

# 哥伦比亚 “2012回合”

哥伦比亚ANH公司  
总经理

**Orlando Cabrales Segovia**



# 内容



1. 综述-哥伦比亚
2. 石油天然气储量和类型
3. 哥伦比亚 “2012年回合” 介绍
4. 环境和社会内容
5. 有关合格投资者的相关要求和所需文件
6. ANH公司的合同

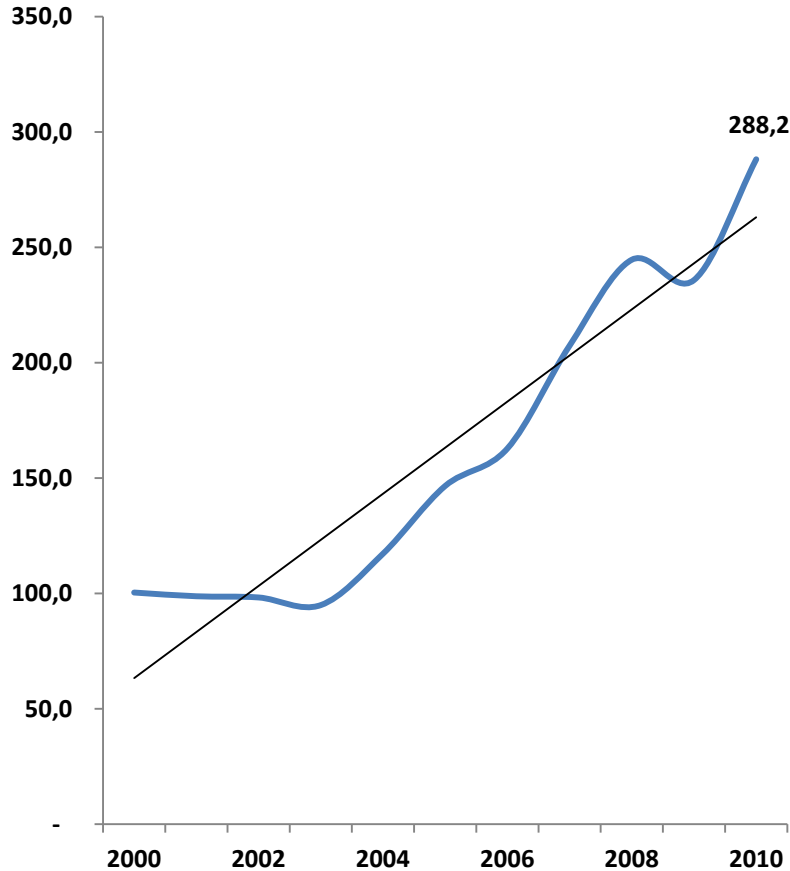
# 哥伦比亚拥有发展商业的良好投资环境



来源:矿业和能源部- 哥伦比亚

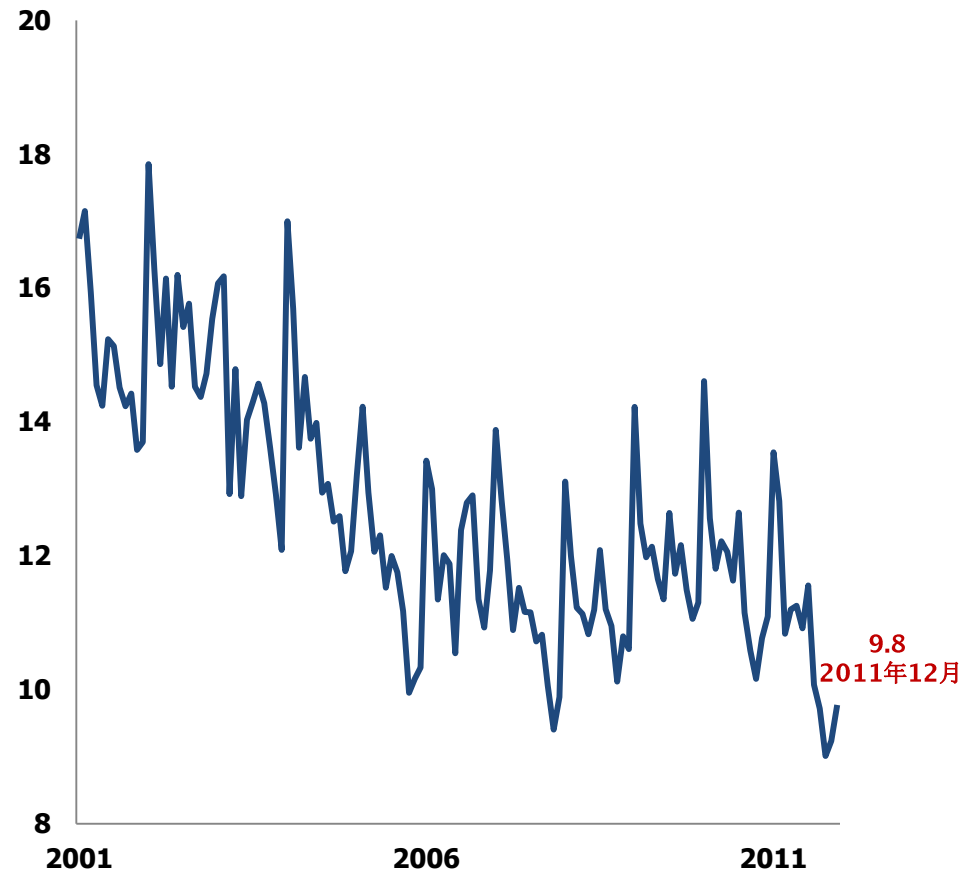
# 近期国内情况

## 国内生产总值(亿美元)



来源: 世界银行

## 失业率

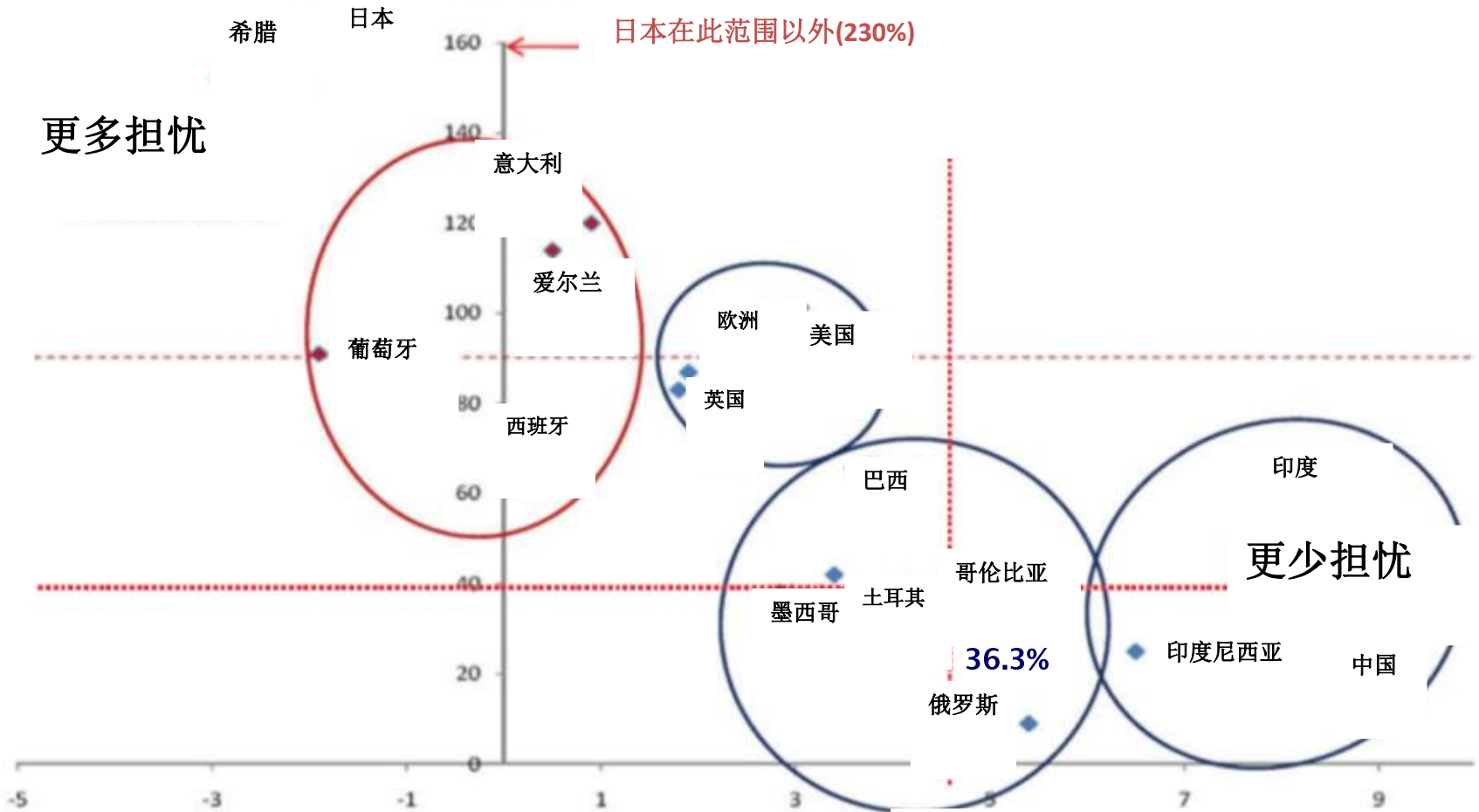


来源: 哥伦比亚统计署

# 负债与负债增长率

## 负债与负债增长率

2011年的债务率占GDP的百分比



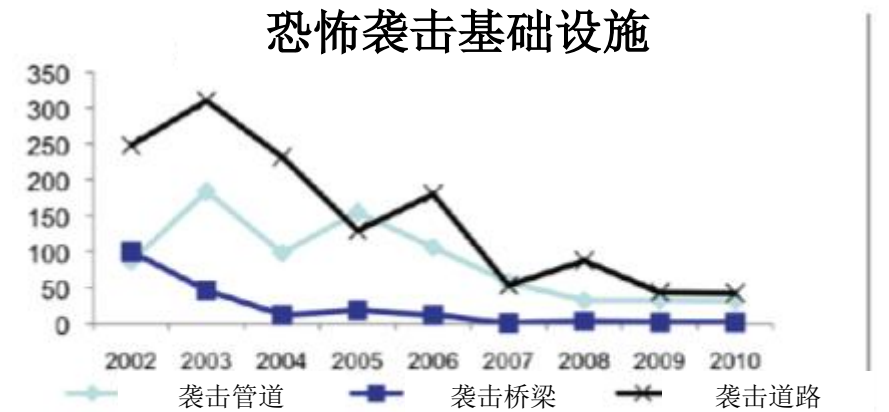
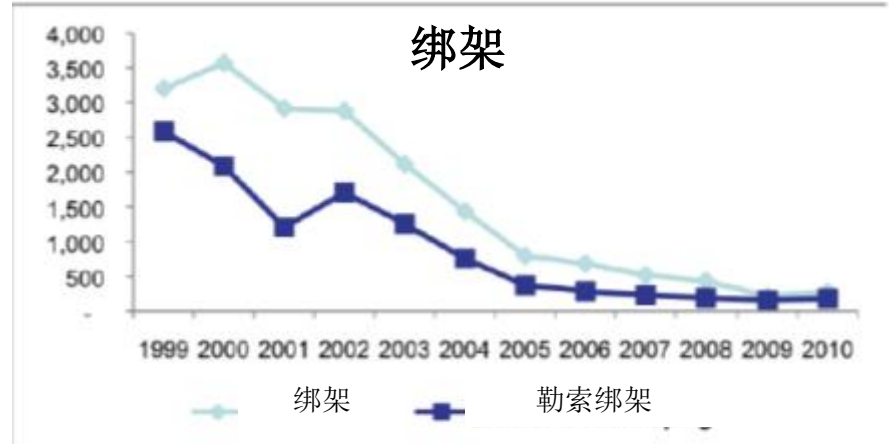
来源: 德意志银行全球市场研究中心

