



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

El Marco Regulatorio para la Exploración y Producción de Petróleo y Gas Natural en Brasil

Jacqueline Barboza Mariano

XVI Reunión Anual de ARIAE

Cartagena de Indias, Marzo del 2012





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

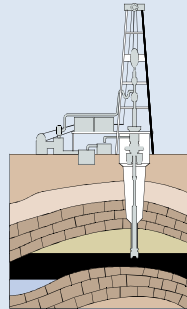
Escenario Actual

Reservas Provadas^(*) (2011)

Petróleo – ~15 mil millones bbl

Gas Natural – ~460 mil millones m³

() sin las descubiertas del pre-sal*



Balance de Importaciones y Exportaciones (Jan-Oct/2010)



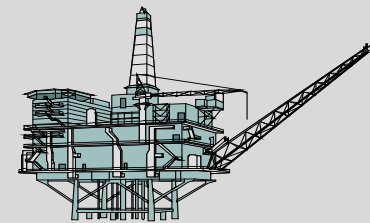
Petróleo – **228** mil bbl/día

Gas Natural – **34** million m³/día

Producción (2011)

Petroleo y LGN – 770 millones bbl

Gas Natural – 24 millones m³

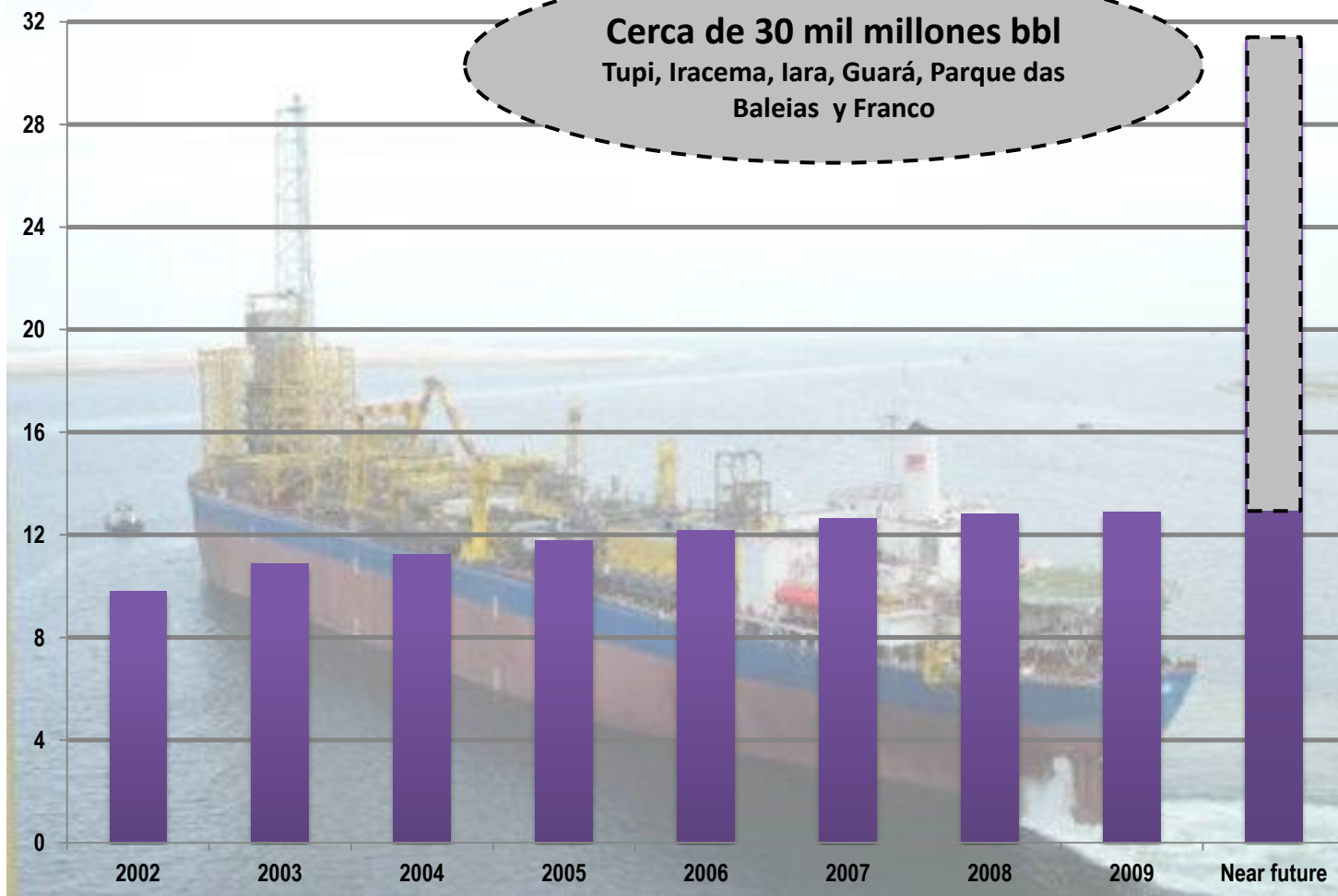




anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Reservas Probadas de Petróleo

