

非洲油气资源合作环境研究

Study on Oil & Gas Investment Risks of Africa

郭建宇 孙泽生 朱蓉等 © 著



经济科学出版社
Economic Science Press

非洲油气资源合作环境研究

Study on Oil & Gas Investment Risks of Africa

郭建宇 孙泽生 朱蓉等 © 著



经济科学出版社
Economic Science Press

图书在版编目 (CIP) 数据

非洲油气资源合作环境研究 / 郭建宇等著. —北京:
经济科学出版社, 2015. 11

ISBN 978 - 7 - 5141 - 6246 - 2

I. ①非… II. ①郭… III. ①油气资源 - 国际
合作 - 研究 - 非洲 IV. ①F440. 62

中国版本图书馆 CIP 数据核字 (2015) 第 268501 号

责任编辑: 段 钢

责任校对: 郑淑艳

责任印制: 邱 天

非洲油气资源合作环境研究

郭建宇 孙泽生 朱 蓉 等著

经济科学出版社出版、发行 新华书店经销

社址: 北京市海淀区阜成路甲 28 号 邮编: 100142

总编部电话: 010 - 88191217 发行部电话: 010 - 88191522

网址: [www. esp. com. cn](http://www.esp.com.cn)

电子邮件: [esp@ esp. com. cn](mailto:esp@esp.com.cn)

天猫网店: 经济科学出版社旗舰店

网址: [http: //jjkxcbs. tmall. com](http://jjkxcbs.tmall.com)

北京万友印刷有限公司印装

787 × 1092 16 开 30 印张 620000 字

2015 年 12 月第 1 版 2015 年 12 月第 1 次印刷

ISBN 978 - 7 - 5141 - 6246 - 2 定价: 68. 00 元

(图书出现印装问题, 本社负责调换。电话: 010 - 88191502)

(版权所有 侵权必究 举报电话: 010 - 88191586)

电子邮箱: [dbts@ esp. com. cn](mailto:dbts@esp.com.cn))

前 言

呈现在读者面前的这本书，是浙江科技学院经济管理学院和浙江大学海洋学院课题组一起承担的振华石油公司委托课题的最终成果之一。课题分为非洲油气资源评价以及油气合作风险评估两部分，由振华石油公司勘探开发管理部的郭建宇博士任总协调人，浙江大学海洋学院楼章华教授任课题总负责人。浙江大学课题组完成非洲油气资源评价部分的研究，浙江科技学院课题组完成非洲油气资源合作风险评估子课题研究。从 2013 年秋季到 2015 年夏季，这项研究历时近两年，覆盖了非洲的 25 个重要油气资源国。本书集中了我们对这些油气资源国合作环境的梳理、认知和评估结果。

非洲是一片广袤而富饶的大陆，其油气资源非常丰富。但因绝大多数国家经济发展仍比较落后，统计数据和资料多有不足，加之非洲大部曾为欧洲国家的殖民地，各国国情差别很大，官方语言和民族语言异常丰富多样，使我们的数据资料搜集整理难度极大。我们在研究中尽可能利用各国政府、主要国际组织以及中国涉外政府部门与行业协会提供的资料，并辅之以百度、谷歌等网站和搜索引擎提供的较可信的公开资料，以定性和定量相结合的方式，从政治与宏观经济、法规与财税政策、产业和微观运营三个层面，力图报告在非洲进行油气合作所面临的每一个潜在风险节点的状况，使投资者、政府部门和机构以及研究者能有一个较为全景式的非洲油气合作环境认知。

如同我们在书中强调的那样，要在非洲展开成功的油气合作，需要兼顾考虑企业优势、合作风险和资源国的油气资源三块，并通过恰当的投资方式使三者有效衔接。本书所讨论的合作风险评估是连接投资者优势和东道国资源的桥梁。同时，本书所做的合作风险评估是逐一国家进行的，在投资者决策时，尚需要考虑具体油气区块的风险状况，它可能与整个国家的分析结果有所不同。而且，风险状况本身是可由投资者本身的努力加以影响的，投资者可考虑通过自身努力、资源国或者母国支持等多种手段，降低投资风险。还需要指出的是，本书的风险评估主要基于历史数据展开，读者可以此为基点，结合新的政治、经济等风险节点运动，形成更准确的判断。