\* 2011年的GDP增长

# 社会治安的重大改进

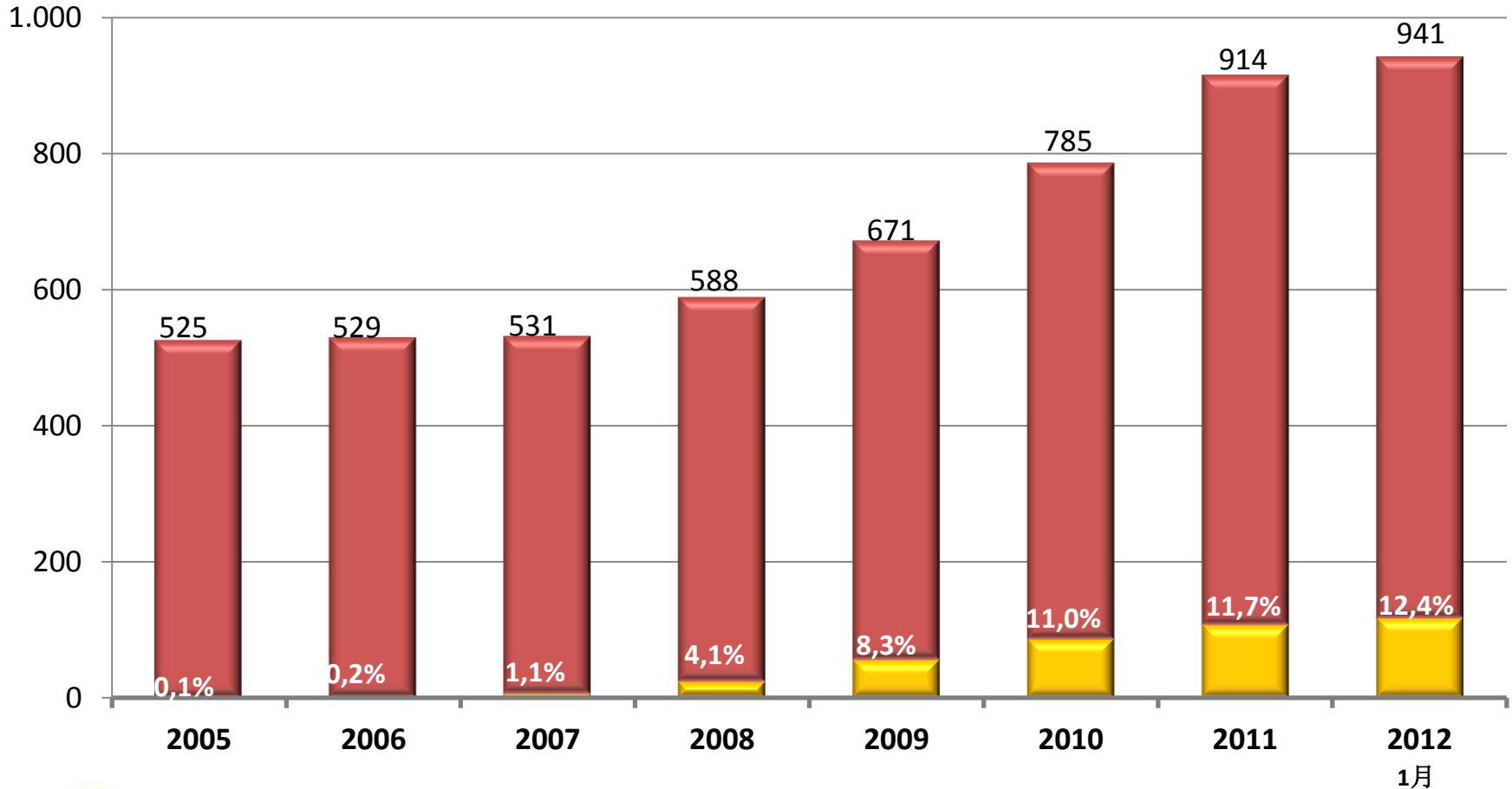
## 国家不断改进治安政策以确保投资环境安全

- 在能源开发行业，政府投入更多资金以确保治安良好
- 增加当地安全状况分析，以提高保安工作效率
- 在有必要的时候，增派军队协助维护治安



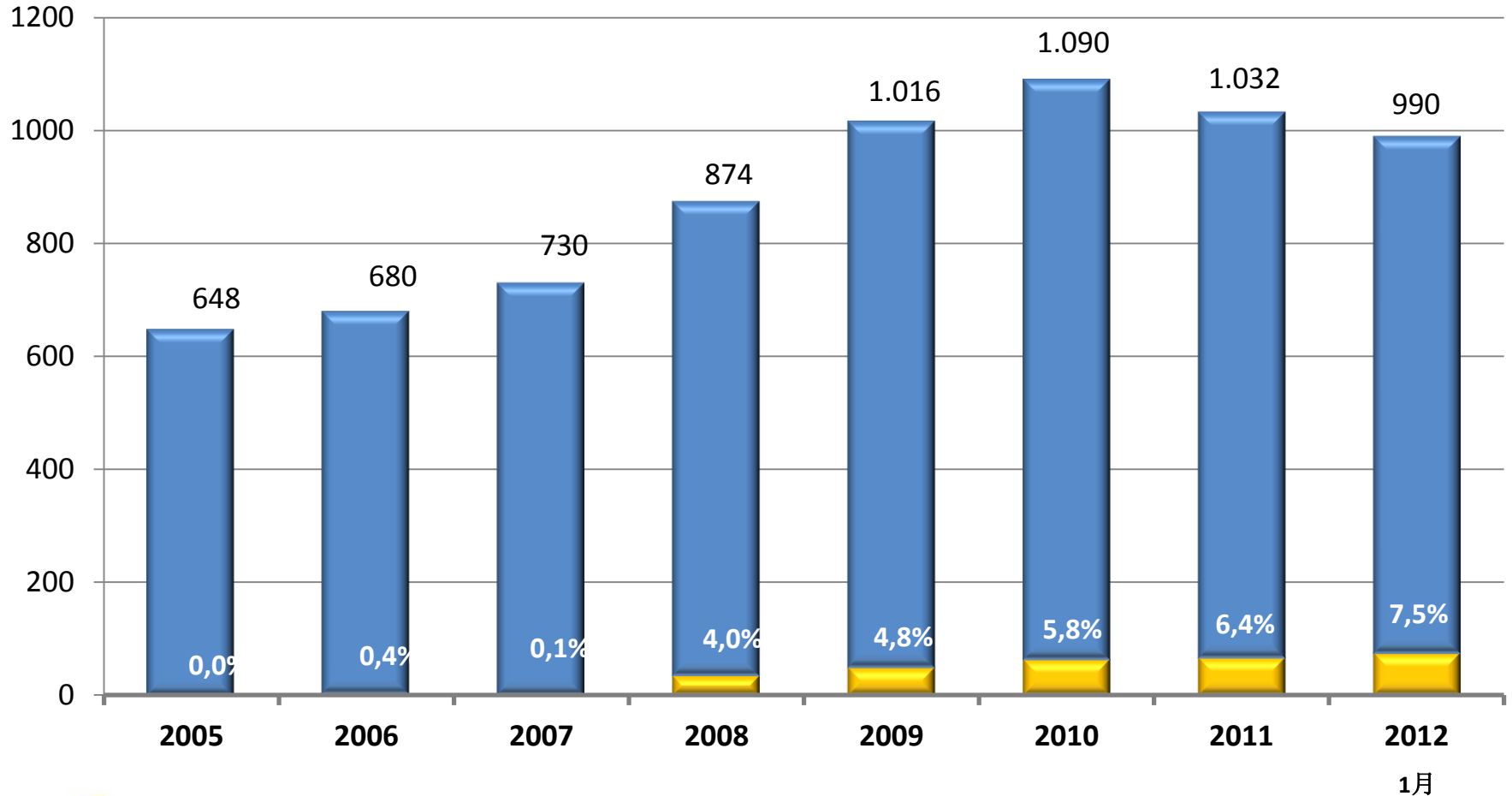
# 石油产量

每天每千桶



# 天然气产量

每天每百万立方英尺

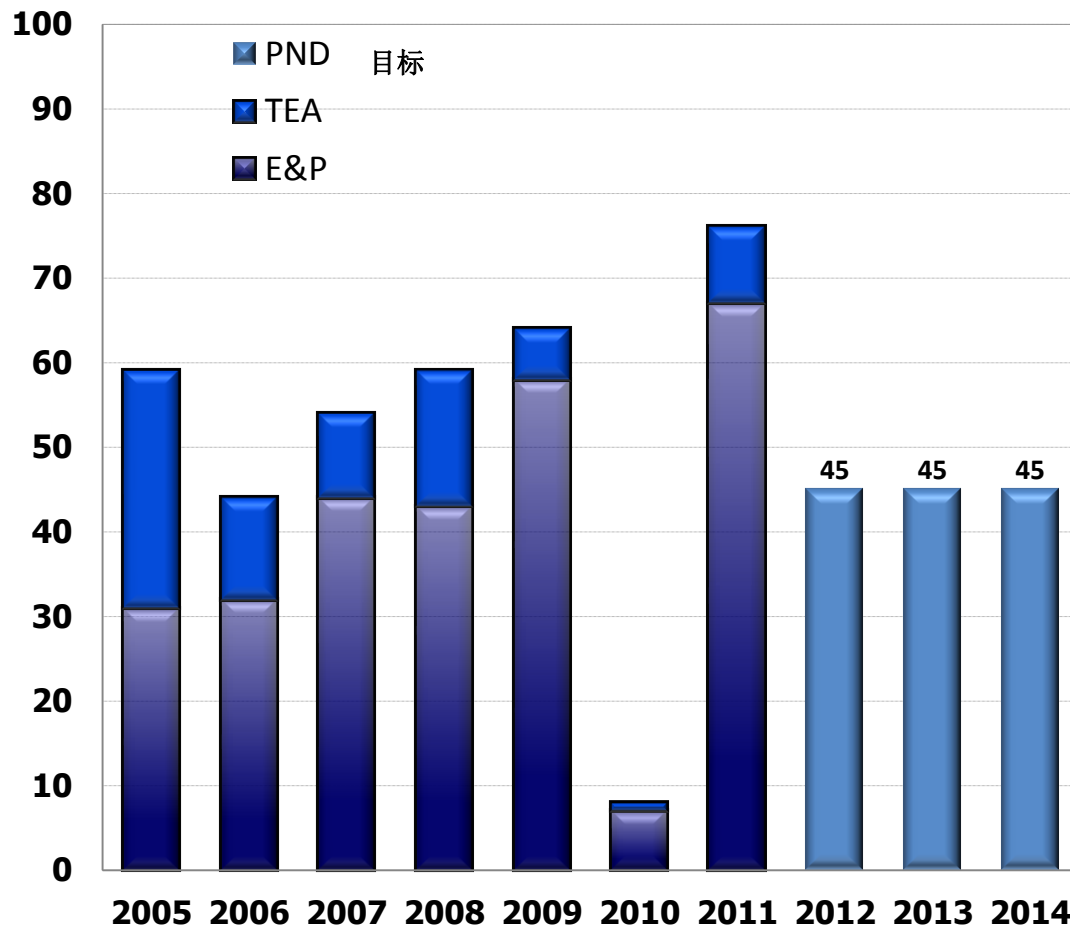




# 已执行的合同

年	TEA	E&P	总数
2005	28	31	59
2006	12	32	44
2007	10	44	54
2008	16	43	59
2009	6	58	64
2010	1	7	8
2011	9	67	76