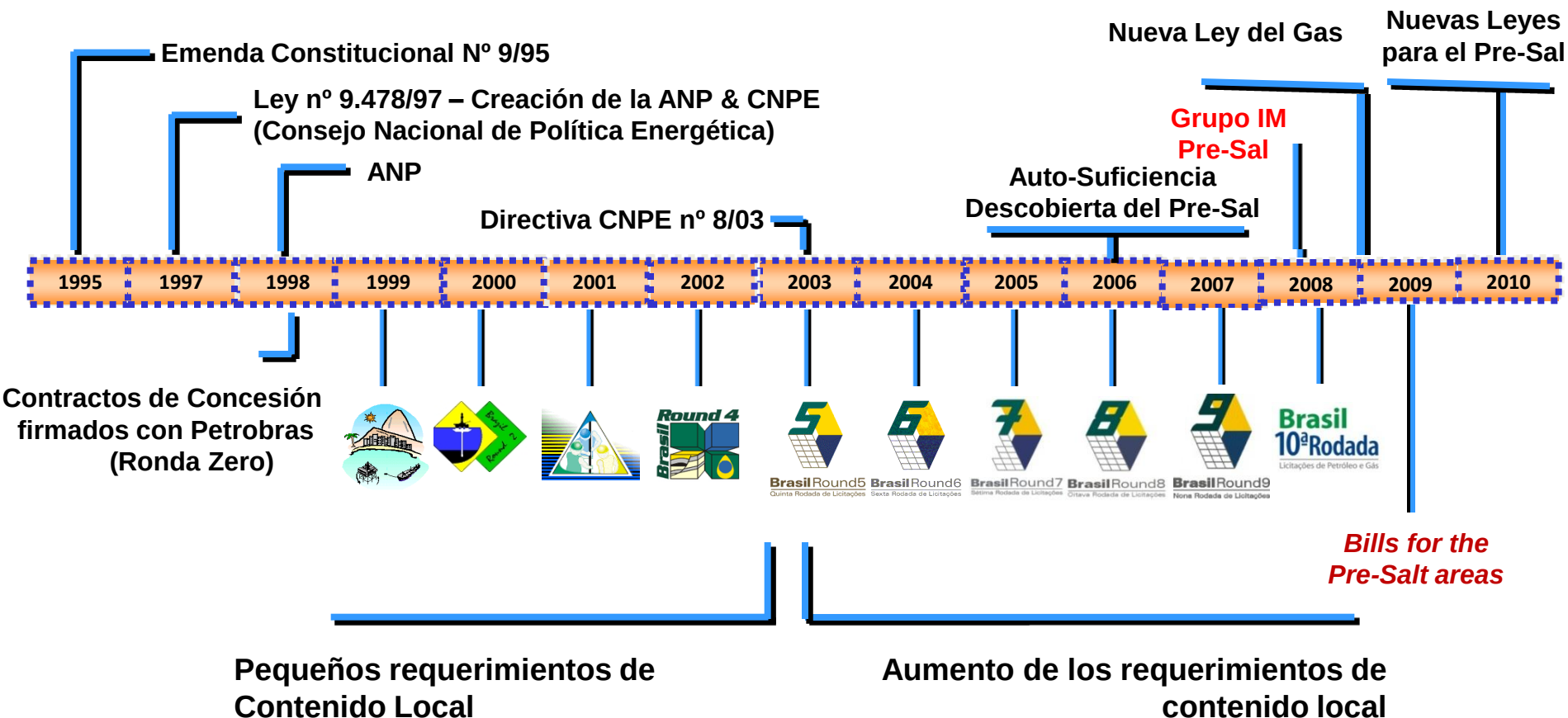
Mil Millones de Barris





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Evolución Institucional del Sector de Petróleo y Gas Natural en Brasil





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Marcos Regulatórios

Los tres tipos de contrato más usados en el mundo

Concesión

Reparto de la Producción

Servicios

- **Diferencias Básicas → propiedad del óleo extraído**
Concesión → **concesionario es el propietario**,
pagando tasas y impuestos
Reparto → **Unión es propietaria**
y paga al contratado su parte (reparto)
- **Variable Importante: relación entre la parcela del Estado y la parcela de la concesionaria o contratada**



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Modelo de Concesión



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Rondas de Licitação

Actividades de exploración, desarrollo y producción de petróleo y gas natural (excepto en las áreas del pre-sal), son hechas bajo el régimen de concesión, precedidas por rondas de licitación, de acuerdo con la Ley del Petróleo (n. 9.478/97)



Evaluación de las Ofertas:

- Bonos de Firma
- Contenido Local
- Programa de Exploración Mínimo (PEM)

Las licitaciones conducidas por la ANP permiten la participación de empresas brasileñas y extranjeras con oficina en Brasil



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Aspectos del Modelo de Concesión