本书是课题组共同努力、热情工作的结晶。郭建宇博士和孙泽生博士负责研究框架设计、推进课题实施以及统稿，胡传海博士主要负责法规与财税制度部分研究，毕占天博士负责产业及微观运营部分研究，向永辉副教授和杭雷鸣副教授共同完成了政治及宏观经济部分的研究，张纯副教授整理了各油气资源国概况一节的初稿。浙江大学海洋学院的朱蓉副教授对本书着力甚多，金爱民和张慧婷老师亦深入参与了讨论和修改。我们的学生孙艳和林晨龙同学帮助绘制了本书中的区位图和油气基础设施分布图，我们对他们表示感谢。在课题中期考核和验收中，中国工程院童晓光院士、原胜利油田副总地质师时华星教授、振华石油公司副总地质师张建国等专家对本书的研究给予了“优秀”的评定，也给出了许多建设性的意见，并在成书过程中得到吸纳，使本书质量得以改善，在此一并致谢。课题组还要感谢浙江科技学院和浙江大学提供的良好研究条件，使得课题研究 and 统稿成书的过程非常顺利。

本书是我们课题组围绕大宗商品市场所做的长期系列研究之一，课题组成员将继续努力扩展和深化研究，服务于中国的能源安全和油气产业的发展。但限于我们的学识和各方面条件限制，本书的研究仍是初步的，还有待于在未来研究中进一步挖掘数据资料并优化方法，使研究得以深入。本书的所有不足和疏漏请读者不吝指正。

课题组

2015年8月

目 录

Contents

第一章► 油气资源合作环境分析方法与研究框架 1

- 第一节 政治及宏观经济层面 1
- 第二节 法规和财税制度层面 7
- 第三节 产业及微观经济层面 12
- 第四节 数据处理及合作风险综合评估 15

第二章► 埃及油气资源合作环境 19

- 第一节 自然地理与政治经济概况 19
- 第二节 埃及的政治及宏观经济风险 21
- 第三节 埃及的法规和财税制度风险 29
- 第四节 埃及的油气产业及微观运营风险 32
- 第五节 主要结论及油气资源合作建议 38

第三章► 阿尔及利亚油气资源合作环境 40

- 第一节 自然地理与政治经济概况 40
- 第二节 阿尔及利亚的政治及宏观经济风险 42
- 第三节 阿尔及利亚的法规和财税制度风险 49
- 第四节 阿尔及利亚的油气产业及微观运营风险 54
- 第五节 主要结论及油气资源合作建议 60

第四章► 利比亚油气资源合作环境 62

- 第一节 自然地理与政治经济概况 62
- 第二节 利比亚的政治及宏观经济风险 64

第三节	利比亚的法规和财税制度风险	69
第四节	利比亚的油气产业及微观运营风险	72
第五节	主要结论及油气资源合作建议	78

第五章►突尼斯油气资源合作环境 80

第一节	突尼斯自然地理与政治经济概况	80
第二节	突尼斯的政治及宏观经济风险	82
第三节	突尼斯的法规和财税制度风险	88
第四节	突尼斯的油气产业及微观运营风险	92
第五节	主要结论及油气资源合作建议	95

第六章►摩洛哥油气资源合作环境 97

第一节	摩洛哥自然地理与政治经济概况	97
第二节	摩洛哥的政治及宏观经济风险	99
第三节	摩洛哥的法规和财税制度风险	105
第四节	摩洛哥的油气产业及微观运营风险	108
第五节	主要结论及油气资源合作建议	112

第七章►毛里塔尼亚油气资源合作环境 114

第一节	毛里塔尼亚概况	114
第二节	毛里塔尼亚的政治及宏观经济风险	116
第三节	毛里塔尼亚的法规和财税制度风险	121
第四节	毛里塔尼亚的油气产业及微观运营风险	125
第五节	主要结论及油气资源合作建议	128

第八章►科特迪瓦油气资源合作环境 130

第一节	科特迪瓦自然地理与政治经济概况	130
第二节	科特迪瓦的政治及宏观经济风险	133
第三节	科特迪瓦的法规和财税制度风险	138
第四节	科特迪瓦的油气产业及微观运营风险	140