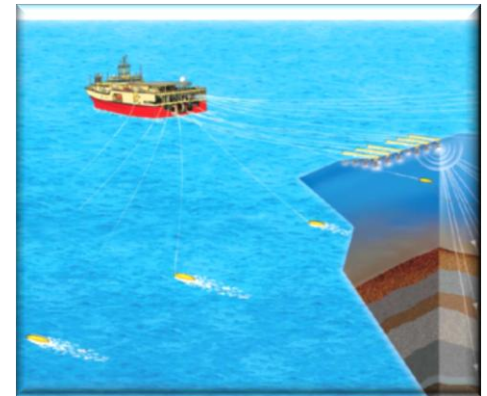
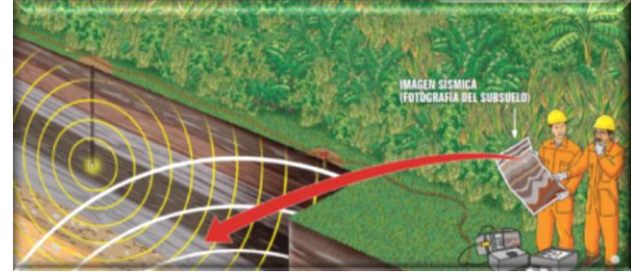
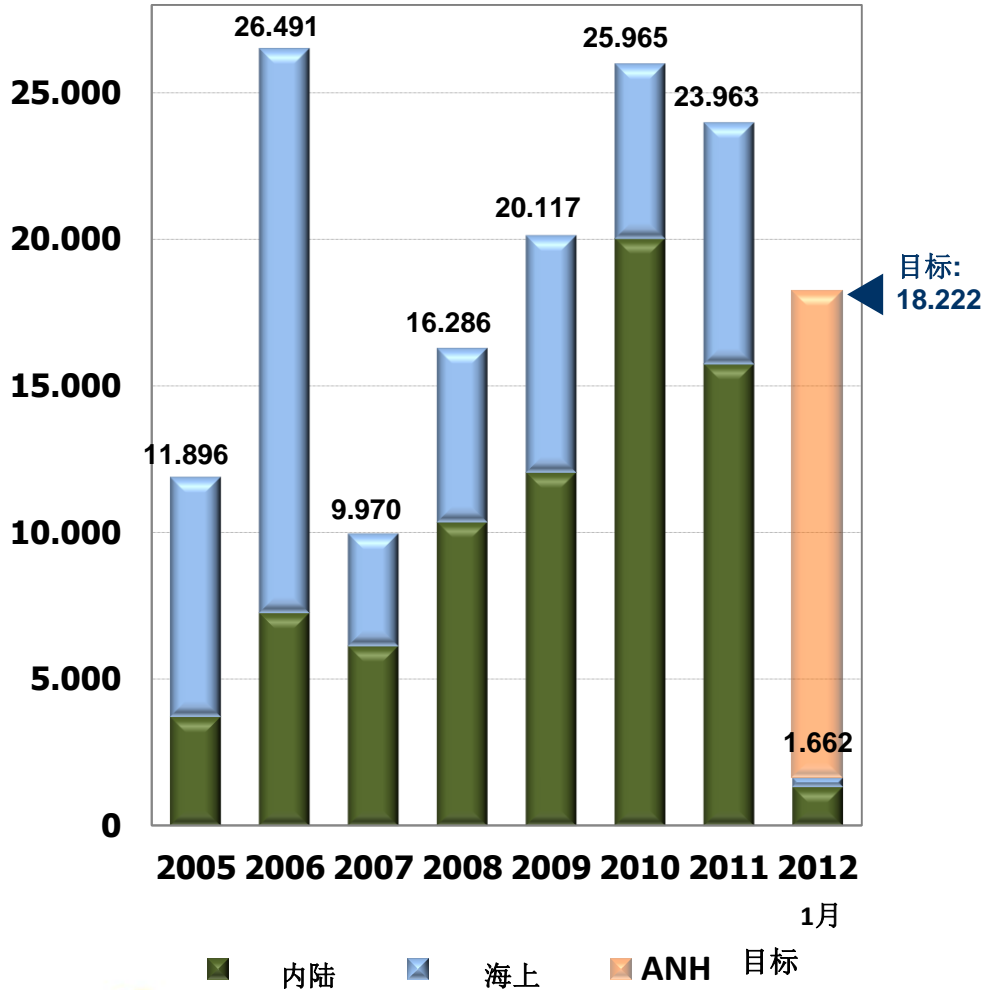
合同数量



TEA: 技术评估协议  
E&P: 勘探和生产合同

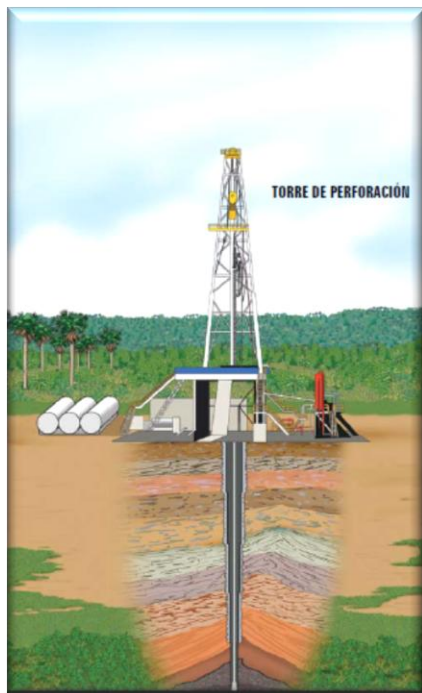
# 地震数据

地震数据采集: 二维地震资料(公里)



地震数据研究方面的 投资金额 (2012年)	5.6亿美元
---------------------------	--------

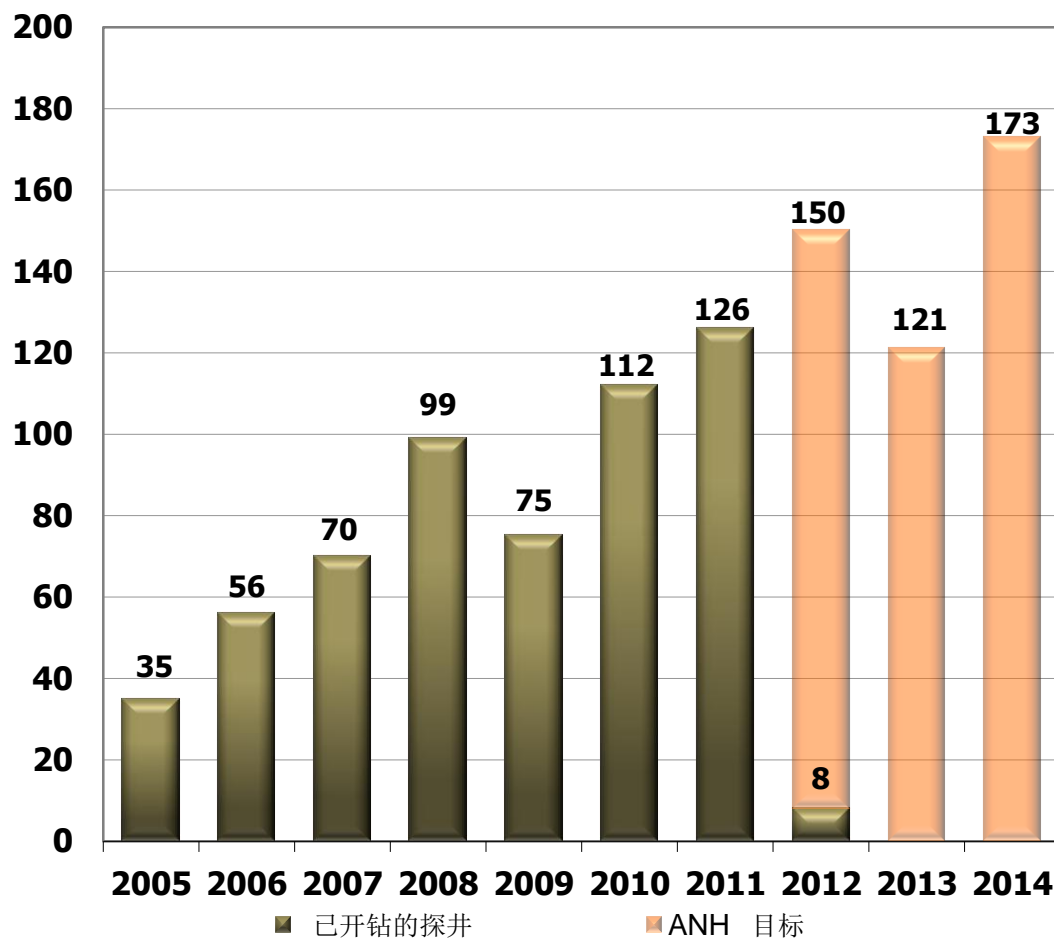
# 已开钻的探井



钻井的投资金额  
(2012)

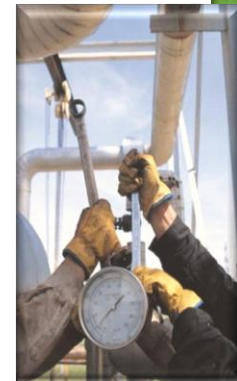
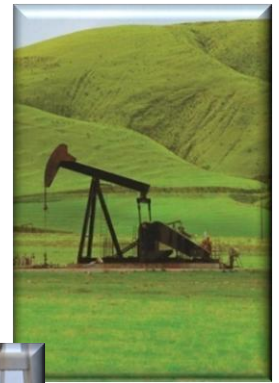
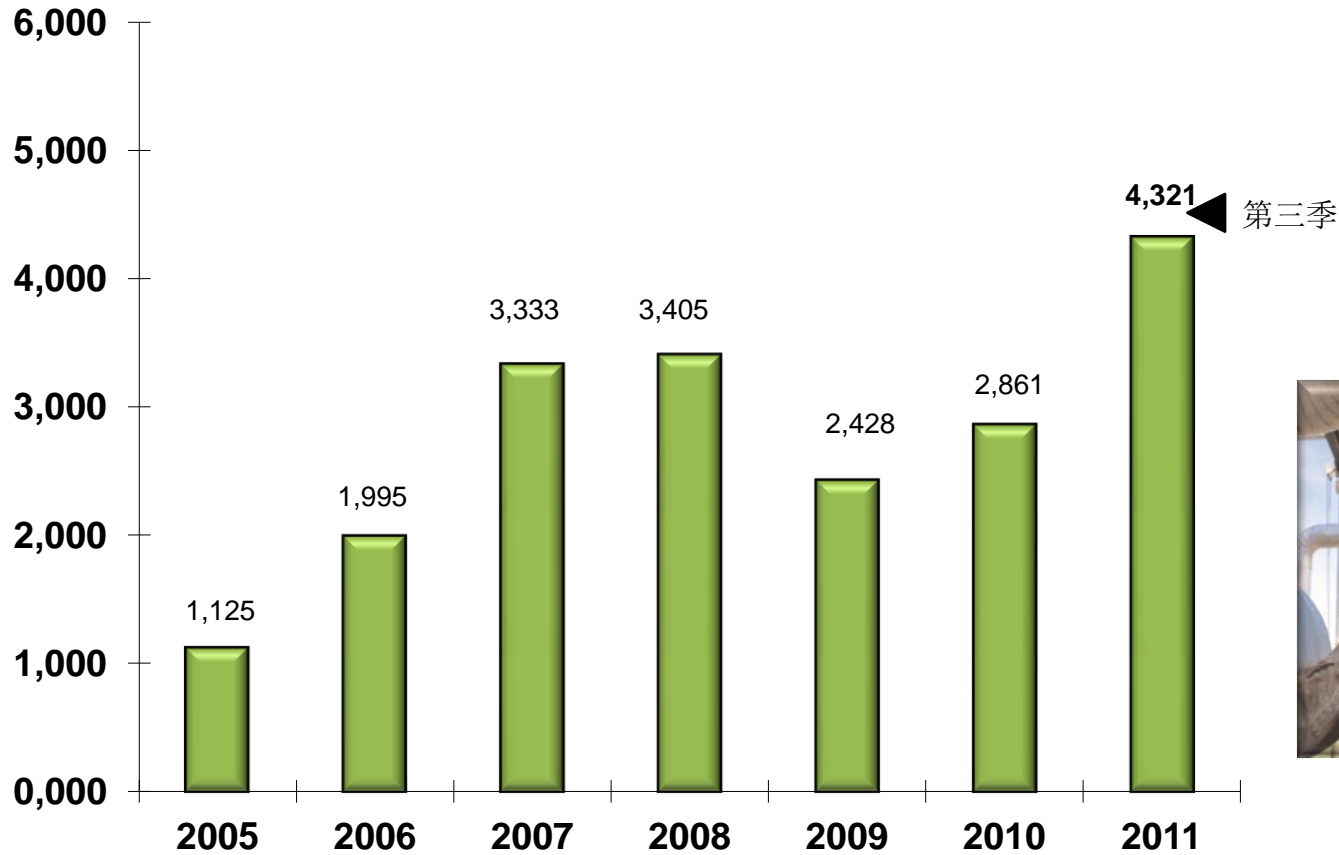
7.7亿美元