- Los contratos son firmados con la ANP, por medio de licitación
- Criterios para la definición de la licitación: bonos de la firma, programa de exploración mínimo y contenido local
- Contenido local, que tiene porcentual determinado en el contrato de concesión, pasó a ser uno de los criterios de evaluación de las ofertas
- Todo el riesgo en la fase de exploración es del concesionario

Aspectos del Modelo de Concesión

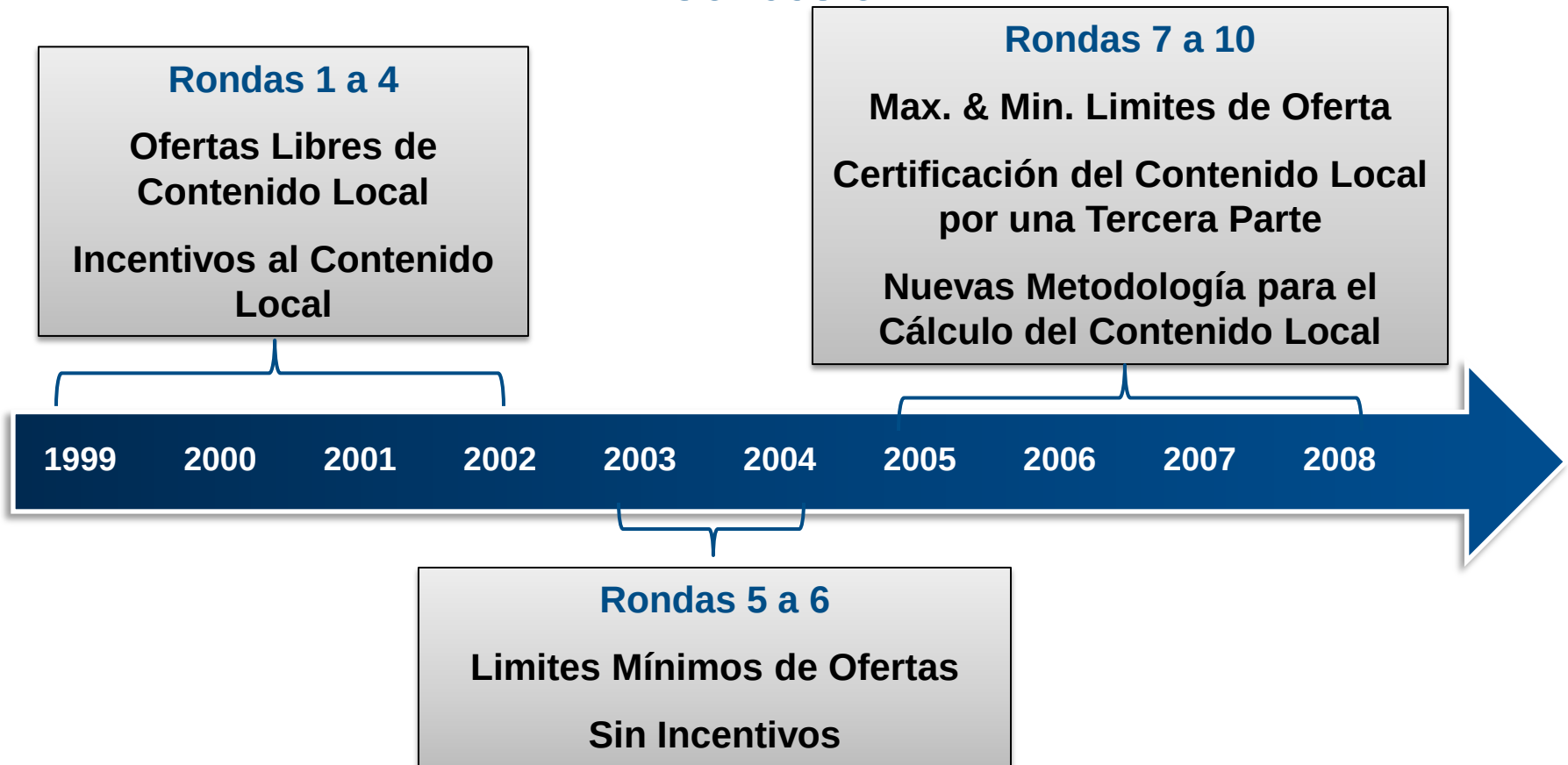
- Plazos del contrato: hasta 34 años, incluyendo la fase de exploración (de 3 a 7 años) y la fase de producción (de 23 hasta 27 años)
- En caso de suceso exploratorio, la empresa se compromete a pagar del 5% al 10% de *royalties* y en campos con grandes volúmenes de producción aún incide del 10% al 40% de participación especial sobre los ingresos netos de la producción
- Empresas concesionarias de grandes campos son obligadas a realizar gastos con investigación y desarrollo en valor equivalente al 1% de los ingresos brutos de la producción de estos campos