第五节 主要结论及油气资源合作建议	145
第九章►加纳油气资源合作环境	146
第一节 加纳自然地理与政治经济概况	146
第二节 加纳的政治及宏观经济风险	148
第三节 加纳的法规和财税制度风险	154
第四节 加纳的油气产业及微观运营风险	157
第五节 主要结论及油气资源合作建议	161
第十章►尼日利亚油气资源合作环境	162
第一节 尼日利亚自然地理与政治经济概况	162
第二节 尼日利亚的政治及宏观经济风险	165
第三节 尼日利亚的法规和财税制度风险	170
第四节 尼日利亚的油气产业及微观运营风险	174
第五节 主要结论及油气资源合作建议	179
第十一章►喀麦隆油气资源合作环境	181
第一节 喀麦隆自然地理与政治经济概况	181
第二节 喀麦隆的政治及宏观经济风险	183
第三节 喀麦隆的法规和财税制度风险	188
第四节 喀麦隆的油气产业及微观运营风险	191
第五节 主要结论及油气资源合作建议	195
第十二章►赤道几内亚油气资源合作环境	197
第一节 赤道几内亚自然地理与政治经济概况	197
第二节 赤道几内亚的政治及宏观经济风险	199
第三节 赤道几内亚的法规和财税制度风险	204
第四节 赤道几内亚的油气产业及微观运营风险	208
第五节 主要结论及油气资源合作建议	211

第十三章▶	加蓬油气资源合作环境	213
第一节	加蓬自然地理与政治经济概况	213
第二节	加蓬的政治及宏观经济风险	216
第三节	加蓬的法规和财税制度风险	221
第四节	加蓬的油气产业及微观运营风险	224
第五节	主要结论及油气资源合作建议	228
第十四章▶	刚果（布）油气资源合作环境	230
第一节	刚果（布）自然地理与政治经济概况	230
第二节	刚果（布）的政治及宏观经济风险	232
第三节	刚果（布）的法规和财税制度风险	237
第四节	刚果（布）的油气产业及微观运营风险	240
第五节	主要结论及油气资源合作建议	243
第十五章▶	刚果（金）油气资源合作环境	245
第一节	刚果（金）自然地理与政治经济概况	245
第二节	刚果（金）的政治及宏观经济风险	248
第三节	刚果（金）的法规和财税制度风险	253
第四节	刚果（金）的油气产业及微观运营风险	256
第五节	主要结论及油气资源合作建议	259
第十六章▶	安哥拉油气资源合作环境	261
第一节	安哥拉自然地理与政治经济概况	261
第二节	安哥拉的政治及宏观经济风险	264
第三节	安哥拉的法规和财税制度风险	269
第四节	安哥拉的油气产业及微观运营风险	272
第五节	主要结论及油气资源合作建议	276

第十七章	乍得油气资源合作环境	278
第一节	乍得自然地理与政治经济概况	278
第二节	乍得的政治及宏观经济风险	280
第三节	乍得的法规和财税制度风险	285
第四节	乍得的油气产业及微观运营风险	288
第五节	主要结论及油气资源合作建议	293
第十八章	苏丹油气资源合作环境	295
第一节	苏丹自然地理与政治经济概况	295
第二节	苏丹的政治及宏观经济风险	298
第三节	苏丹的法规和财税制度风险	302
第四节	苏丹的油气产业及微观运营风险	305
第五节	主要结论及油气资源合作建议	308
第十九章	南苏丹油气资源合作环境	310
第一节	南苏丹自然地理与政治经济概况	310
第二节	南苏丹的政治及宏观经济风险	312
第三节	南苏丹的法规和财税制度风险	315
第四节	南苏丹的油气产业及微观运营风险	318
第五节	主要结论及油气资源合作建议	321
第二十章	埃塞俄比亚油气资源合作环境	323
第一节	埃塞俄比亚自然地理与政治经济概况	323
第二节	埃塞俄比亚的政治及宏观经济风险	326
第三节	埃塞俄比亚的法规和财税制度风险	330
第四节	埃塞俄比亚的油气产业及微观运营风险	333
第五节	主要结论及油气资源合作建议	336

第二十一章►乌干达油气资源合作环境 338

- 第一节 乌干达自然地理与政治经济概况 338
- 第二节 乌干达的政治及宏观经济风险 340
- 第三节 乌干达的法规和财税制度风险 345
- 第四节 乌干达的油气产业及微观运营风险 349
- 第五节 主要结论及油气资源合作建议 352

第二十二章►肯尼亚油气资源合作环境 354

- 第一节 肯尼亚自然地理与政治经济概况 354
- 第二节 肯尼亚的政治及宏观经济风险 357
- 第三节 肯尼亚的法规和财税制度风险 362
- 第四节 肯尼亚的油气产业及微观运营风险 366
- 第五节 主要结论及油气资源合作建议 369

