

加蓬油气工业现状及与中国能源合作前景

左胜杰

(中国石化集团国际石油勘探开发有限公司)

国际合作

摘要 加蓬是非洲撒哈拉以南仅次于尼日利亚和安哥拉的第三大产油国, 剩余石油探明储量为25亿桶。加蓬的油藏埋深浅、油质轻、含硫低、自喷能力强、便于开采, 且油田大都邻近海岸和港口, 对吸引外资和石油出口运输十分有利。加蓬产出的原油, 约90%出口海外。近年来, 出于对石油产量下降和储量接替的担心, 加蓬政府正为外国石油公司提供新区块和更为优惠的合同条款, 同时, 极力推行外资多国化的合作政策, 以打破西方大国对其石油开发的垄断。加蓬与中国有着传统的友好关系, 现任总统邦戈曾与我国领导人多次互访, 因此双方在能源领域开展合作具有良好的政治基础。无论是从开展原油贸易还是从参与石油勘探开发来分析, 中国与加蓬在油气领域开展合作都具有坚实的物质基础和良好的发展前景。

关键词 非洲 几内亚湾 加蓬 石油供应 能源合作 投资环境

2004年初, 应加蓬共和国总统邦戈的邀请, 国家主席胡锦涛对加蓬进行了国事访问, 翻开了中加两国建交30年以来友好合作的新篇章。访问期间, 中国石化集团公司与道达尔加蓬公司(Total Gabon)和加蓬能矿部分别签署了原油购买协议和区块联合研究协议。9月上旬, 邦戈总统对我国进行了正式友好访问, 这也是邦戈总统第九次访华。无疑, 近期两国高层的密切互访将使两国间以石油为主的能源合作水平提升到一个新的高度。本文拟对中国和加蓬在油气领域开展合作的基础和前景做一分析。

一、加蓬概况

加蓬共和国位于非洲中西部的几内亚湾地区, 西濒大西洋, 东、南与刚果(布)相邻, 北与赤道几内

亚和喀麦隆交界(见图1), 赤道横穿本土中部。面积约26.76万平方千米, 人口约121万, 有40多个部族,

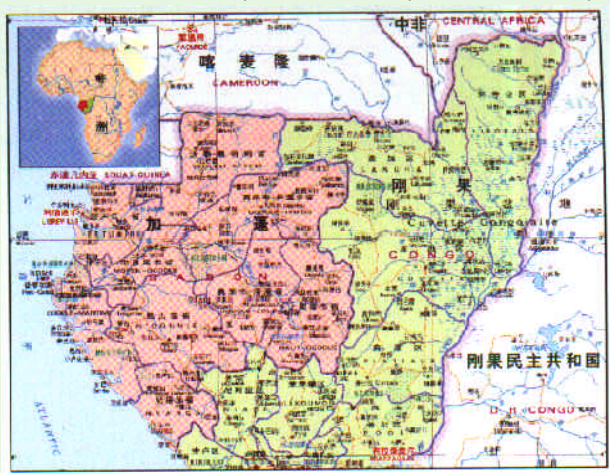


图1 加蓬共和国在非洲的地理位置

国, 虽然长期以来存在内战或民族纠纷, 但外国公司在这些国家石油工业领域的活动没有受到明显影响。此外, 在非洲一些国家, 陆路基础设施欠缺, 输油或输气管道奇缺, 石油产品运输只能依靠油罐或卡车, 经济领域存在不同程度的腐败现象, 经济运作效率低下, 这些不利因素在一定程度上减弱了石油公司对非洲的投资热情, 影响了非洲石油开发进程。但是, 目

前非洲各国政府为了发展本国经济, 迫切需要发展石油工业, 对于外国公司对本国石油工业的投入都给予积极的配合和支持, 特殊情况可以特别处理。因此, 中国石油公司应利用中国在欧洲的传统优势, 加大投资力度, 为非洲地区石油工业的发展做出积极的贡献。

收稿日期: 2004-09-25

编辑: 夏丽洪

居民多信奉天主教和基督教新教。加蓬属典型的赤道雨林气候,全年高温多雨,年降雨量为1600~3000毫米,全年气温变化不大,年平均气温26℃。加蓬盛产石油、木材、锰、铀,是撒哈拉以南仅次于尼日利亚和安哥拉的第三大产油国。加蓬是非洲中等收入国家,2002年人均GDP约为3724美元。加蓬的官方语言为法语。自1967年掌权以来,邦戈总统领导的加蓬政权一直比较稳定。1974年,中、加两国建交。