已开钻的探井数量



# 石油和天然气部分的投资

百万美元

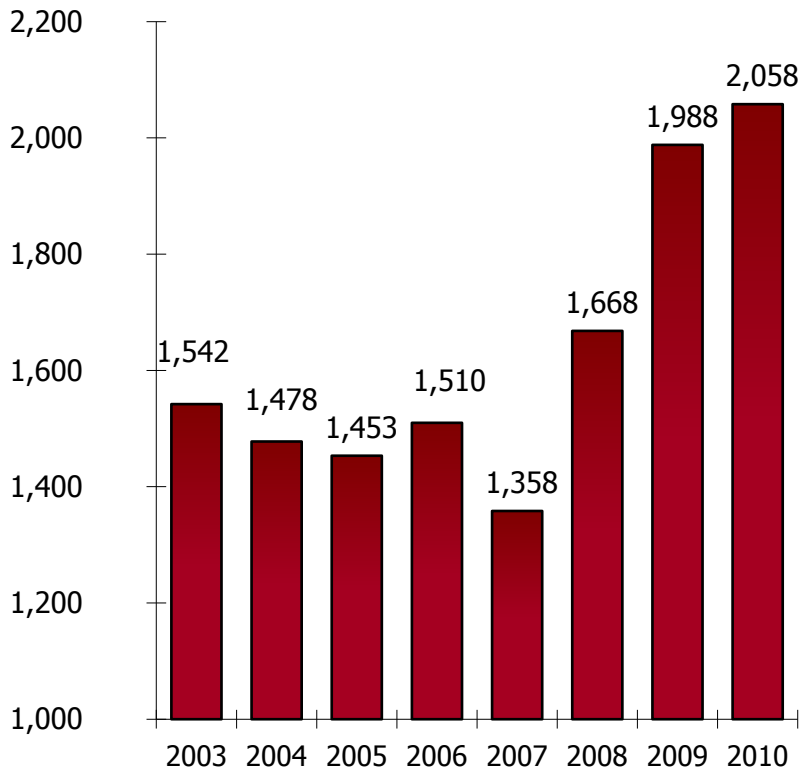


来源: 哥伦比亚共和国银行

# 储量

## 石油

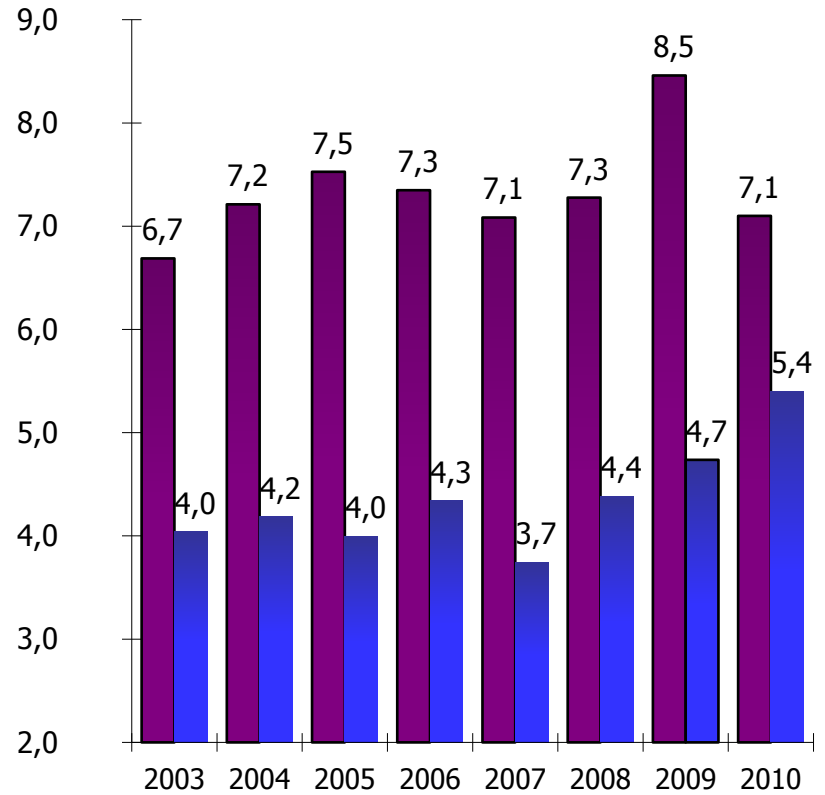
桶(百万)



■ 已证实

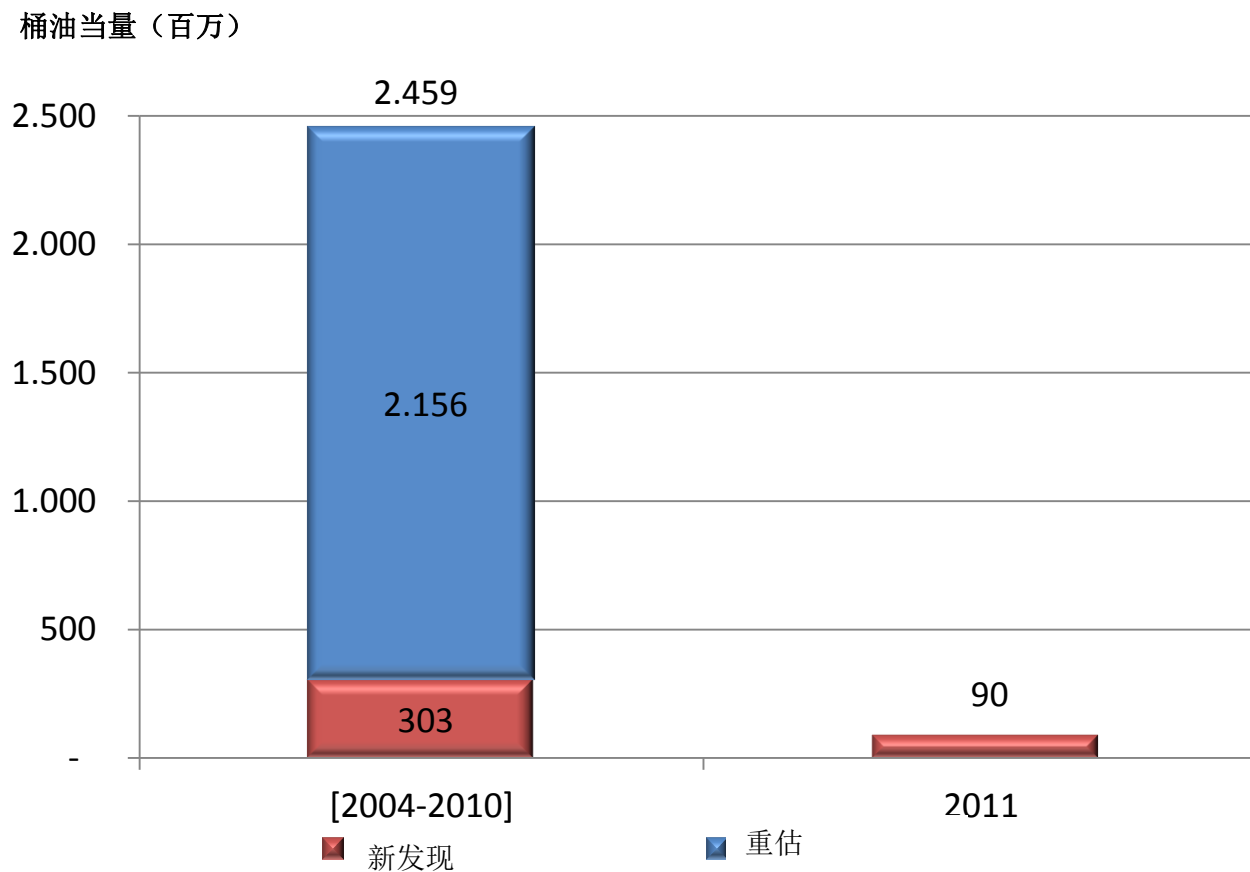
## 天然气

万亿立方英尺



■ 总计 ■ 已证实

# 已探明的储量 桶油当量（百万）



# 新发现的油田



# 内容



1. 综述-哥伦比亚
2. 石油天然气储量和类型
3. 哥伦比亚 “2012年回合” 介绍
4. 环境和社会内容
5. 有关合格投资者的相关要求和所需文件
6. ANH公司的合同



# 潜力

盆地/资源 (MMbbl / Tcf)	常规原油			天然气 (伴生气, 非伴生气, Bcf)			重质油 (MMbbl)		
	<i>P</i> <sub>10</sub>	<i>P</i> <sub>50</sub>	<i>P</i> <sub>90</sub>	<i>P</i> <sub>10</sub>	<i>P</i> <sub>50</sub>	<i>P</i> <sub>90</sub>	<i>P</i> <sub>10</sub>	<i>P</i> <sub>50</sub>	<i>P</i> <sub>90</sub>
海上	276,413.0	75,815.0	12,570.0	205.8	20.6	1.9			
内陆	153,952.0	42,148.0	7,436.0	289.4	25.6	1.8	388,653.0	71,386.0	14,224.0
总数	430,365.0	117,963.0	20,006.0	495.1	46.3	3.8	388,653.0	71,386.0	14,224.0

盆地/资源 (MMbbl / Tcf)	天然气水合物 (Tcf)			煤层气 (Bcf) <sup>1</sup>			焦油砂		
	<i>P</i> <sub>10</sub>	<i>P</i> <sub>50</sub>	<i>P</i> <sub>90</sub>	<i>P</i> <sub>10</sub>	<i>P</i> <sub>50</sub>	<i>P</i> <sub>90</sub>	<i>P</i> <sub>10</sub>	<i>P</i> <sub>50</sub>	<i>P</i> <sub>90</sub>
海上	75.6	19.1	4.9						
内陆				77,510.7	14,612.0	725.4	151,173.8	20,428.8	3,455.2
总数	75.6	19.1	4.9	77,510.7	14,612.0	725.4	151,173.8	20,428.8	3,455.2