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Reglas de Contenido Local

Contenido Local Mínimo es requerido en todos los Contratos de Concesión





anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Rondas de Licitação

Bidding Rounds	Round 1	Round 2	Round 3	Round 4	Round 5	Round 6	Round 7	Round 9	Round 10
	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2007	2008
Sedimentary basins	8	9	12	18	9	12	14	9	7
Offered blocks	27	23	53	54	908	913	1.134	271	130
Offered area (Km²)	132,178	59,271	89,823	144,106	162,392	202,739	397,600	73,079	70,371
Licensed area	54,660	48,074	48,629	25,289	21,951	39,657	171,007	45,329	44,954
Licensed area Onshore	0	10,227	2,363	10,620	697	2,846	163,272	31,910	44,954
Licensed área Offshore	54,660	37,847	46,266	14,669	21,254	36,811	7,735	13,419	0
Licensed blocks	12	21	34	21	101	154	240	108	40

Contratos de Concesión (Dez/2010)

Fase de Exploración: 345 bloques
Producción/Fase de Desarrollo: 399 campos

Empresas

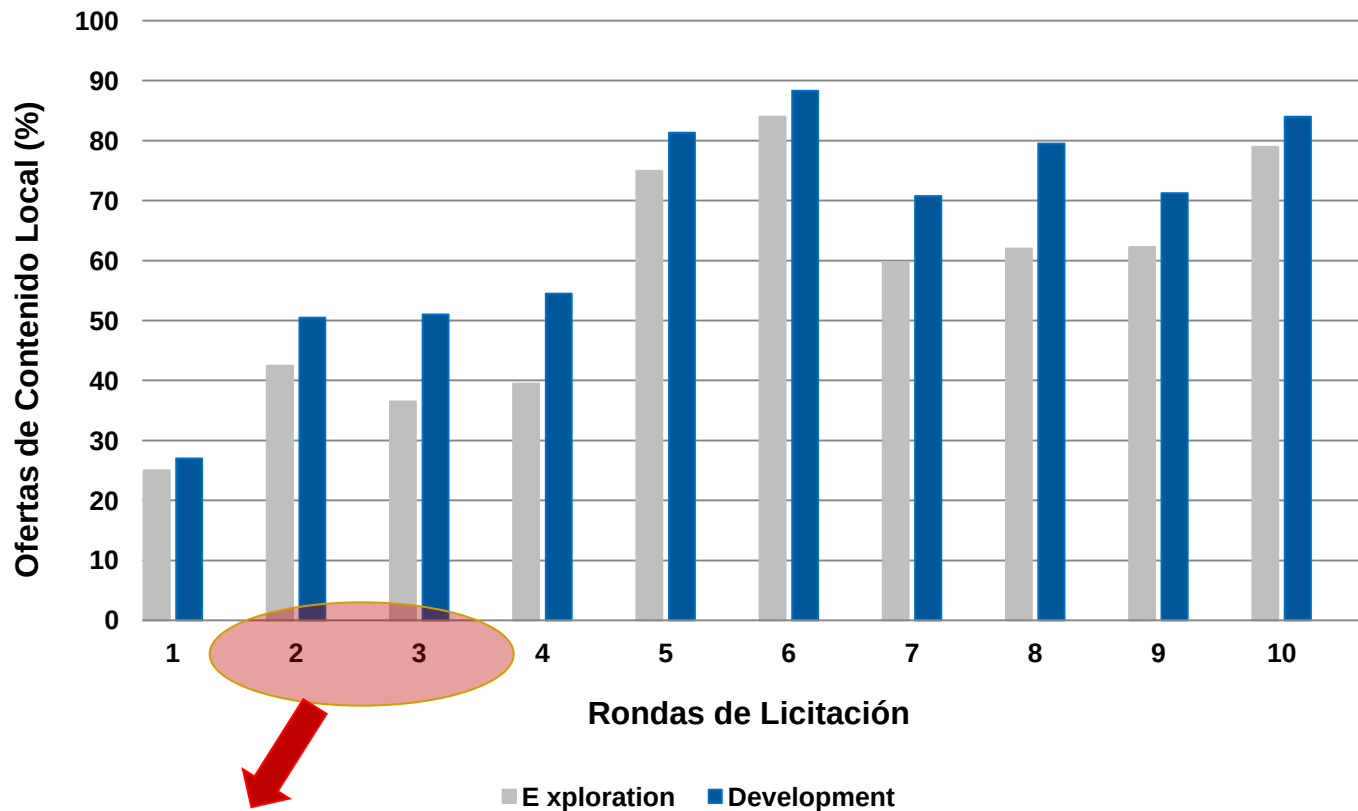
40 brasileñas
38 extranjeras



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Compromissos de Conteúdo Local de los Contratos de Concesión

Contenido Local Medio



Campos del Pre-Sal



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

El Área del Pre-Sal

Contratos de Reparto de la Producción



Los Hechos

- Petrobras informó al CNPE en el 08/11/2007 → que “testes de producción”... por ella realizados, “apuntan... la existencia...de grandes volúmenes de O&G”, de “alto valor comercial”, que, “se confirmados” serán de las “más grandes del mundo”, en una “área denominada Pre-Sal” (Resolución n. 6 CNPE)
- El CNPE admitió que el área en cuestión, podría extenderse por 800 X 200 Km, desde Santa Catarina hacia Espírito Santo → 160.000 Km² : ~ 2,5% da área de las cuencas sedimentares brasileñas