二、加蓬石油工业发展现状

1. 加蓬石油工业发展简史

加蓬的石油勘探始于1928年,1934年打了第一口实验井。1956年在让蒂尔港附近的OZOURI(奥祖里)发现了第一个有商业开采价值的油田,当时由法国赤道非洲石油公司进行开采。之后,这家法国公司与壳牌和美孚石油成立合营公司,合作开采该油田。1961年,加蓬开始海上勘探,发现了AUGUILL(安圭莱)大油田。从此加蓬的石油勘探由陆地转向海洋。到了20世纪80年代中期,由于对地质情况有了更深的了解和采取了较适合热带雨林的勘探技术,加蓬的陆上勘探又重新起步,并发现了ECHIRA(埃希拉)和RABIKOUNGA(拉比—康加)油田(可采储量8亿桶)。

加蓬的石油生产始于1957年,当时产量很低,到1966年,年产量不足100万吨;20世纪70年代开始逐年增加。发现拉比—康加油田后,原油年产量突破1000万吨,1997年达到历史最高峰(1846万吨),之后原油产量开始下滑(见图2)。2003年上半年,平均日产原油24.5万桶。

1976年,加蓬成为欧佩克组织(OPEC)的第13名成员国。由于对OPEC要求其产量都超过加蓬的成员国交纳同等的“成员国费用”的决定不满,1996年,加蓬退出了欧佩克组织。

2. 加蓬已发现的主要油田

目前,加蓬已发现油田50多个,其中80%的油田位于海上,陆上油田仅占20%。加蓬的油藏埋深浅、油质轻、含硫低、自喷能力

强、便于开采。但由于受断裂作用影响和盐丘构造控制,油田规模一般比较小,储量不大,年产量大多低于30万吨。加蓬目前已发现的油田主要分布在沿海陆地以及离海岸线不远的海域,大部分集中在让蒂尔港和马永巴(MAYUMBA)地区。正在生产的油田有30多处,其中陆上较大的有:拉比—康加、冈巴—伊万加、埃希拉、库卡尔、埃沃塞特;海上油田有:格伦丁、安圭莱、曼达罗斯、托皮莱、阿布莱特、罗斯特、平欧、么柔、卢西纳、巴比埃等。

3. 加蓬的石油出口和消费

加蓬的油田大都邻近海岸和港口,这对吸引外资和石油的出口运输十分有利。加蓬产出的原油,约90%出口海外,主要销往法国、西欧、北美及亚洲远东地区的十几个国家和地区,其余销往邻国和供国内炼油工业使用。加蓬全国公路稀少,工业化程度低下,故燃油的需求量非常小。加蓬的石油收入在其国民收入中占有非常重要的地位,石油及其产品的出口是加蓬出口创汇的主要来源。

加蓬天然气的产储量低,天然气主要用于炼厂及发电厂燃料。

4. 下游工业及油气储运

加蓬国内只有一座炼厂,由加蓬炼油公司和埃尔夫加蓬炼油公司共同经营,位于让蒂尔港,2003年实际生产能力为1.73万桶/日(约合90万吨/年)。加蓬炼油厂炼制的成品油除满足国内消费需求外,还出口到英国、美国、荷兰等国。

加蓬以陆上的输油管为主干线,与海底输油管相连接,主要是集输曼吉陆上地区和海上油田的原油。海上油田主要是靠流动输油站运送原油并出口。主要的输油管线有4条,其中1962年建成的奥祖里—特亨奎—洛佩斯角和格伦丁—托皮勒—东奎的输油管线最长,长度为62千米,其余两条

