

非洲最大产油国——

# 尼日利亚启动石油改革

■本报记者 王林

尼日利亚酝酿已久的石油改革方案——《石油工业法案》(PIB),终于在9月摆上了总统布哈里的桌面。如果按计划在年底前获批,明年初正式实施,这将是尼日利亚石油法案自1960年代通过以来的首次修订。PIB主要聚焦招商引资,在石油上下游领域,通过新合作模式降低准入门槛;在天然气领域,通过改善融资环境,鼓励更多资本流入,最终带动尼日利亚经济走出泥潭。

## 为招商引资扫清障碍

“我们正在为长期低价环境做准备。”尼日利亚总统布哈里表示,“作为非洲最大产油国和最大经济体,石油部门无疑是尼日利亚创收的关键,这敦促我们尽快推进石油工业改革。”

据悉,尼日利亚国民议会目前正在就PIB展开辩论。尼日利亚石油部长西尔瓦表示,脆弱的公共财政使得政府无力摆脱经济低迷,但石油改革绝对是提高尼日利亚整体经济实力和能源行业竞争力的最直接途径。

“尼日利亚油气行业将迎来重要发展期,PIB将解决影响该部门投资吸引力的所有问题,我们将不遗余力推动石油部门改革立法。”西尔瓦强调,“新冠肺炎疫情使得油气领域招商引资势在必行,我们认为拟议中的PIB是国家战略的关键环节,可以创造一个有利的环境,吸引本地和外国投资者。”

西尔瓦介绍称,拟议中的PIB包括降低对陆上和浅水资产既有和新投资的开发税收,促进石油上游领域发展;开发一个新的运营管理模式,以提振国家整体石油精炼能力;通过改善天然气融资环境,打破管网垄断等措施,带动从业者信心,从而扩大对天然气领域的投资和扩张。

值得关注的是,PIB在合作方面给予了企业极大便利。对于已经签订合同的开发商,可以继续遵循既有合同条款,也可以根据PIB转换成新的合同模式,从而为开发和生产工作获得更有利条款,而对于新项目合作则推行新合同和新条款。

尼日利亚《抨击报》指出,8月底该国



已经试水天然气领域改革,包括实施新的天然气运输规定,在提高管道运营透明度和效率的基础上,协调和实现天然气分配平衡,支持天然气市场的运作并确保供应安全性,为促进贸易及市场一体化铺平道路。此外,尼日利亚央行还设立了一个2500亿尼日利亚奈拉(约合6.5亿美元)的基金,旨在改善民用天然气行业的融资渠道,刺激基础设施建设,以优化国内天然气资源配置,促进经济发展。

## 打造炼化运营新模式

《投资非洲》杂志撰文称,千呼万唤的PIB标志着尼日利亚石油工业开启了“新时代”的大门,而提振炼化能力无疑是石油改革过程中最受关注也是最重要的一环。尽管是非洲最大产油国,但尼日利亚炼化能力很差,这导致该国90%的石油产品需要进口,每年需花费高达35%的外汇储备。

欧佩克数据显示,尼日利亚过去5年间总共花费了2645.7亿美元进口石油产品。尼日利亚国家统计局指出,去年1—9月的汽油进口支出高达1.13万亿尼日利亚奈拉(约合29.35亿美元)。

路透社最新消息称,尼日利亚现有4座炼油厂已经全部关闭。油价的信息显示,过去5年,这4座炼油厂的利用率从未超过30%,在获得充足资金和最新技术和设施之前,尼日利亚没有重启的计划。

尼日利亚国家石油公司(NNPC)董事总经理Mele Kyari透露,为了提振国家整体炼化能力,政府正在与部分投资者就出售4座炼油厂多数股权进行谈判。“政府希望打造一种新的运营模式,即NNPC作为资产所有者身份不变但持股比例下调,外资或私人投资者是多数持股者同时担任运营商,对炼油厂的管理拥有绝对话语权。”他称,“此举旨在重新恢复4座在炼炼油厂总计44.5万桶/日的运转能力,为尼日利亚成为重要石油产品出口国助力。”

此外,尼日利亚目前推进的两大炼化项目,也将在石油改革的推进下获得更多“红利”。其中,诞生于2014年由非洲首富阿里科·丹格特推出的丹格特项目,旨在开发非洲最大的综合精炼和石化园区,日处理量达65万桶原油,预计2021年初投产。另一大项目是法国Axens公司和尼日利亚BUA集团9月初达成的日产能20万桶的综合精炼石化厂,预

计2024年投产。

尼日利亚《今日报》指出,丹格特精炼和石化园区坐落于拉各斯莱基自贸区,BUA综合精炼石化厂则位于Akwa Ibom州滨水区,从地理位置上均便于精制石油产品转运到国际市场。两大项目的合计产能超过80万桶/日,不仅可从根本上解决国内油荒问题,同时还有空余产量进行出口,目前该国日均燃料消耗量约50万—55万桶。

