



纵览要闻

据香港《文汇报》20日报道，北极蕴藏丰富油气资源，各国争相开采。俄罗斯前日运送首批北极产原油前往欧洲，标志俄北极开采任务的里程碑。俄罗斯总统普京通过视像直播观看原油注入运油轮的过程，并祝贺钻油台员工完成首次运油任务，称开采北极原油将有助于扩展俄国在全球能源市场所占份额。

出产这批原油的海上油田位于伯朝拉海，距离俄罗斯最北边海岸约60公里，估计可复原原油蕴藏量为7200万吨。虽然该油田早于1989年已被发现，但由于开采困难和成本高昂，去年12月才正式开采，俄罗斯至今已为开采计划累计投入900亿卢布。俄罗斯预期该油田今年开采量将达到30万吨，并在2020年前把每年产量逐步提升至600万吨。

替代西伯利亚气田维持产量

俄罗斯目前每日出产超过1000万桶石油，是全球最大石油生产国，但随着西伯利亚油气田蕴藏量因多年开采而开始见底，俄罗斯希望透过开采北极油气资源，维持当前能源生产水平。据估计，北极能源蕴藏量相当于全球未开发碳氢资源的20%。

身在莫斯科的普京通过视频通话，见证原油注入7万吨级油轮的一刻。他形容此举为俄罗斯在北极大规模开采原油和矿藏，踏出了第一步。普京并指出，北极开采计划将提升俄未来在全球能源市场的地位，同时进一步巩固俄罗斯经济和能源领域。

不过，环保团体强烈反对各国开采北极资源，30名绿色和平示威者去年更闯入一处钻井平台，被俄罗斯当局拘捕，两个月后获克里姆林宫特赦。绿色和平组织国际总干事发表声明表示：“我们若不停止北极钻油潮，不仅会威胁环境，亦会错失摆脱上个世纪能源架构的好机会。”

美欧制裁无影响“壳”牌重申合作

另外，美国与欧盟因乌克兰问题对俄罗斯实施制裁，但未有阻止西方能源企业扩大与俄合作。荷兰皇家“壳”牌行政总裁范贝尔登前日在莫斯科与普京会面，重申会继续与俄罗斯天然气工业股份公司(Gazprom)合作，扩建俄目前年产量1000万吨的库页岛第2期(Sakhalin-2)液态天然气工厂。

俄能源部长波诺瓦克前日透露，暂未见国际油气企业削减对俄投资。俄罗斯与多间能源巨企签订合作协议，包括英国石油公司(BP)、挪威国家石油公司、埃克森美孚等，以扩大北极油气开采规模。

(国际能源网)

欧洲正在试图降低其对俄罗斯天然气的依赖度，鼓励开采自身的页岩气储量。

欧洲议会主席若泽·曼努埃尔·巴罗佐认为，由于克里米亚事件，近期欧盟与俄罗斯关系紧张，使得欧洲不得不开始慎重考虑能源问题。他说，欧洲正在坚决考虑降低其能源对外依赖度。

其实长远来看，欧盟的选项还是不少的，比如扩大可再生能源的生产、进口液化天然气等，但这些计划的成本都居高不下。

目前，能源署和政策制定者首选的方案还是发展页岩气。

根据国际石油与天然气制造商协会的研究，开采自己境内的页岩气资源相对来说会便宜不少，而且还能够在未来数年创造出高达百万的就业岗位。Eurasia集团的能源分析师认为，目前欧洲开采页岩气的前景已经比一年前光明了太多。

根据EIA的数据，欧洲国家的页岩气储量大约在470万亿立方英尺，而欧洲现在每年的天然气消费量大约是18万亿立

方英尺，所以储量其实是非常可观的。

但这不是非常容易的，因为欧洲当前的页岩气产量几乎为0，从开采到生产还需要付出极大的努力。

RaymondJames的能源分析师认为，这个过程需要数年时间，在接下来的五年里，欧洲国家必须先勘探出页岩气资源储地，然后建立必要的基础设施，包括架设管道以及训练工程人员。同时目前世界上可以用来钻取页岩气的钻头基本只有美国和加拿大才有供应，欧洲基本上是暂无的。

更为关键的是，监管的零散化还会拖慢这个过程，而对环保方面的考虑，目前欧洲部分国家是禁止开采页岩气的。

开采页岩气目前采用的是水力压裂技术，基本工序是利用高气压先往深层地层注入水、沙子及其他化学物质，这样可以击

碎页岩层，使得油和气得以流出。

这一技术的成熟使得美国页岩气革命大获成功，但反对者认为这种技术会污染当地的水资源，造成地震以及造成对环境的其他破坏。

尽管困难重重，但我们已经看到了英国和波兰在页岩气开采方面取得的明显成效。Eurasia集团的全球能源总监威尔·皮尔森说，波兰是欧洲国家中进度最快的，一切顺利的话未来若干年内就将正式开始出产，而且立陶宛、罗马尼亚和乌克兰也都在积极尝试对页岩气的采掘。

与此同时，其他国家则相对冷漠许多，德国、丹麦、爱尔兰和荷兰颁布了非官方的压裂禁令，能源公司需要准备大量的文件和可行性研究才有希望获得批准，这能让能源公司望而却步，而保加利亚、法国则完全