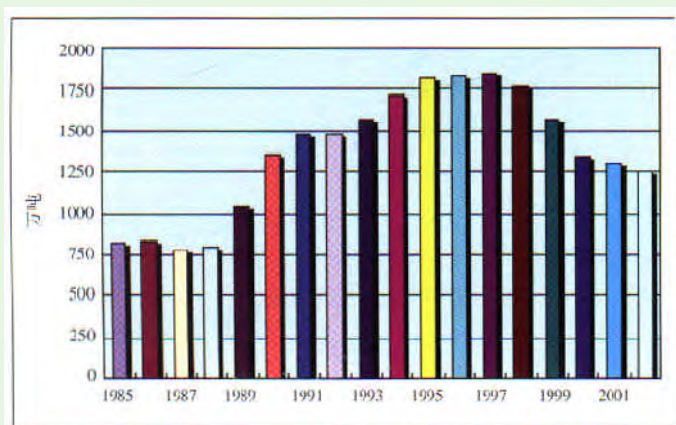


图2 加蓬原油年产量变化(1985~2002年)

为安圭莱—让蒂尔港和巴比—格伦丁，均为18千米。这4条输油管线均由埃尔夫加蓬石油公司经营。加蓬陆上有两个原油输送站：洛佩斯角（CAP—LOPEZ）站建于1956年，1989年扩建，设施较为先进；另一个是甘巴站。陆上输油管线的终点在洛佩斯角，该地设有石油专用码头，泊位水深30米，可停靠25万吨级的油轮。让蒂尔港是加蓬输出原油的门户，90%的原油从这里出口。

5. 加蓬的剩余油气资源潜力和勘探形势

加蓬的石油勘探区主要位于西部沿大西洋海岸地区。陆上面积为46073平方千米，几乎完全被热带雨林覆盖，地形复杂，勘探和开采成本极高；海上面积为84835平方千米，其中4万平方千米位于水深不超过200米的浅海区。截至2003年1月1日，加蓬剩余石油和天然气储量分别为25亿桶和1.2万亿立方英尺。虽然加蓬主要的含油气盆地都已进入勘探成熟阶段，但仍具有良好的勘探前景，尤其是海上部分。根据美国地质调查局（USGS）2000年的评价数据，加蓬海上待发现油气资源量分别为73.04亿桶和214950亿立方英尺，分别占待发现油气资源总量的89.2%和88.4%。

近年来，加蓬石油产量明显下降，且一直没有发现大的油田。据专家预测，按照目前的开采速度，如果没有新的油气发现，加蓬的剩余原油储量仅够开采10余年。

加蓬政府也已感到了这一危机。一方面，政府号召加快发展非石油工业和农业生产；另一方面抓紧规划开发深海油田。自1998年起，加蓬政府已陆续划出13块海域进行勘探开发，勘探开发总面积达13万平方千米以上，海水深度均在2000~4000米之间，勘探难度和成本较高。几家欧美石油大公司一直在此区域内进行勘探工作。

6. 油气工业对外合作情况

目前在加蓬的外国石油公司共有20多家（包括中国石化集团，SINOPEC）。自1928年美孚石油公司在加蓬进行石油勘探以来，先后有几十家外国石油公司在加蓬获得油气勘探和生产许可证，但还是以埃尔夫加蓬石油公司、埃尔夫—阿吉普公司、壳牌加蓬公司为主。在加蓬，由于勘探及开采许可证可以转让，因此许可证的持有者并不一定是生产经营者。壳牌加蓬公司虽然自己掌握的勘探面积和许可证不多，但却是加蓬最大的石油生产和经营者。为维护本国资源权益、改变法国道达尔公司的垄断地位，目前加蓬正极力推行外资多国化的合作政策，引进竞争机制。

加蓬的正式招标始于1984年，截至2000年已进行了9轮，共提供了125个招标区块。第9轮招标在2000年4月发布，包括13个陆上区块和5个海上区块、9个超水深区块。据统计，自1997年到2001年，加蓬政府与外国石油公司共签署勘探合同27个，面积达76635平方千米。

7. 投资环境和主要合同模式

加蓬属中等收入的发展中国家，实行多党制，政权和经济形势稳定。政府的优先目标包括努力发展国民经济、加大脱贫和反腐力度、大力减少国家内外债务等。加蓬国内治安形势良好，民风淳朴，暴力等不稳定因素对石油生产不构成威胁。