第二十三章►坦桑尼亚油气资源合作环境 371

- 第一节 坦桑尼亚自然地理与政治经济概况 371
- 第二节 坦桑尼亚的政治及宏观经济风险 374
- 第三节 坦桑尼亚的法规和财税制度风险 378
- 第四节 坦桑尼亚的油气产业及微观运营风险 382
- 第五节 主要结论及油气资源合作建议 385

第二十四章►莫桑比克油气资源合作环境 387

- 第一节 莫桑比克自然地理与政治经济概况 387
- 第二节 莫桑比克的政治及宏观经济风险 390
- 第三节 莫桑比克的法规和财税制度风险 394
- 第四节 莫桑比克的油气产业及微观运营风险 397
- 第五节 主要结论及油气资源合作建议 401

第二十五章► 马达加斯加油气资源合作环境	403
第一节 马达加斯加自然地理与政治经济概况	403
第二节 马达加斯加的政治及宏观经济风险	406
第三节 马达加斯加的法规和财税制度风险	410
第四节 马达加斯加的油气产业及微观运营风险	414
第五节 主要结论及油气资源合作建议	417
第二十六章► 南非油气资源合作环境	419
第一节 南非自然地理与政治经济概况	419
第二节 南非的政治及宏观经济风险	421
第三节 南非的法规和财税制度风险	427
第四节 南非的油气产业及微观运营风险	430
第五节 主要结论及油气资源合作建议	434
第二十七章► 非洲油气合作风险的综合评估与政策含义	435
第一节 非洲油气合作风险的综合评估	435
第二节 综合评价结果的运用和政策含义	444
附录	450
世界银行的世界良治指数 (WGI)	450
主要参考文献	453

Contents

Contents

Chapter 1 ► The Analytical Method and Research Framework of Oil and Gas Investment Risk 1

- 1.1 Political and Macroeconomic level 1
- 1.2 Laws and Regulations, Fiscal and Taxation System Level 7
- 1.3 Industrial and Microeconomic Level 12
- 1.4 Data Process and Comprehensive Assessment on Investment Risk 15

Chapter 2 ► The Oil and Gas Resources Collaborative Environment of Algeria 19

- 2.1 General Situation of Natural Geography and Political Economy of
Algeria 19
- 2.2 Political and Macroeconomic Risks of Algeria 21
- 2.3 Laws and Regulations, Fiscal and Tax System Risks of Algeria 29
- 2.4 Oil and Gas Industrial and Micro Operation Risks of Algeria 32
- 2.5 Conclusions and Suggestions on Cooperation of Oil and Gas
Resources 38

Chapter 3 ► The Oil and Gas Resources Collaborative Environment of Libya 40

- 3.1 General Situation of Natural Geography and Political Economy
of Libya 40
- 3.2 Political and Macroeconomic Risks of Libya 42

- 3.3 Laws and Regulations, Fiscal and Tax System Risks of Libya 49
- 3.4 Oil and Gas Industrial and Micro Operation Risks of Libya 54
- 3.5 Conclusions and Suggestions on Cooperation of Oil and Gas Resources 60

Chapter 4► The Oil and Gas Resources Collaborative Environment of Egypt 62

- 4.1 General Situation of Natural Geography and Political Economy of Egypt 62
- 4.2 Political and Macroeconomic Risks of Egypt 64
- 4.3 Laws and Regulations, Fiscal and Tax System Risks of Egypt 69
- 4.4 Oil and Gas Industrial and Micro Operation Risks of Egypt 72
- 4.5 Conclusions and Suggestions on Cooperation of Oil and Gas Resources 78

Chapter 5► The Oil and Gas Resources Collaborative Environment of Morocco 80

- 5.1 General Situation of Natural Geography and Political Economy of Morocco 80
- 5.2 Political and Macroeconomic Risks of Morocco 82
- 5.3 Laws and Regulations, Fiscal and Tax System Risks of Morocco 88
- 5.4 Oil and Gas Industrial and Micro Operation Risks of Morocco 92
- 5.5 Conclusions and Suggestions on Cooperation of Oil and Gas Resources 95

Chapter 6► The Oil and Gas Resources Collaborative Environment of Tunisia 97

- 6.1 General Situation of Natural Geography and Political Economy of Tunisia 97
- 6.2 Political and Macroeconomic Risks of Tunisia 99

