia
Tel: 00 55 71 3230 8688 / 00 55 71 9166 3373

contato@redepetrobahia.org.br
www.redepetrobahia.org.br