加蓬于1962年颁布《石油法》，规定油矿资源归国家所有，授权能矿部授予外国石油公司采矿权。1997年，政府颁布了标准的产品分成合同（PSC）。同年制定的深水区块标准合同规定，矿区使用费率：石油20%，天然气16%，可随水深的加深而降低。成本回收50%~70%，利润油分成按水深不同具有不同的产量滑动台阶。2001年颁布的最新版本的PSC较以前有了更大的优惠：陆上及浅水区域勘探期为7年（3+4），深水区块11年（3+3+5），开发期为10年，可追加1~2个5年期；矿区使用费率为5%~10%，政府参与比例为5%，成本回收比例为80%。总体上，加蓬的石油财税条款在非洲国家中较为宽松，而且主要条款均可通过谈判来确定。外国公司多通过竞争招标和谈判获得加蓬石油区块。

三、中国与加蓬开展能源领域合作的基础与前景

加蓬与中国双边关系良好，无论是从开展原油贸易还是从参与石油勘探开发来分析，中国与加蓬在油气领域开展合作都具有坚实的物质基础和良好的发展前景。

首先，加蓬政治稳定，治安较好，是非洲惟一的中等收入国家，与我国有着传统的友好关系，现任总统邦戈曾与我国领导人多次互访，因此，双方在能源领域开展合作具有良好的政治基础。

其次，2001年全球新增探明石油储量80亿桶，其中70亿桶集中在非洲的几内亚湾地区。专业人士估计，在加蓬、安哥拉、喀



图3 加蓬陆上勘探区块典型的森林—沼泽地形特征

麦隆等国近海更深的地区应该埋藏着储量更大的油田。中国进军非洲石油的重点应该向西部非洲的几内亚湾地区转移,加蓬可以成为重中之重。

第三,加蓬的石油出口一直是其出口创汇的主要来源和国民经济的支柱,以2000年为例,其出口总收入为28.1亿欧元,石油收入21.7亿欧元,占出口总收入的77%。近年来随着原油产量的递减,外国石油公司的勘探投资意向减弱,加蓬政府为吸引石油勘探投资将提供更加优惠的条件。这将为中国石油企业进入加蓬石油勘探开发领域提供契机。

第四,加蓬目前尚没有国家石油公司,油气勘探和生产严重依赖西方石油公司。加蓬政府一直希望打破西方大国对其石油开发的垄断,引入竞争机制。进军加蓬,不但可以对加蓬已经出现下滑势头的石油工业带来转机,还能以点带面,推动我国石油企业在整个几内亚湾地区打开局面。

需要强调的是,尽管加蓬待勘探的地区多为深海区和被原始森林覆盖的陆上区块(见图3),具有一定的勘探风险,且缺少生产和生活等基础设施,但在进行综合评价的基础上,凭借我国石油企业先进的勘探开发技术、较低的人力成本和吃苦耐劳的精神,不仅有发现一定规模商业性油田的希望,而且有可能争取到老油田提高采收率的项目和工程服务项目,并争取到优惠的合同条款。

最后,加蓬的石油除了埋深浅、品质好以外,还具有运输方便、安全的优势。加蓬到美国东海岸的船运距离比中东到美国东海岸近一半,到中国虽然距离远了一些,但该航线不经过中东地区的苏伊士运河,安全系数较高。

总之,相对于北非、东非而言,西非几内亚湾地区石油资源丰富,加蓬作为西非产油国之一,有着与中国加强能源领域合作的良好基础与强烈愿望。鉴于充分利用国内外两种资源已经成为中国油气工业的长期发

展战略,中国石油企业应该抓住时机,有所作为,通过中加能源合作,既为我国构建石油供应保障体系,也为促进加蓬石油工业的发展做出积极的贡献。

(本文在成文过程中得到了中国驻加蓬大使馆经济商务参赞处王勤参赞的大力支持,在此深表谢意。)

参考文献

- [1] 史凌涛,梁刚.世界产油国:非洲地区.中国石油天然气集团公司信息研究所,1998
- [2] 童晓光,窦立荣,田作基等.21世纪初中国跨国油气勘探开发战略研究.北京:石油工业出版社,2003
- [3] EIA. Country Analysis Briefs: Gabon. <http://www.eia.doe.gov/emeu/cabs/gabon.html>, 2003.
- [4] 朱起煌.获取国际油气储产量的策略选择.国际石油经济,2003(3)
- [5] 李小地.建立多边合作机制,确保石油安全.国际石油经济,2003(3)
- [6] 林玉.非洲石油牵动中国能源神经.经济参考报,2004-06-07

收稿日期:2004-09-14

编辑:海松