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Las Decisiones del CNPE (08/11/2007)

El CNPE, ante esas noticias, determinó:

- I. A la ANP retirar de la 9ª Ronda, (27/11/2007), →41 bloques que estaban en el área del Pre-Sal**
- II. Al MME y a la ANP→ “..providencias” para “la conclusión de la 8ª Ronda...”**
- III. Al MME que “evaluara, en el más corto plazo posible, los cambios ... en el marco legal, que contemplen...” la nueva situación**



- **Excepcional tasa de suceso:**
 - en toda la región, la tasa de suceso es del 87%
 - En el “cluster”, o “platô” de São Paulo, aproxima-se del 100% de suceso
- **Petróleo leve, de buena calidad (29,2 grados API)**
- **Indicios de grandes volúmenes recuperables: cerca de 50 mil millones de barriles**
- **Entre las más grandes reservas del mundo**
- **Previsión de excedente entre la producción y el consumo es de 1 millón de barriles/día en 2016**
- **En el pre-sal ya concedido, la producción debe saltar de cerca de 200 mil barriles/día en 2013 para 1,8 millón de barriles/día en 2020**

Área de bajo riesgo y elevado potencial



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Marco Regulatório del Pré-Sal

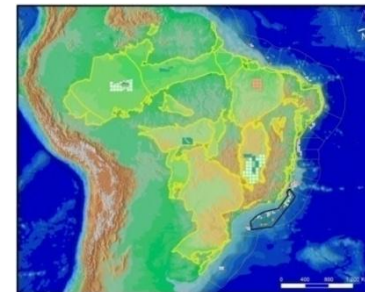
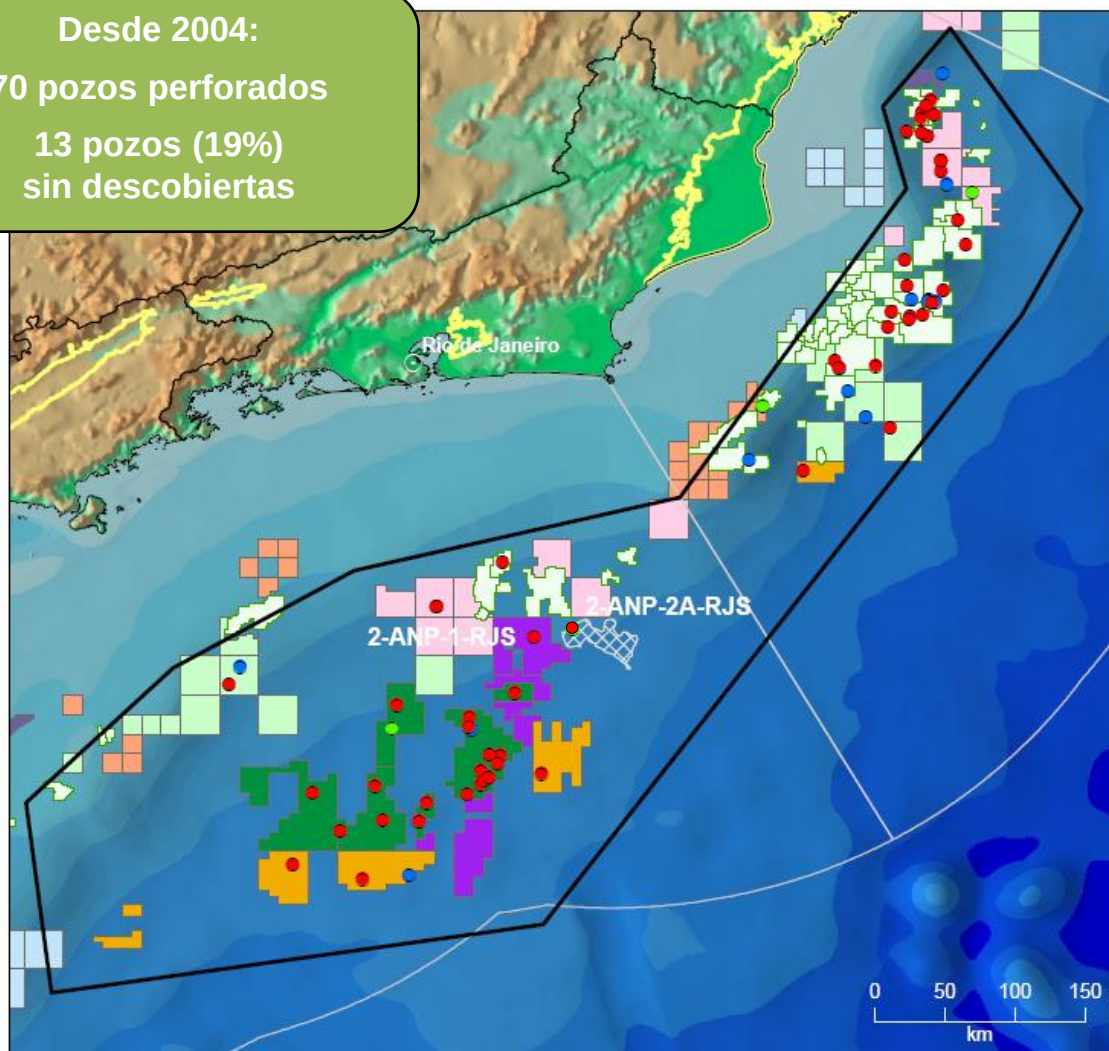
- Contratos serán hechos **directamente** con la Petrobras, o por **licitación**
- Criterio definidor de la licitación → la mejor oferta del **excedente en óleo**
- El **coste en óleo** será restituido al contratado después de la declaración de comercialidad y segundo condiciones expuestas en el contrato
- El licitante vencedor constituirá siempre un **consorcio** con la Petrobras y la Petrosal, que cuando indicada directamente, lo hará con la Petrosal
- La Petrosal representa los intereses de la Unión en el consorcio, en su **comité operativo**, especialmente cuanto a la **contabilización de los costes**
- La Petrobras será la **operadora de todos los bloques** contratados bajo el régimen de reparto
- Los hidrocarburos extraídos son **propiedad de la Unión**
- La empresa contratada recibe la parte combinada, levando en cuenta tributos y participaciones gubernamentales