## 推动经济“疫后复苏”

尼日利亚石油改革的最终目标,是带动经济“疫后复苏”。新冠肺炎疫情爆发和国际油价历史性暴跌,迫使油气公司不得不重新审视其业务战略和财务结构,这给尼日利亚石油改革预期带来不小影响。

国际货币基金组织预计,今年尼日利亚经济将出现重大衰退,从去年2.27%的实际增长变成萎缩3.4%。世界银行则做出更悲观预测,认为该国今年将陷入1980年代以来最严重经济衰退。

经济低迷使得活跃于尼日利亚石油工业的生产商和投资者,对于石油改革预期态度不一。世界银行下属机构国际金融公司,希望通过投资天然气和电力来扩大在尼现有价值13亿美元的资产组合,但对于该国石油改革前景不明可能导致资本外逃表示担忧。

尼日利亚最大外国投资商壳牌表示,不确定的改革机制弊大于利,这将使得大多数计划中的项目处于危险之中甚至无法推进,“我们期待最终改革法案能够真正释放出尼日利亚油气资源的吸引力,从而让更多潜在资本进驻。”

不过,法国油气巨头道达尔却给予了尼日利亚石油改革很大期望。道达尔尼日利亚勘探和开发公司TEPNG负责人Mike Sangster在日前召开的尼日利亚能源工业转型峰会上表示,PIB为该国油气工业吸引投资大开方便之门,提供了明确的改革框架,包括通过创造更有利的条件来吸引外国和私人投资者,以此对尼日利亚带来更多资金、专业的知识和技能,以及丰富的行业经验。

政策。Kostis Hatzidakis表示,政府将简化可再生能源项目的审批流程,力图将可再生能源项目的实施计划从提交到批准的时间缩短为2年之内,10兆瓦以下的光伏项目被归入了允许快速批准土地使用的类别。同时,希腊政府还决定向欧盟申请实施税收优惠,并采取低税率和退税等税收激励措施支持企业的未来发展。

## 煤电产能加速退出

一边是大力发展光伏产业,一边是加速煤电产能的退出。

据路透社报道,PPC是目前希腊煤电累计装机规模最大的企业,容量超10吉瓦。截至目前,PPC已经关闭了其位于马其顿地区的两台容量为550兆瓦的煤电机组。按照规划,2023年之前,PPC还要再关闭10台煤电机组。届时,PPC的煤电产能将仅剩巅峰时期的两成。

除了关闭下游火电厂,希腊政府还将遏制上游煤炭资源的发展。今年上半年,Kostis Hatzidakis曾公开表示,西马其顿的托勒密、艾美托和迈加洛波利斯三地将获得6000万欧元资金,用以逐步退出褐煤开采和使用,帮助其渡过褐煤时期。其中,3140万欧元资金来自绿色基金,另有2800万欧元将从今年内的空气污染权拍卖获得。

代替希腊煤炭产业加速退出的,便是PPC和Hellenic Petroleum等公共事业单位开发建设的光伏项目。但有观点认为,从如今情况来看,煤电仍满足了希腊超50%的电力需求,若火电厂按照规划不断关闭,新增光伏发电产能是否覆盖希腊的电力需求还是未知数。

# 希腊光伏 重整旗鼓

拟开发项目总装机量超2吉瓦

■本报实习记者 董梓童

日前,行业媒体PV-Tech报道称,为了实现在2028年之前逐步淘汰煤电”的承诺,希腊政府正加快光伏项目的建设步伐。其中,希腊国有电力企业——公共电力公司(PPC)将带头在希腊南部伯罗奔尼撒半岛开发总装机规模500兆瓦的光伏项目。希腊石油公司价值超1亿欧元的光伏项目也在规划中。

## 总装机规模超2吉瓦

根据希腊2028脱碳路线图规划,希腊将开发总装机规模为2.3吉瓦光伏发电项目作为替代电源。

希腊政府承诺“在2028年之前逐步淘汰煤电”,这是希腊在2050年完成减排目标的重要抓手,为此将斥资50亿欧元推动该计

划,其中包括提高本土光伏发电的装机规模,配套发展储能、氢气等相关产业项目。

截至目前,希腊公开的拟建光伏项目有两个:一是PPC在伯罗奔尼撒半岛的光伏项目,总装机容量为500兆瓦,投资金额未透露;二是Hellenic Petroleum计划投入1.3亿欧元的光伏项目,还没有确定具体选址地点和容量。

路透社援引希腊环境与能源部部长Kostis Hatzidakis的话称,上述项目所选址地是近半个世纪以来希腊煤电较为发达的区域,光伏项目率先落户这一区域,有助于促进该地区从依靠煤炭转向绿色能源,并能推动当地农业和旅游业的发展。

Kostis Hatzidakis还表示,发展光伏项目还将促进就业,预计能为上述地区增加上千个工作岗位,同时还将吸引新相关企业落地,带动当地经济发展。

据悉,总额为50亿欧元的资金将来自希腊政府、欧盟和欧洲投资银行的贷款。不过这一计划尚未获得希腊议会和欧盟的批准,预计将在年底前尘埃落定。

## 光伏产业再迎风口

希腊光伏企业协会(HELAPCO)发言人表示,政府选择大力发展光伏产业来替代淘汰的煤电产能,对正走在“下坡路”的希腊光伏产业来说,无疑是一个振奋人心的消息,行业有望迎来新的发展风口。

