

非洲天然气业异军突起

■本报记者 李丽曼



全球能源商品价格暴涨之际，行业研究机构雷斯塔能源指出，南非、尼日利亚、纳米比亚等非洲国家油气资源丰富，预计到2030年，非洲国家的天然气供应量很可能在当前基础上实现翻倍，为全球能源市场注入“新能量”。

多国蓄力开发

综合多家外媒报道，南非多位官员日前公开表示，南非将加大对油气领域的投资力度。

据南非石油署(PASA)首席能源部长Phindile Masangane透露，南非将加快海上油气资源开发，率先大力开发Luiperd天然气和凝析油区块，预计该国南部海域的油气藏有望于2026年正式投产，届时，南非的天然气将进入全球市场。

据了解，Luiperd区块由法国能源公司道达尔能源在2020年10月发现，有测算显示，该区域的产量能够满足至少4.5万桶/日的天然气液化产能。

除南非外，在过去的一个多月里，纳米比亚、尼日利亚等国也相继公布了最新的油气开发计划。2月底，道达尔能源宣布在纳米比亚海岸的Orange盆地发现了轻质原油和伴生气资源，路透社援引消息人士的话称，目前该区域发现的油气资源总量超过了10亿桶原油当量。道达尔能源勘探业务高级副主席Kevin McLachlan指出，此次发现的纳米比亚海上油气资源初期勘探结果“颇为积极”。据了解，道达尔、卡塔尔能源、Impact油气公司以及纳米比亚国有能源公司NAMCOR都将参与纳米比亚油气资源开发。

根据雷斯塔能源发布的数据，撒哈拉沙漠以南地区的潜在可采油气储量中，约有60%都位于深水区域，其中，莫桑比克已探明的天然气储量占区域内总量的52%左右，塞内加尔和毛里塔尼亚两国的天然气储量约占20%，坦桑尼亚、尼日利亚也有可观的天然气储量。除海上资源外，乌干达和肯尼亚的陆上Lokichar油气资源区也颇具开发潜力。

上游投资逆势增长

实际上，在油气上游开发领域，非洲国家早已“异军突起”。非洲能源商会2022年第一季度报告数据显示，2022年，非洲国家油气行业资本支出有望从2020年的225亿美元提升至300亿美元，到2024年，油气项目潜在资本支出水平更有望涨至490亿美元，成为全球少有的油气投资增长地区。

据了解，2014年非洲油气行业资本支出约

为600亿美元，随后一路走低至2020年的225亿美元，然而，随着国际油价回升，非洲油气项目正逐步重启。

雷斯塔能源的数据显示，2021年，非洲油气新建项目的投资总额有望达到120亿美元，其中，深水油气投资额高达80亿美元，到2030年，油气行业新建项目的投资总额将达到400亿美元，其中，深水油气投资总额将达到240亿美元。

从目前非洲国家主要油气生产项目来看，由道达尔能源主导的莫桑比克Area 4 LNG项目预计拥有23亿桶原油当量的天然气储量，其中一期和二期项目预计将于2028年投产。同样由道达尔能源运营的南非Brulpadda油田，储量预测为7.15亿桶原油当量。由bp运营的横跨毛里塔尼亚和塞内加尔的海上Greater Tortue Ahmeyim浮式LNG项目的储量估计为3亿桶原油当量。

全球天然气供应新支点

雷斯塔能源油气上游高级分析师Siva Prasad表示：“非洲撒哈拉以南地区的油气产量将显著增加，在陆上资源产量可观的情况下，海上油气资源，特别是深水区域的开发将让该地区的天然气产量快速增长。”

雷斯塔能源分析指出，此前，非洲国家油气资源开发力度不足，深水区域出产的天然气占比相对较低，2021年，非洲深水天然气日产量仅为12万桶原油当量，约占全部天然气产量的9%左右。但随着深海油气资源的不断发现，深水区域的天然气日产量有望飙升至100万桶原油当量，

占比有望达到38%。另外，目前已经勘探发现的深水油气资源一旦开始生产，到2030年，非洲撒哈拉以南地区的天然气日产量预计将达到270万桶原油当量，较2021年的产量翻倍。

在全球化石燃料价格飙升之际，业界普遍认为，非洲丰富的天然气藏可能在一定程度上缓和全球能源供应危机。

在近日举行的欧盟-非洲峰会上，欧洲多国领导人都表示，有可能加大非洲国家的天然气进口量。据欧洲媒体Euractiv报道，欧盟委员会副主席Margrethe Vestager与尼日利亚副总统Yemi

Osinbajo已经达成一致，将“共同探索增加尼日利亚向欧盟供应LNG的所有可能性”。另外，据欧盟外交事务高级代表Josep Borrell透露，欧盟正与阿尔及利亚、埃及、莫桑比克等天然气生产国就能源出口事宜进行谈判。

不过，雷斯塔能源也提醒，虽然撒哈拉以南地区的深水油气项目潜力巨大，但开发仍存在一定风险。一方面，深水油气项目开发成本相对较高，另一方面，各大油气公司仍在控制支出水平，并致力于推动能源转型，因此，深水油气项目很可能面临挑战。

产量、出口量双双创纪录——

加拿大“力挺”油砂



本报讯 油砂作为加拿大原油生产的主力，去年录得创纪录产量，同时带动加拿大对美国的原油出口量在去年底达到历史新高。业界预计，随着国际油价的飙升，今年，加拿大油砂油的产量和出口量将继续强劲增长。