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

El Área del Pre-Sal: Un Nuevo Paradigma

Desde 2004:
70 pozos perforados
13 pozos (19%)
sin descubiertas



 Pre-Salt area (Law 12351/10)

Wells

-  Discovery notification
-  Drilling
-  Without discovery

 Libra prospect

 Onerous assignment (Law 12276/10)

 Fields producing/under development

Exploratory Blocks (Rounds)

- | | |
|---|---|
|  1 |  5 |
|  2 |  6 |
|  3 |  7 |
|  4 |  9 |



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Contrato de Reparto

Actividades de exploración y producción de petróleo y gas natural en las áreas estratégicas del pre-sal serán ejecutadas bajo el régimen de Contrato de Reparto (Art. 3, Ley 12.351/10)



Bonos de Firma
Contenido Local
Programa de Exploración Mínimo (PEM)



Determinados por el Gobierno Federal



Óleo Benefício
(Parámetro de Oferta)



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Nuevo Marco Regulatorio

Nuevas Reglas de E&P para el Área del Pre-Sal

Cesión onerosa de derechos, que concede a la Petrobras el derecho de producir en ciertas áreas del Pre-Sal más de 5 billones de boe



Ley nº 12.276/10

Creación de una nueva empresa del estado:
Pre-Sal Petróleo S.A.



Ley nº 12.304/10

Contratos de reparto de la producción para las áreas no concedidas del Pre-Sal
+
Formación de un Fondo Social



Ley nº 12.351/10

Royalties



BILL nº 8.051/2010
(em el)



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Cesión Onerosa Ley n° 12.276/10

Objetivo: Capitalización de la Petrobras

- Autorización para conceder a la Petrobras el derecho de explorar y producir más de 5 mil millones de barriles (boe) petróleo y gas natural, en áreas del pre-sal aún no concedidas
- Autorización para Petrobras emitir acciones en la bolsa de valores para su capitalización

Resultados

Contrato de Cesión Onerosa entre la Unión y Petrobras

- Areas: Franco, Florim, Sul de Guarά, Extensi3n de Iara, Sul de Tupi, Nordeste de Tupi y Peroba



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Una Nueva Empresa del Estado

Ley nº 12.304/10

Pré-Sal Petróleo S.A.

- Deberá tener un equipo técnico cualificado pero no será el operador
- Participará del Contrato de Reparto representando el Gobierno Brasileño
- De acuerdo con el Contrato de Reparto, tendrá poder de veto y mayoría en el comité operativo



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Contrato de Reparto de Produção Ley nº 12.351/10

Características Principales:

Objetivo:

Elevar los beneficios para la sociedad brasileña de la producción en el pre-sal.