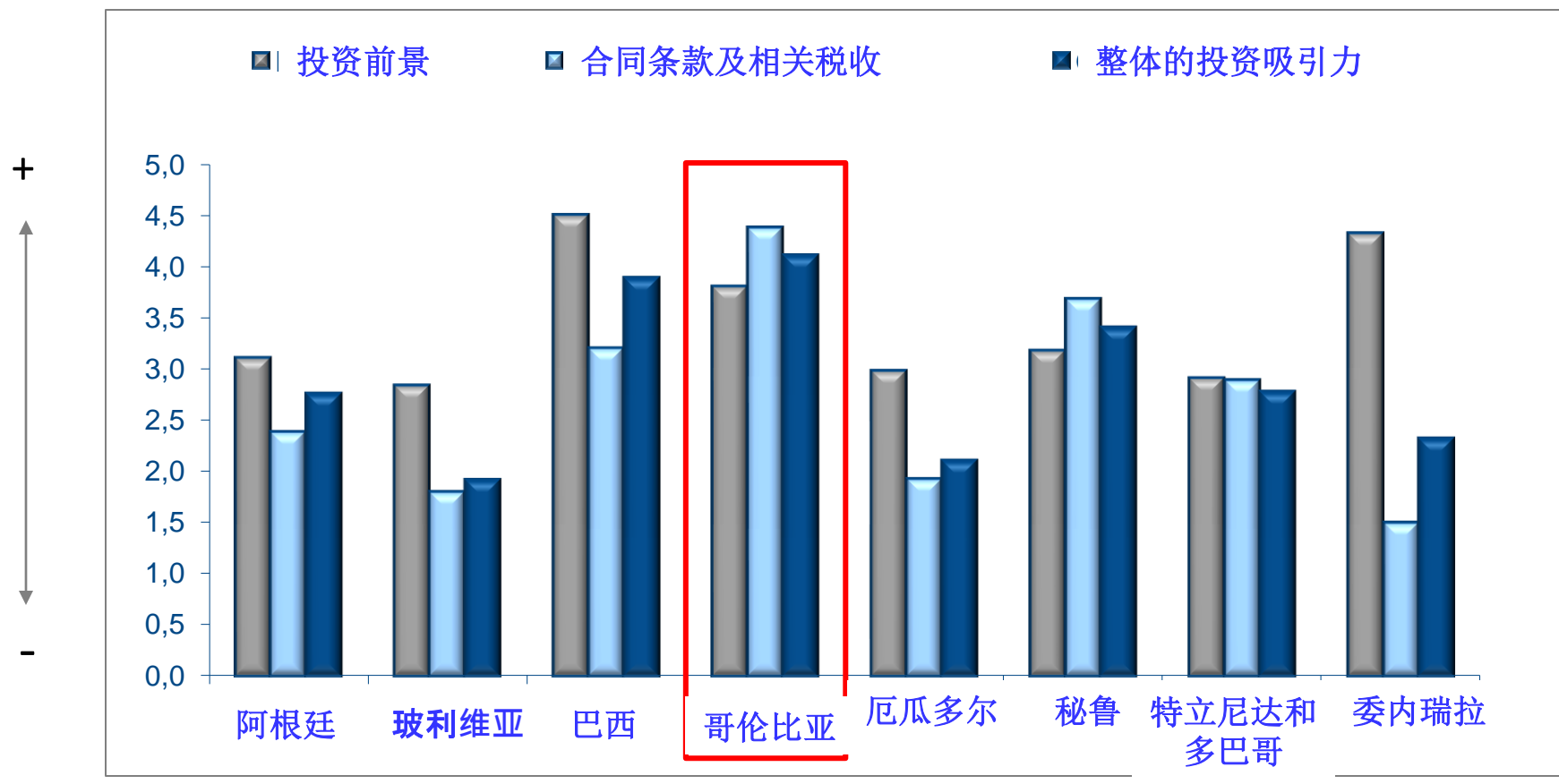
# 潜力

盆地/资源 (MMbbl / Tcf)	Shale石油 <sup>3</sup>			Shale 石油 <sup>4</sup>			Shale 天然气 <sup>4</sup>		
	<i>P</i> <sub>10</sub>	<i>P</i> <sub>50</sub>	<i>P</i> <sub>90</sub>	<i>P</i> <sub>10</sub>	<i>P</i> <sub>50</sub>	<i>P</i> <sub>90</sub>	<i>P</i> <sub>10</sub>	<i>P</i> <sub>50</sub>	<i>P</i> <sub>90</sub>
海上									
内陆	91,078.0	2,220.1	60.5	151,524.0	19,607.4	3,090.6	2,050.7	265.5	33.8
总数	91,078.0	2,220.1	60.5	151,524.0	19,607.4	3,090.6	2,050.7	265.5	33.8

盆地/资源 (MMbbl / Tcf)	致密砂岩气 <sup>5</sup> (Tcf)		
	<i>P</i> <sub>10</sub>	<i>P</i> <sub>50</sub>	<i>P</i> <sub>90</sub>
海上			
内陆	43.7	5.5	1.0
总数	43.7	5.5	1.0

# 投资者的看法

## 投资人对拉丁美洲国家投资状况的综合评价



来源: ADL 2011

# 哥伦比亚为您提供良好的商机



- 良好的地质结构
- 良好的商业环境
- 良好的合同执行情况
- 良好的国家政策体制
- 具有吸引力的国家税收和经济政策
- 政府和投资人之间具有透明度的会议
- 投资人拥有在海外市场，自由销售石油和天然气的权利
- 因国家原因造成的投资中断，国家将赔偿投资人的损失
- 哥伦比亚国内具的其它行业投资机会



# 内容

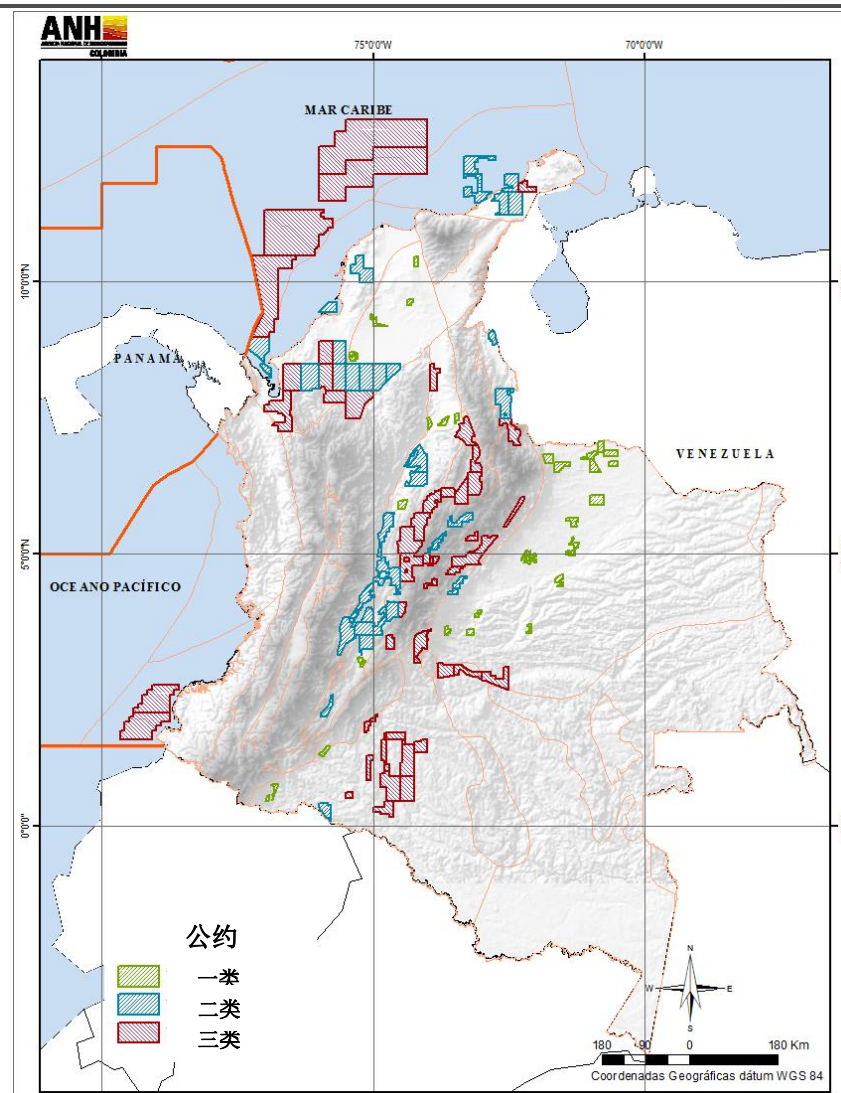


1. 综述-哥伦比亚
2. 石油天然气储量和类型
3. 哥伦比亚 “2012年回合” 介绍
4. 环境和社会内容
5. 有关合格投资者的相关要求和所需文件
6. ANH公司的合同

# 哥伦比亚 回合 2012

## 地点

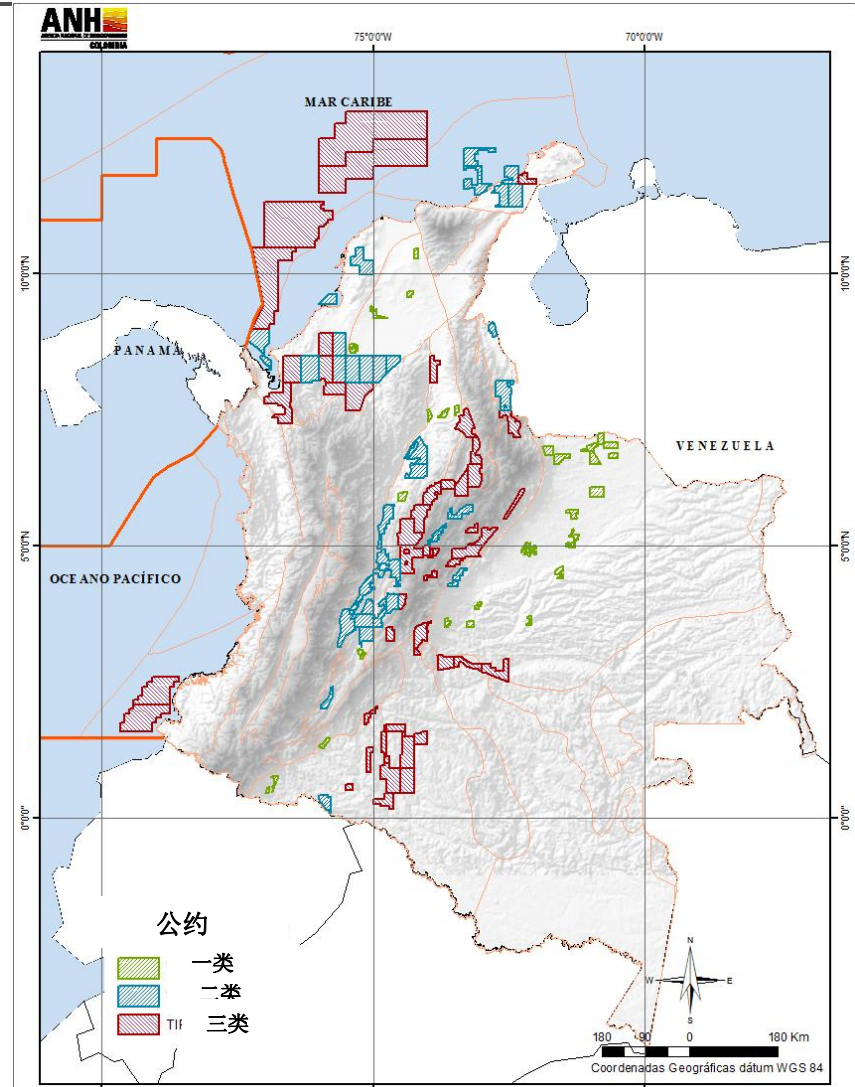
盆地	一类	二类	三类	总数
VAU AMAZ			2	2
CAT		2		2
COL			4	4
COR		4	19	23
GUA		2	1	3
GUA OFF		3		3
LLA	17	2	2	21
CAG PUT	3	1	9	13
SIN OFF		1		1
SIN SJ		4	4	8
TUM OFF			2	2
URA		1	1	2
VIM	4	4	1	9
VMM	4	4	1	9
VSM	1	6		7
<b>总数</b>	<b>29</b>	<b>34</b>	<b>46</b>	<b>109</b>