路透社汇编数据显示，去年，加拿大原油产量达到创纪录的380万桶/日，同时，加拿大对美国的原油出口量也刷新历史纪录，去年底一度达到近30万桶/日，预计今年加拿大原油产量和出口量仍将呈现上扬态势。

大宗商品数据跟踪机构Kpler指出，去年，加拿大对亚洲原油出口也达到了有史以来最高水平，其中对印度出口量最大。

根据加拿大“产油重地”艾伯塔省能源监管机构的数据，去年10月，该省油砂油的产量超过384万桶，达到创纪录的水平，去年1月至10月油砂油产量总计达10.9亿桶，也是有记录以来的同期最高水平。能源分析机构RBN energy指出，年初以来加拿大主要油砂

生产商已相继公布了今年的生产目标，如果全部实现，今年加拿大油砂产量将再创新高。

据了解，加拿大原油产出大增主要得益于管道基础设施的扩建，这使其运往美国最大出口枢纽墨西哥湾沿岸变得更加便利。去年10月，加拿大Enbridge 3号管道容量增加了一倍，使得运至美国中西部的艾伯塔省油砂油总量翻番。

加拿大联邦政府表示，将斥资超过125亿美元扩建连接艾伯塔省和加西海岸的跨山管道，使该管道运力增加两倍达到近90万桶/日，预计扩建将于2023年完成。

产量、出口量的强劲增长直接提振了加拿大油砂生产商的业绩，该国5大油砂生产商：加拿大自然资源、森科能源、塞诺佛斯能源、帝国石油以及MEG Energy的股价均跑赢标普500能源指数。

塞诺佛斯能源去年第三季度油砂油产量同比增长了5万桶/日，去年股息分红也翻了一番。MEG Energy则估计其今年油砂

油产量可达9.5万桶/日，其中2/3将运至美国墨西哥湾沿岸。

据了解，一直以来，加拿大油砂油都在与来自墨西哥和委内瑞拉的密度相似的原油竞争，不过，随着委内瑞拉出口大幅下滑，墨西哥原油出口即将暂停，加拿大油砂油成为最大受益者。Kpler指出，印度信实工业旗下炼化公司正在增加购买加拿大原油，以抵消委内瑞拉重油进口减少带来的影响。

加拿大新任自然资源部长Jonathan Wilkinson年初曾表示：“尽管油砂油是世界上碳密集度最高的石油，但加拿大需要从‘获取价值’。”

业界普遍批评，加拿大政府此举将给减排和气候行动带来更多负担。行业咨询机构睿咨得能源的数据显示，加拿大艾伯塔省的油砂油带来的温室气体排放量高于世界上任何其他石油产区。加拿大联邦政府的一项调查数据也显示，2000年以来，油砂行业造成的温室气体污染上升了225%以上。(王林)

资讯

美国动力煤出口价创新高

本报讯 行业分析机构标普全球普氏汇编日前发布数据称，3月首周，在欧洲动力煤需求增长的推动下，美国动力煤出口价格创下历史新高。

数据显示，美国巴尔的摩港口动力煤离岸价达到181.4美元/吨，环比上涨29.25美元/吨，创下自2019年以来的最高涨幅纪录。美国NOLA动力煤出口离岸价格达到168.50美元/吨，环比上涨30.35美元/吨，创下自2018年6月来的最高涨幅纪录。

据悉，自2月最后一周起，澳大利亚、印尼等传统动力煤出口大国的煤价持续飙升，3月首周内，澳大利亚纽卡斯尔港和印尼Kalimantan港的动力煤离岸价涨幅均超过10%，创下历史新高。(李丽曼)

爱尔兰2月风力发电量破纪录

本报讯 爱尔兰风能协会日前发布的最新报告称，今年2月，风力发电成为爱尔兰最大的电力来源，满足了爱尔兰53%的电力需求，总发电量达到458.4万千瓦时，创下新的纪录。

爱尔兰风能协会首席执行官Noel Cunniffé表示：“统计结果表明，风能等可再生能源对爱尔兰的重要性日益增加。”

据了解，爱尔兰于去年公布了气候目标，计划到2030年将温室气体排放量减少51%。为此，爱尔兰将在未来数年内新建更多风电场，推动风电产业快速发展。

爱尔兰风能协会指出，风电在降低电价方面发挥了重要作用。报告数据显示，2月因风量较大，爱尔兰的电力批发价格为每兆瓦时134.25欧元，比风量较小时便宜近100欧元。(仲蕊)

阿塞拜疆1月天然气产量增长12.9%

本报讯 据阿塞拜疆国家通讯社报道，今年1月，阿塞拜疆天然气产量达到41亿立方米，总产量同比增长了12.9%。

其中，Azeri-Chirag-Gunashli气田的天然气产量为12亿立方米，Shah Deniz气田的天然气产量为22亿立方米。阿塞拜疆国家石油公司在此期间生产了7亿立方米天然气。整个1月，阿塞拜疆向国外出口天然气20亿立方米。

阿塞拜疆能源部一位官员表示，该国2022年出口欧洲的天然气量预计将增加约11%，达到91亿立方米，到2023年，这一数字将增至110亿立方米。(仲蕊)