Principales Reglas:

- ❖ Brasil deberá adoptar el Contrato de Reparto de producción en las áreas del pre-sal
- ❖ Petrobras será el operador único en el pre-sal con una participación mínima del 30%
- ❖ Oportunidades en el área del pre-sal serán ofertadas con la Petrobras como Operador
- ❖ El vencedor será la empresa que ofertar a más grande parte del óleo al Estado Brasileño
- ❖ La nueva empresa estatal administrará los Contratos de Reparto
- ❖ Petrobras podrá ser contractada sin proceso de licitación
- ❖ ANP prosigue realizando las Rondas de Licitación



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Fondo Social del Pre-Sal

Ley nº 12.351/10

- Los recursos oriundos de la producción de petróleo y gas natural irán componer el Fondo Social, que será destinado al combate a la pobreza, educación, cultura, ciencia y tecnología y al medio ambiente
- Las rentas del Fondo Social serán oriundas de las ventas del petróleo, de los bonos de firma y de la parcela de los royalties destinada al Gobierno Federal

Política de Inversiones

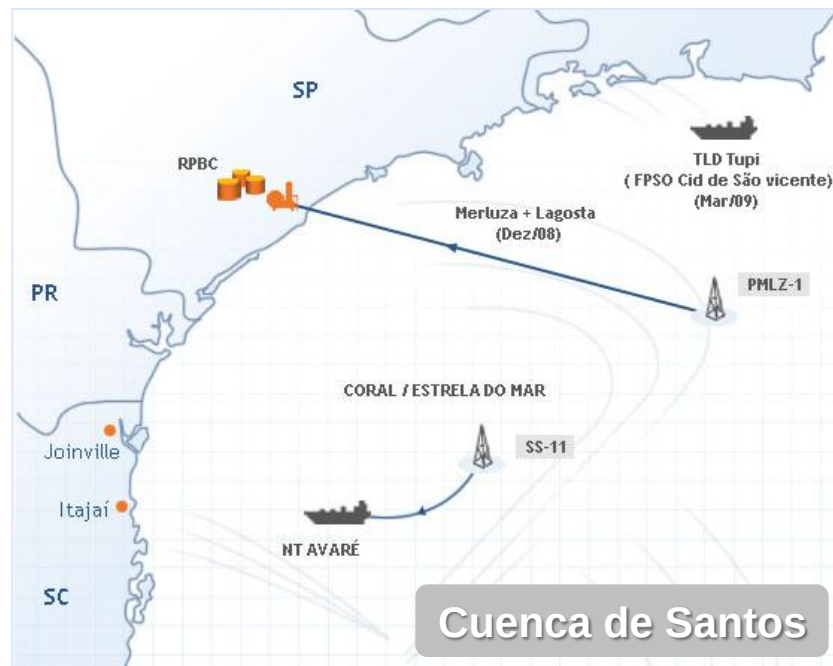
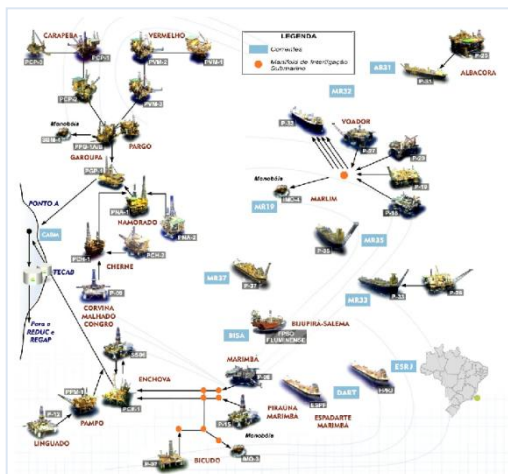
- El Fondo Social deberá direccionar las inversiones en Brasil y en el exterior con el objetivo de diversificar los riesgos y evitar problemas como la “Enfermedad Holandesa”
- Las inversiones deberán seguir criterios sólidos: liquidez, clasificación de riesgo, diversificación y riesgo esperado
- Inversiones en Brasil serán mayoritariamente en proyectos de infraestructura
- Instituciones financieras serán contractadas para actuar como agentes operativos



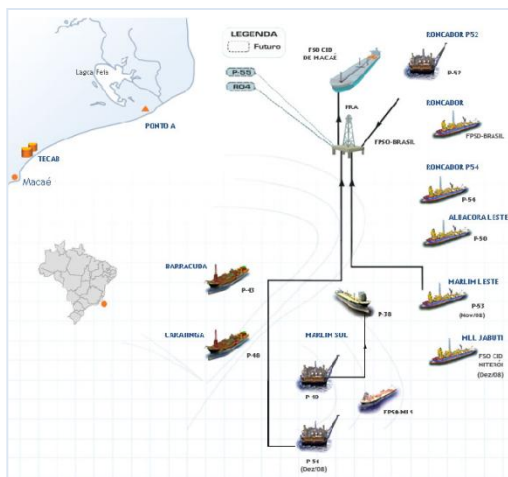
anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Oportunidades en Brasil: Campos de Pre-Sal & Cuenca de Santos (50 mil millones de barriles?)

Cuenca de Campos



Cuenca de Santos



La producción del petróleo en Brasil, en aguas profundas es cerca de 25% de la producción mundial de petróleo

La provincia del pré-sal irá aumentar significativamente este porcentaje
Brasil precisará invertir en infraestructura (plataformas, ductos, puertos, embarcaciones, etc.)