# 哥伦比亚回合2012

	内陆	海上
一类	29	
二类	29	5
三类	40	6
<b>总数</b>	<b>98</b>	<b>11</b>

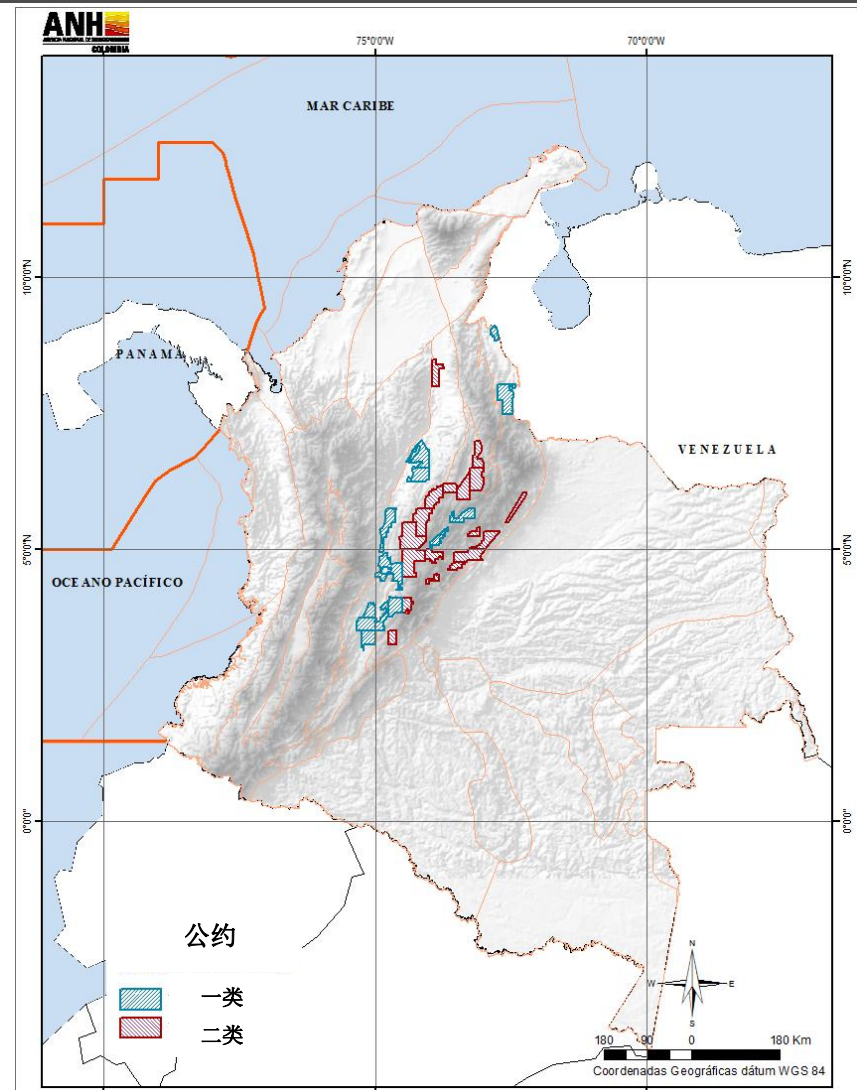
类型	二维地震资料 (公里)	井数	总数 (ha)
一	914	76	656.520
二	1.644	186	3.591.333
三	438	23	9.229.703
<b>总数</b>	<b>2.996</b>	<b>285</b>	<b>13.477.556</b>



# 位于盆地中的具有钻井潜力的地点

地点总数	一类	二类	三类
31	0	13	18

盆地	地点类型	地点总数
CAT	2	2
COR	2	4
	3	17
VMM	2	4
	3	1
VSM	2	3





# 给与钻井投资者的优惠政策



- 我们给投资人40%的折扣
- 石油最新价格 = 81美元

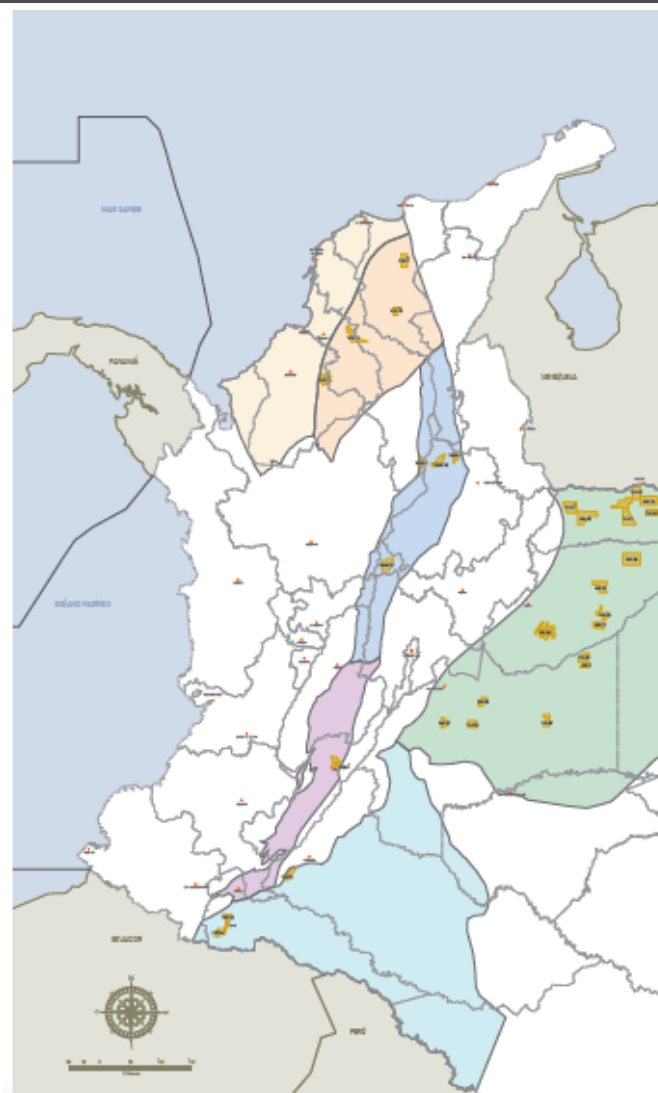
# 一类地点

## 成熟盆地-E&P合同

一类		
地点	总面积(公顷)	区域范围(公顷)
29	656,520	7,600 – 57,300

地震测线	井
二维地震资料 (公里)	井数
914	76

盆地
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Lower Magdalena Valley</li> <li>• Middle Magdalena Valley</li> <li>• Upper Magdalena Valley</li> <li>• Caguán-Putumayo</li> <li>• Llanos</li> </ul>



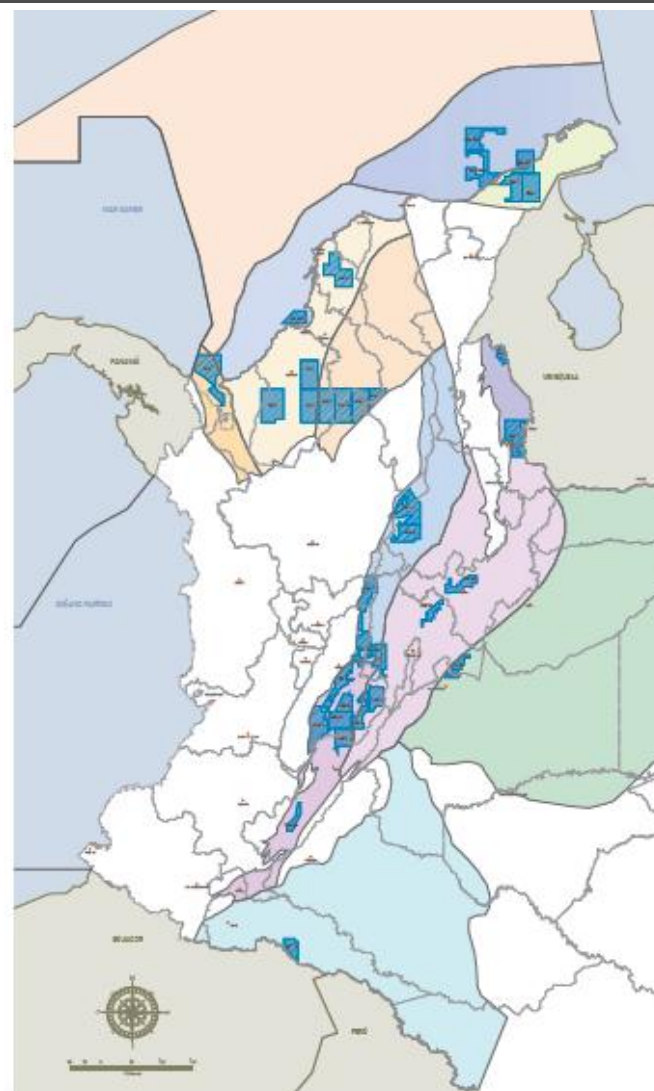
# 二类地点

## 具有新前景的地点-E&P合同

二类		
地点	总面积(公顷)	区域范围 (公顷)
34	3,591,333	22,700 – 195,400

地震测线	井
二维地震资料 (公里)	井数
1,644	186

盆地	
<ul style="list-style-type: none"> <li>Guajira</li> <li>Guajira Offshore</li> <li>Sinú Offshore</li> <li>Uraba</li> <li>Sinú-San Jacinto</li> <li>Lower Magdalena Valley</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Middle Magdalena Valley</li> <li>Upper Magdalena Valley</li> <li>Caguán-Putumayo</li> <li>Llanos</li> <li>Cordillera</li> <li>Catumbo</li> </ul>



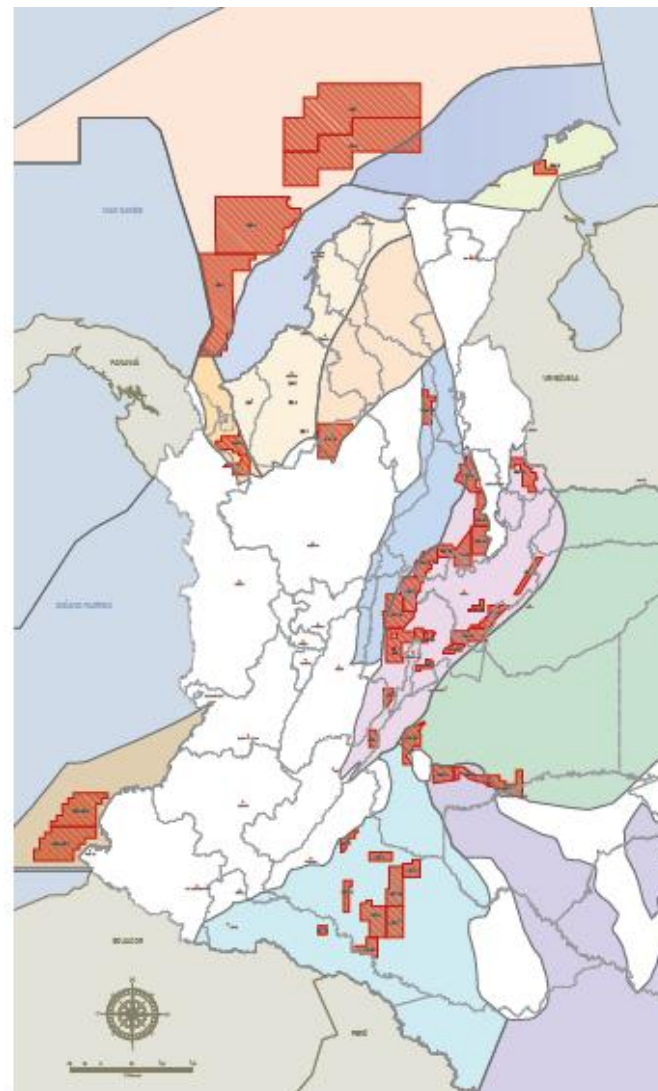
# 三类地点

## 边境地区的地点-技术评估协议(TEA)

三类		
地点	总面积 (公顷)	区域范围 (公顷)
46	9,229,703	18,600 – 1,427,500

地震测线	井
二维地震资料 (公里)	井数
438	23

盆地	
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Guajira</li> <li>• Guajira Offshore</li> <li>• Colombia</li> <li>• Uraba</li> <li>• Sinú-San Jacinto</li> <li>• Lower Magdalena Valley</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Vaupés-Amazonas</li> <li>• Middle Magdalena Valley</li> <li>• Caguán-Putumayo</li> <li>• Llanos</li> <li>• Cordillera</li> </ul>