6.3	Laws and Regulations, Fiscal and Tax System Risks of Tunisia	105
6.4	Oil and Gas Industrial and Micro Operation Risks of Tunisia	108
6.5	Conclusions and Suggestions on Cooperation of Oil and Gas Resources	112

Chapter 7 ► The Oil and Gas Resources Collaborative Environment of Cote d'Ivoire 114

7.1	General Situation of Natural Geography and Political Economy of Cote d'Ivoire	114
7.2	Political and Macroeconomic Risks of Cote d'Ivoire	116
7.3	Laws and Regulations, Fiscal and Tax System Risks of Cote d'Ivoire	121
7.4	Oil and Gas Industrial and Micro Operation Risks of Cote d'Ivoire	125
7.5	Conclusions and Suggestions on Cooperation of Oil and Gas Resources	128

Chapter 8 ► The Oil and Gas Resources Collaborative Environment of Ghana 130

8.1	General Situation of Natural Geography and Political Economy of Ghana	130
8.2	Political and Macroeconomic Risks of Ghana	133
8.3	Laws and Regulations, Fiscal and Tax System Risks of Ghana	138
8.4	Oil and Gas Industrial and Micro Operation Risks of Ghana	140
8.5	Conclusions and Suggestions on Cooperation of Oil and Gas Resources	145

Chapter 9 ► The Oil and Gas Resources Collaborative Environment of Nigeria 146

9.1	General Situation of Natural Geography and Political Economy of Nigeria	146
-----	---	-----

- 9.2 Political and Macroeconomic Risks of Nigeria 148
- 9.3 Laws and Regulations, Fiscal and Tax System Risks of Nigeria 154
- 9.4 Oil and Gas Industrial and Micro Operation Risks of Nigeria 157
- 9.5 Conclusions and Suggestions on Cooperation of Oil and
Gas Resources 161

Chapter 10 ► The Oil and Gas Resources Collaborative Environment of Cameroon 162

- 10.1 General Situation of Natural Geography and Political Economy
of Cameroon 162
- 10.2 Political and Macroeconomic Risks of Cameroon 165
- 10.3 Laws and Regulations, Fiscal and Tax System Risks of Cameroon 170
- 10.4 Oil and Gas Industrial and Micro Operation Risks of Cameroon 174
- 10.5 Conclusions and Suggestions on Cooperation of Oil and
Gas Resources 179

Chapter 11 ► The Oil and Gas Resources Collaborative Environment of Gabon 181

- 11.1 General Situation of Natural Geography and Political Economy
of Gabon 181
- 11.2 Political and Macroeconomic Risks of Gabon 183
- 11.3 Laws and Regulations, Fiscal and Tax System Risks of Gabon 188
- 11.4 Oil and Gas Industrial and Micro Operation Risks of Gabon 191
- 11.5 Conclusions and Suggestions on Cooperation of Oil and
Gas Resources 195

Chapter 12 ► The Oil and Gas Resources Collaborative Environment of Angola 197

- 12.1 General Situation of Natural Geography and Political Economy
of Angola 197

12.2	Political and Macroeconomic Risks of Angola	199
12.3	Laws and Regulations, Fiscal and Tax System Risks of Angola	204
12.4	Oil and Gas Industrial and Micro Operation Risks of LAngola	208
12.5	Conclusions and Suggestions on Cooperation of Oil and Gas Resources	211

Chapter 13► The Oil and Gas Resources Collaborative Environment of Congo 213

13.1	General Situation of Natural Geography and Political Economy of Congo	213
13.2	Political and Macroeconomic Risks of Congo	216
13.3	Laws and Regulations, Fiscal and Tax System Risks of Congo	221
13.4	Oil and Gas Industrial and Micro Operation Risks of Congo	224
13.5		228

Chapter 14► The Oil and Gas Resources Collaborative Environment of The Democratic Republic of Congo 230

14.1	General Situation of Natural Geography and Political Economy of The Democratic Republic of Congo	230
14.2	Political and Macroeconomic Risks of The Democratic Republic of Congo	232
14.3	Laws and Regulations, Fiscal and Tax System Risks of The Democratic Republic of Congo	237
14.4	Oil and Gas Industrial and Micro Operation Risks of The Democratic Republic of Congo	240
14.5	Conclusions and Suggestions on Cooperation of Oil and Gas Resources	243