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Oportunidades en Brasil: Nuevas Rondas de Licitación



ANP deberá licitar:

**Áreas del Pre-Sal bajo el
régimen de Reparto**
(~ 2,3% área sedimentar)

**Otras áreas bajo los
Contratos de Concesión**
(> 97% área sedimentar)

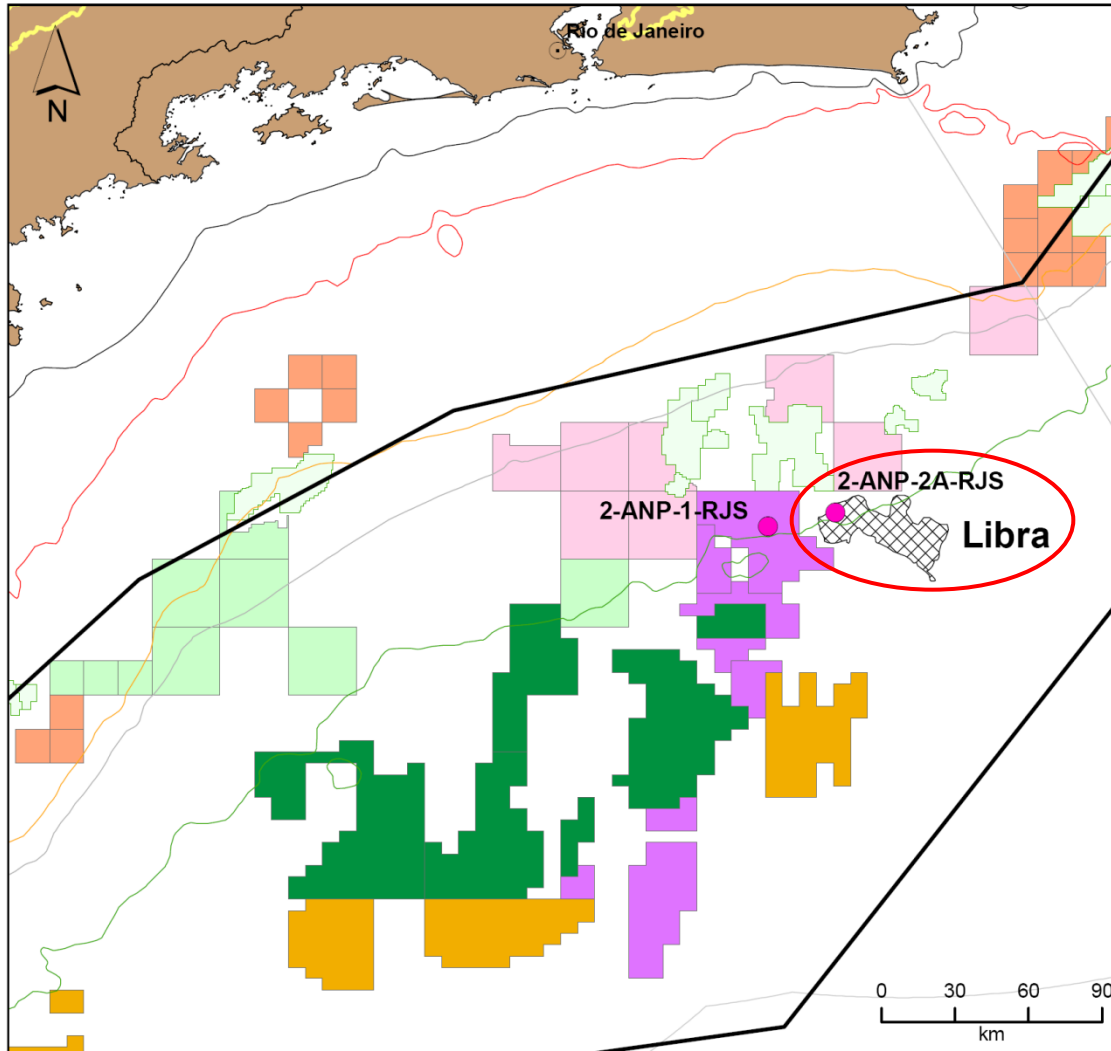
**ANP espera por la
aprobación del CNPE para
conducir 11^a Ronda de
Licitación que debe tener
como foco el margen
ecuatorial**



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Oportunidades Brasileñas en el Pre-Sal

La 1ª Producción de Reparto



Libra puede ser la primera
área ofertada bajo el nuevo
régimen de regulación en
Brasil



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Conclusiones Finales: Un Sistema Mixto en Brasil

- Para el “área de pré-sal” y “áreas estratégicas”, (**bajo riesgo exploratorio y elevado potencial**) – **Contrato de Reparto de la Producción**
- Para las otras áreas sedimentares brasileñas (**elevado riesgo y potencial variable**) – **Contrato de Concesión**
- Para las áreas con producción declinante, “**campos marginales**”, o “áreas con acumulaciones marginales de óleo” – **Contrato de Concesión, pero con alteraciones**, para adaptarlo a emprendimientos pequeños



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP

Av. Rio Branco, 65 – Centro – Rio de Janeiro – Brasil

12º to 22º andar

+55 (21) 2112-8100

www.anp.gov.br