# 数据包



地点类型	价格(美元)
一类	20.000
二类 三类	100.000

- 购买数据包的公司，如经验证具有投资者资格，可参与投资竞标。
- 有关数据包的会议将在CeraWeek，北京和波哥大举行。

# 内容

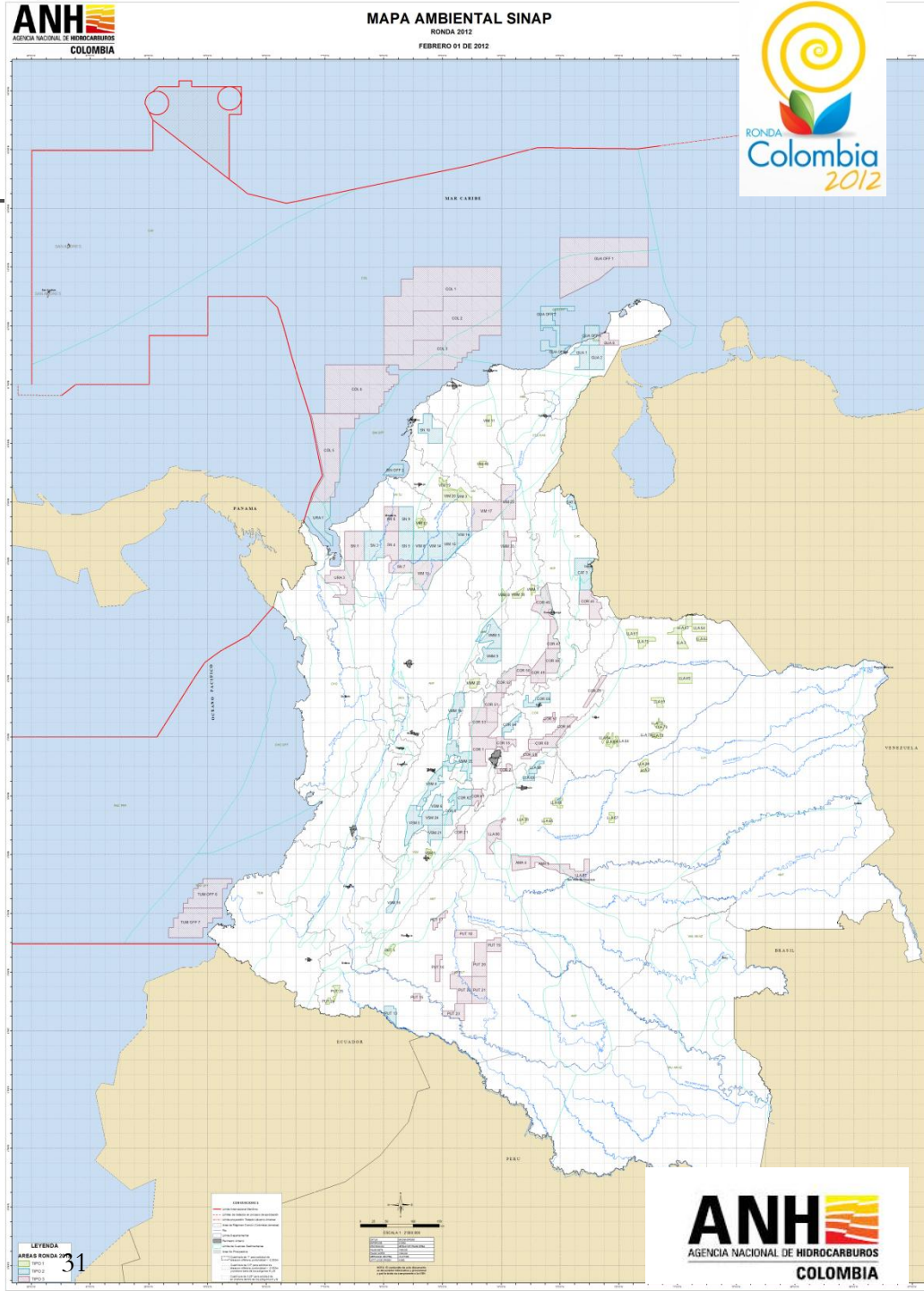


1. 标综述-哥伦比亚
2. 石油天然气储量和类型
3. 哥伦比亚 “2012年回合” 介绍
4. 环境和社会内容
5. 有关合格投资者的相关要求和所需文件
6. ANH公司的合同

# 环境和社会方面

在“2012回合”会议中，我们需要讨论社会和环境方面

- 遵守环境和社会法规
- 明确和透明的规则
- 运作的可行性
- 可持续发展模式



# 哥伦比亚 “2012回合” 的计划



1. 更新ANH系统信息
2. 核查相关的地区限制
3. 政府相关的社会，环境和安全机构间的合作：
  - 哥伦比亚矿业与能源部
  - 哥伦比亚外交部
  - 哥伦比亚环境与可持续发展部
  - 哥伦比亚内政部
  - 哥伦比亚国家全部
  - 哥伦比亚国家规划部
  - 哥伦比亚环境许可证管理局
  - 哥伦比亚国家自然公园协会



# 每个地点的社会和环境报告

COLOMBIA:  
The perfect environment for Hydrocarbons  
exploration and production


**Nombre del Bloque** AMA 4

**Tipo de Bloque** Tipo 3

**Departamento(s)** Meta

**Municipio(s)** Puerto Rico, Vistahermosa

**Corporación(es) Autónoma(s) Regional (es) con jurisdicción en el Bloque** Corporación para el Desarrollo Sostenible del Área de Manejo Especial la Macarena – CORMACARENA




---

**Áreas Protegidas**

<b>Áreas de Manejo Especial</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Áreas Presentes:</b> Área de Manejo Especial La Macarena</li> <li>• <b>Definición:</b> Es área de manejo especial la que se delimita para administración, manejo y protección del ambiente y de los recursos naturales renovables.</li> <li>• <b>Autoridad Ambiental Competente:</b> Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible.</li> <li>• <b>Tipo de Restricción:</b> No tiene restricción explícita, pero deberá consultarse la zonificación con la autoridad ambiental competente.</li> <li>• <b>Normatividad relacionada:</b> Decreto Ley 2811 de 1974, Artículo 308</li> </ul>
<b>Reserva Forestal Ley 2ª de 1952</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Áreas Presentes:</b> Reserva de la Amazonia</li> <li>• <b>Definición:</b> Son áreas definidas para el desarrollo de la economía forestal y protección de los suelos, las aguas y la vida silvestre, se establecen con carácter de</li> <li>• <b>Autoridad Ambiental Competente:</b> Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible.</li> <li>• <b>Tipo de Restricción:</b> Sujeta a sustracción, solicitada por el interesado ante la autoridad ambiental.</li> <li>• <b>Normatividad relacionada:</b> Ley 2ª de 1959, Artículo 1</li> </ul>
<b>Distritos de Manejo Integrado</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Áreas Presentes:</b> Antari Guayabera La Macarena Norte</li> <li>• <b>Definición:</b> Espacio geográfico, en el que los paisajes y ecosistemas mantienen su composición y función, aunque su estructura haya sido modificada y cuyos valores naturales y culturales asociados se ponen al alcance de la población humana para destinarlos a su uso sostenible, preservación, restauración, conocimiento y disfrute.</li> <li>• <b>Autoridad Ambiental Competente:</b> Corporaciones Autónomas Regionales con jurisdicción en el Bloque.</li> <li>• <b>Tipo de Restricción:</b> No tiene restricción explícita, pero deberá consultarse la zonificación con la autoridad ambiental competente.</li> <li>• <b>Normatividad relacionada:</b> Decreto 2372 de 2010, Artículo 14</li> </ul>

**ANH**  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

1. 地点的名称
2. 地点的类型
3. 省，市
4. 每个地点的环境局
5. 民族 (土著人民,少数民族)
6. 保护区(国家保护区系统, 特别管理区, 保护森林)
7. 战略生态系统(湿地, 珊瑚, 山,海底, 红树林)

# 内容



1. 标综述-哥伦比亚
2. 石油天然气储量和类型
3. 哥伦比亚 “2012年回合” 介绍
4. 环境和社会内容
5. 有关合格投资者的相关要求和所需文件
6. ANH公司的合同

# 索引



- 投资人的资格标准
  - 合法性
  - 资产状况
  - 技术和运作能力
  - 环境能力
  - 企业社会责任- CSR
- 提案审查
- 奖励标准
- 上次会议后的主要变化
- 活动时间表

# 投资人的资格标准



- 运作人（必须持有合资公司至少30%的股份）
- 合资公司的其他成员

资格	其他	运作人
合法性	√	√
资产状况	√	√
技术和运作能力		√
环境能力		√
企业社会责任- CSR		√

# 合法性



- 境内境外投资者均可
  - 私人企业或
  - 合资企业

要求:

## 公司宗旨

个人或运作者: 碳氢化合物的勘探和生产.  
其他合作人: 勘探与生产有关的活动.

合作时间

运作者: **五年**  
合作人: **一年**

# 合法性



- 投资人提供准确和真实的信息，并授权ANH公司，可在任何时间调查投资人的有关信息，以便提交参加投标。
- 遵守反腐，反洗钱，反恐怖组织筹资活动和其他犯罪活动。

在任何情况下，ANH有权核查投资人及其商业伙伴的背景,不包括其在证券交易市场上的情况。核查内容包括，比如说“World Check”和“World Compliance”。

# 资产状况



每个地点 在过去三年中的平均收益:

	美元
• 一类:	6.000.000
• 二类: (除了海上和标新立异的探索)	20.000.000
• 三类: 海上和标新立异的探索	200.000.000

对于哥伦比亚的公司，需根据审计过的财务报表。对于国外的合法公司需由“*International Financial Reporting Standards –IFRSs*” 和 “*Generally Accepted Accounting Principles- US GAAP*” 出具审计过的证明。

# 资产状况

被“Petroleum Intelligence Weekly”列入全球能源百强的公司将自动具有投资人资格。其他公司被“Upstream公司”列为评估等级“BBB级”或高于“BBB级”的也将自动具有投资人资格。

信贷评级机构	程度
Standard & Poor's	BBB
Moody's	Baa
Fitch Ratings (1)	BBB
(1) 在哥伦比亚，相当于AAA级	



# 技术和业务能力

地点类型	储备 Boe	生产* Boed
一类 *	2.000.000	1.000
二类 (除了海上和新地区)	5.000.000	5.000
三类 (海上和新地区)	50.000.000	20.000

\*在过去三年中至少钻探过两口井油井.

关于储备的信息位于‘System Management of Petroleum Resources’下，SPE-PRMS 由独立审计员或由每个国家的主管机关。

# 技术和业务能力



被“Petroleum Intelligence Weekly”列入全球能源百强的公司将自动具有资格。

投资人所提供的文件要包括环境管理和采取的措施，以便勘探开发可以最少程度地破坏自然环境。文件依据：

- ISO 14001或同等认证
- 文件要包含已实施和在执行中的环境管理体系。必须由法定代表人及独立审计师签署。

在合同执行的前三年期间中,投资人或运作人,必须获得上述认证。

# 社会责任



文件要包括投资人的社会责任认证。如下：

- ISO 26000或同等认证
- 文件要包含已实施和在执行中的环境管理体系。必须由法定代表人及独立审计师签署。

# 奖励标准



地点类型	标准	
	第一个标准	第二个标准 (*)
一类和二类 包括海上	参与生产 (X%)	在勘探的第一阶段的 额外投资
三类和新地点	在勘探的第一阶段 的额外投资	参与生产 (X%)

(\*) 必需的

# 上次会议以后的主要变化 (哥伦比亚回合2010年)



- 被禁止的运作人不再有资格参与
- 投资人可参与投标邻近的地点
- 参与投资一类地点的公司，要有更高的技术和业务能力
- 海上和新地点的投资人都必须具有三类地点投资人的资产，技术和运作能力