据了解,此前,希腊也曾大力支持本国光伏产业的发展,为项目提供了较为丰厚的补贴。但随着补贴资金总规模越来越大,希腊政府开始面临赤字危机,不得不持续削减补贴。没了政策的引导,企业不敢贸然投资,市场对投资光伏项目的热情也逐渐消退。

截至2019年底,希腊光伏发电累计装机规模约2.6吉瓦,较2013年的2.3吉瓦仅增加400兆瓦;2016—2018年期间,希腊总计新增光伏发电装机规模还不到60兆瓦。

若上述2.3吉瓦的光伏项目顺利建成投产,希腊光伏发电累计装机规模将近乎翻倍。

据希腊《每日报》报道,为了促进市场的投资热情,希腊政府还将出台新的利好

## 资讯

### 欧佩克再次下调全球原油需求预期

本报讯 据彭博社报道,欧佩克近日发布最新月度报告,将2020年全球原油需求增速预期调整至“下降946万桶/日”,并预计今年全球原油需求为9020万桶/日,较上月预估减少40万桶,较上年同期减少950万桶。

据悉,这是欧佩克连续第二个月下调全球原油需求预期。报告指出,受新冠肺炎疫情疫情影响,全球经济仍存在大量不确定性,而随着需求减弱,油气市场将持续疲软。

欧佩克预计,2021年全球石油需求将增长660万桶/日,达到9690万桶/日,这一最新预测也比之前的估计低了40万桶/日。欧佩克秘书长Mohammad Barkindo表示:“新冠肺炎疫情除了给人类带来病痛,还引发了严重的经济衰退和石油需求下滑。”大宗商品交易巨头托克集团也认为,石油市场将重新进入过剩状态。

值得注意的是,国际能源署(IEA)也在近日下调了对全球原油需求的预期。IEA石油行业和市场部负责人Neil Atkinson同时表示:“目前,市场情绪低迷,预计今年下半年油价波动较大,布伦特原油价格将在每桶40至45美元之间。”

英国石油公司(BP)认为,石油需求持续增长的时代已经结束,该公司在一份报告中表示,即使是最乐观预测,全球石油消耗量也不会回到新冠肺炎疫情爆发前的水平。(仲蕊)

### 欧洲计划10年内实现低碳电力占比80%

本报讯 欧洲电力行业协会近日表示,未来10年内,欧洲将持续致力于发展低碳电力,力争到2030年,实现80%的电力来自低碳电源。

据路透社报道,统计数据表明,截至今年上半年,可再生能源发电已经在欧盟地区电力结构中占40%,而与此同时,化石燃料发电量则同比下降至34%。

欧洲电力行业协会秘书长Kristian Ruby表示:“为了实现2030年低碳电力占比80%的目标,欧洲各国必须消除各种障碍,大力支持风能和太阳能等低碳能源的发展。同时,为了实现欧盟2030年的气候目标,太阳能和风力发电的装机规模分别都需要实现翻番。”(陈商)

### 伊拉克拟斥巨资新建炼油厂

本报讯 据行业资讯机构标普全球普氏报道,伊拉克石油部长Ihsan Abdul Jabbar近日表示,该国目前正在与意大利石油巨头埃尼公司商讨关于在伊拉克南部祖拜尔油田附近建造一座炼油厂的相关事宜。

据了解,上述规划中的炼油厂预计将耗资40亿美元左右,建成后可实现大约30万桶/天的产能。

标普全球普氏指出,近年来,伊拉克一直致力于提升该国炼油产能,并一直在努力寻找合适的投资方和合作伙伴。目前,埃尼公司持有祖拜尔油田41.56%的股份,其余股份归属韩国天然气公司以及两家伊拉克国有石油公司。

Ihsan Abdul Jabbar表示,此次规划的炼油厂将分阶段建设,第一阶段有望在2025年投产,依托祖拜尔油田产量的提升,预计该炼油厂能实现15万桶/天的产能。(仲蕊)

### 西班牙为可再生能源项目提供1.8亿欧元补贴

本报讯 据路透社报道,西班牙能源与环境部近日表示,为促进就业和减少碳排放,西班牙将向该国7个地区的可再生能源项目总共投入1.81亿欧元资金。

西班牙财政部在一份声明中称,在农业、工业和服务业等部门利用太阳能、风能、生物质能等发电的项目,都将有机会获得补贴。

据了解,此次发放的补贴是西班牙对创新项目投资的一部分,该投资计划总规模达3.16亿欧元。根据西班牙财政部的测算,通过此次补贴将鼓励该国私营部门再投资约5.51亿欧元,同时能够助力西班牙每年减少温室气体排放量71.2万吨二氧化碳当量。

另据西班牙政府预计,根据该国的减排计划,未来10年,西班牙将需要2000亿欧元的总投资,其中470亿将来自公共部门。(仲蕊)