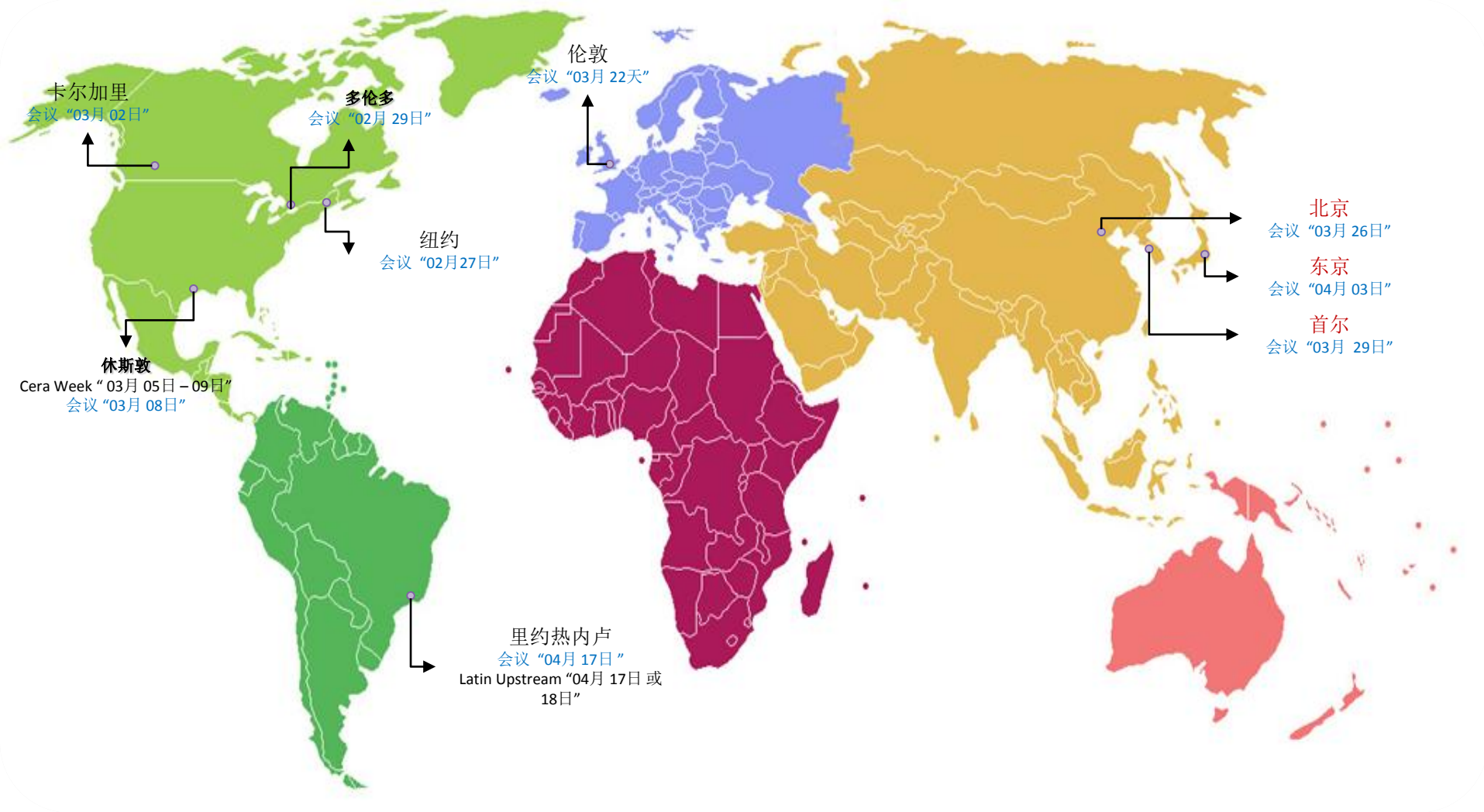
# 哥伦比亚回合 2012年



## 活动时间表

活动	日期
准备f (波哥大)	2011年11月22日
开始 (波哥大)	2012年02月21日
最初的技术包销售	2012年02月22日
登载“TOR”项目	2012年03月01日
“会议”	2012年02月29日 多伦多, 加拿大 2012年02月01日02日 卡尔加里, 加拿大 2012年03月08日 休斯敦, 美国 2012年03月22日23日 伦敦, 英国 2012年03月26日27日 北京, 中国 2012年03月29日30日 首尔, 韩国 2012年04月03日04日 东京, 日本 2012年04月17日 里约热内卢, 巴西 2012年03月20日到06月30日 波哥大, 哥伦比亚
登载最终合同和“TOR”	2012年04月23日
发送资格进程的资料	2012年06月16日到07月16日
初步投标人名单	2012年09月14日
谈论初步投标人名单	24-08-2012年08月17日到24日
发送最终投标人名单	2012年09月14日
发送建议, 投标担保和公众开放聚会的名单	2012年10月17日
初步名单的建议	2012年11月01日
谈论初步名单	2012年11月02日到13日
奖励地点	2012年11月26日
签订合同	2012年11月/12月

# 其它会议地点





# 内容



1. 标综述-哥伦比亚
2. 石油天然气储量和类型
3. 哥伦比亚 “2012年回合” 介绍
4. 环境和社会内容
5. 有关合格投资者的相关要求和所需文件
6. ANH公司的合同

# 合同



内容:

1. E&P合同
2. TEA合同
3. E&P合同和TEA合同的共同方面

# E&P合同(一)

## 目标

专属权利：

- 勘探合同指定的地区
- 生产在该地点发现的国有碳氢化合物
- 共享在合同指定地点的碳氢化合物

合同执行人必须：

- 执行所有合同规定的活动，并自行承担费用和 risk
- 获得所有必需的许可证和执照
- 合同执行人如被投诉，必须对ANH做出相关赔偿
- 必须使用最好的石油开发技术
- 在同等条件下，如果可能，必须购买哥伦比亚的产品和服务。

# 合同期限和执行阶段

- 合同期限:
  - ✓ 勘探: (六年) 常规的生产 / (八年) 新的生产  
生产: (二十四年)
- 勘探阶段:
  - ✓ 传统的碳氢化合物: 每三年一个阶段。共两个阶段。
  - ✓ 非传统碳氢化合物: 每三年一个阶段。共两个阶段。另外一个钻井地点每两年一个阶段。
  - ✓ 第一阶段是必需的。

# 新地点



- 勘探: 地图制图学, 地球化学, 地震和地层井(三年).
- 确认项目的阶段: 钻井的两个阶段和水力压裂的阶段 (五年)
- 8年探索开发后, 投资人要放弃此地区。除了未开发和未评估的地点。

# 开发和评估项目备注



- 发现碳氢化合物的四个月内，必须通知ANH。
- 如果宣布保护区边界的商业价值，评估计划的报告将不具有约束力 **新!**
- 评估的最长期限是一年的。可能延期：
  - ✓ 如果包括探井，需增加一年
  - ✓ 在发现天然气，大型油田，或新地点的情况下，需增加两年

# 生产期限

- 24年和10年延期的可能性。
- 在商业的声明上，储备的边界应给技术支持**新！**

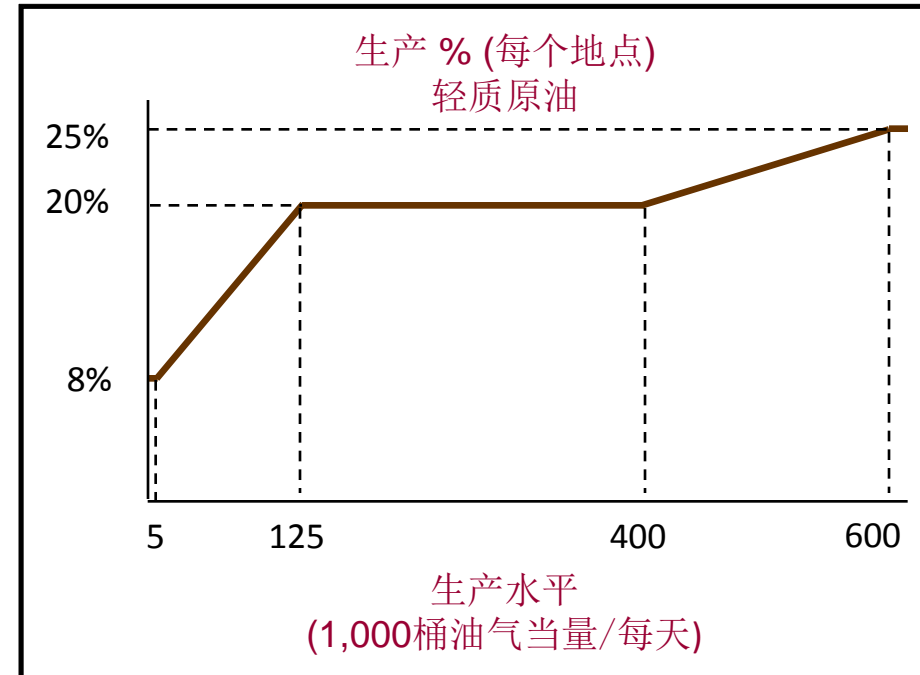
# 经济权利

类别	形式	价值
版权	生产份额	8% - 25%
石油的使用(管理)	表面费/ 桶油气当量 (BOE)	1,66 到 4,95美元 每个公顷 海上: 0,82美元 生产: - 0,1255美元/每个桶
高价格	价格较高的参与	西得克萨斯中间基原油 (WTI) 的 30% - 50% 触发水平以上 - 生产过五百万桶以后
技术转让	地基支付使用的百分比	10% (最高 100.000美元)



# 版权

- 每月支付
- 版权根据每个地点的平均总生产量
- 付款现金或其它支付方式，由ANH公司决定。



## 轻质原油的折扣率

天然气	- 20%
重质原油 < 15° API (石油相对密度分级)	- 25%
海上的天然气 (> 1000 英尺)	- 40%
标新立异的探索	- 40%

# 价格较高的参与 (石油)

生产份额(Q) 相当于建立%(S)平均每月的参考WTI价格的一部分(P)超过基价的价格( $P_o$ ),除以每月平均参考价格(P) – 这适用于生产超过五百万桶后,

$$Q = \frac{P - P_o}{P} \times S$$

哪:

P = WTI 平均每月价格(美元)

$P_o$  = 基价(美元) [图表一]

S = 建立百分比[图表二]

图表二

P	S
$P_o \leq P < 2P_o$	30 %
$2P_o \leq P < 3P_o$	35 %
$3P_o \leq P < 4 P_o$	40 %
$4P_o \leq P < 5P_o$	45 %
$5P_o \leq P$	50 %

图表一

API (石油相对密度分级)	$P_o$ (2012年 美元/桶)
10°以下	不适用
>10° 和 ≤15°	50.18
>15° 和 ≤ 22°	35.14
>22° 和 ≤ 29°	33.87
>29°	32.61
发现在水深超过300米	40.15
非传统碳氢化合物	81

# 价格较高的参与(天然气)

- 应用于天然气出口的生产后的第五个年头，当市场价格超过基价( $P_o$ )。
- 生产的一部分( $Q$ )相当于：

$$Q = \frac{P - P_o}{P} \times S$$

哪：

- ✓  $P$  = 市场价格
- ✓  $P_o$  = 参考基价(请参见下表)
- ✓  $S$  = 参与率(和石油的一样)

到目的地港口的距离(公里)	$P_o$ 2012 美元/MMBTU
0 到 500	7.54美元
>500 到 1000	8.79美元
>1000 或 液化天然气工厂	10.04美元

# 资料保密

- 所有的技术信息必须提交给ANH（包括数据的解释和报告）
- 所有的信息是包含在保密协议中：
  - ✓ 数据 : 五年
  - ✓ 解释和分析 : 二十年

# 合同



- E&P合同
- TEA合同
- E&P合同和TEA合同的共同点

# TEA合同



- 目标:  
在一个钻井地点进行技术评估, 以便可能签署E&P合同。
- 期限: 三十六个月
- 经济方面:
  - ✓ 表面费

# TEA合同



鉴定人的权利:

- 一个能够开展技术评价活动的专属区
- 选择一个勘探地点的一部分，签署TEA合同
- 转换的排他性，直到期间结束

# TEA合同



保密:

- 适用于TEA合同执行期间, 或者
- TEA合同执行人转为E&P合同执行人



# 合同



- E&P合同
- TEA合同
- E&P合同和TEA合同的共同点

# 合同共同点

- 合同模式将根据新旧地点的发展情况进行调整

- 放弃钻井地点:

在合同执行的前18个月，投资人可以放弃合同地点50%的开发面积。

- 投资人义务:

- 需要时，投资人必须按照社区的协商程序
- 必要时，需获得环境许可证

- 分包权

- 有权邀请第三方协助仲裁解决纠纷

# 对于投资回报的保证

对投资人投资的保障:

- 至少收回50%的投资资金
- 如有额外投资，将可收回钻井投资的100%的投资资金
  - ✓ 50% 在签合同以后
  - ✓ 50% 在合同执行的第一个阶段结束后
- 额外投资的保证可以减少，在同一时间，计入活动的价值

# 放弃协议

放弃合同的时机：在合同执行第一个阶段的前半段时间

条件：投资人将付给ANH公司的费用是：其未进行的项目活动的最少应付金额的50%。以及额外投资的100%的金额。

# 关于合同的修改



## 变更控制

- 如果投资人进行了合同转让，必须提供书面证明。
- 投资人所进行的任何有关的转让，必须通知ANH公司并获得其认可。

# 谢谢

[www.anh.gov.co](http://www.anh.gov.co)