禁止压裂技术。

关于欧洲页岩气大规模生产能不能对全球天然气市场产生实质性影响尚有争论，但是专家认为最早也要在2020年才有希望开始正式生产。

也有专家认为，目前欧洲的页岩气产量为0，12个月后将仍然是0，5年之后也许会比0多一些。

中期来看，欧洲还会在境内积极修建更多的互通运输管道和贮藏设施，以便于各成员国更灵活地调节天然气的供应。虽然这个过程其实非常艰辛，但的确能够帮助欧洲实现提高自身能源独立性的目标。

(期货日报)

■石油观察

全球石油行业发展面临五大挑战

国际大石油公司新公布的上年度业绩显示，在经历了近十年的行业景气周期之后，大石油公司的日子似乎开始变得“艰难”起来——

今年3月，国际大石油公司纷纷交出2013年的“成绩单”。从全球各大石油公司披露的年度业绩看，总体生产经营业绩良好，但也有一些公司的表现引发了市场担忧。

以壳牌为例。3月13日，新任壳牌公司首席执行官范伯根在公司“2014管理层分析报告会”上表示，就整个年度经营来看，壳牌的业绩表现不尽如人意。2013年，壳牌公司上游业务及下游业务收入分别比上年减少2%和5%，总收入较上一年减少了4%。更为严重的是公司盈利能力降幅近40%，每股收益由4.34美元降至2.66美元，动用资本回报率则由13.6%降至7.9%。壳牌公司发出的盈利预警，不仅反映了壳牌公司自身经营的困难，也反映出整个石油行业的困境。报道称，埃克森美孚、雪佛龙等全球石油巨头近年来都面临资本支出增加、产量增长较慢、投资回报率下降、操作成本上升等挑战。

在经历了近十年的行业景气周期、享受国际油价持续攀升带来的高额利润回报之后，全球各大石油公司的日子似乎开始变得“艰难”起来。有媒体甚至称，全球石油行业正在进入一个成本较高、投资资本较低筹措、需要较高油价的时代。

从各大石油公司在年报中对未来发展

风险的预警看，油价变动、安全生产环境恶化、成本攀升、地缘政治变化、政府日益严格的监管、市场环境不佳等已成为全球各大石油公司的主要担忧，这些挑战主要体现在以下五个方面。

一是成本上涨的挑战。受高油价、行业发展迅猛、通胀等因素影响，全球油气成本走高的趋势短期内似乎难以扭转。随着常规油气资源的减少，成熟油区的勘探开发难度不断加大，老油田稳产的成本越来越高。为了扩大储量基础，近年来各大石油公司加快了向非常规油气转型的步伐。

从2005年开始，全球各大石油公司在页岩油气领域的并购日益活跃，然而受制于北美油价低迷，斥巨资收购的资产并没有产生预期回报。更令跨国石油巨头头痛的是一些大型项目成本和风险大幅增加，比如澳洲一些巨型LNG项目的投资激增，且多个项目可能出现延期投产。

二是油价可能下行带来的挑战。由于全球经济在近期内仍无法摆脱低迷状态，特别是2013年以来新兴经济体经济表现分化加剧，导致其此前迅猛的石油需求增长大幅放缓。而根据剑桥能源的全球石油供给预测，2013年至2019年全球石油供应增速将保持在2%以上，远高于2009年金融危机前1%的增速。多家机构认为，未来3至5年，全球石油或将处于供大于求状态，油价可能进入下行通道，这对面临成本上涨压力的跨国石油公司来说可谓“雪上加霜”。

三是资源国油气资源政策趋紧的挑

战。不少资源国对本国油气的控制呈收紧趋势，从早期的租让制到PSC合同(产品分成合同)，再到目前一些中东国家的技术服务合同，跨国石油公司在油气富集地区谋求高利润回报的概率将大大降低。他们将被迫转向深水、沙漠、极地等自然环境更为恶劣的地区，公司的技术水平和作业能力面临更大挑战。

四是局部地区局势动荡的挑战。随着跨国石油公司产业链条在全球分布的日益广泛，局部地区动荡的政治和社会局势正在对石油产业发展构成严峻挑战。从尼日利亚、阿尔及利亚再到伊拉克，石油公司的平台设施往往成为海盗掠夺、恐怖袭击的目标。在2013年BP公司年报中，BP董事长长思凯、首席执行官戴德立都不约而同提起了去年发生在阿尔及利亚的人质事件。可以说，如何确保安全生产已成为全球石油行业的共同挑战。

五是全球绿色低碳发展的挑战。随着低碳绿色发展理念的普及，世界各国政府对油气行业活动的监管将日益严格。污染物排放标准的提高将使石油公司的开采成本大幅攀升。而各国有关气候变化政策的出台，也将对石油公司资本开支造成较大影响。例如，澳大利亚上一届政府已向包括油气生产商在内的主要碳排放大户征收每吨23澳元的碳税，无形中增加了企业负担。

可以说，石油公司面临的上述挑战既

有偶然性，也有必然性。这反映了全球地缘政治和经济发展的最新动向，反映了世界

(能源经济观察者)

国际快讯

俄罗斯今年将向白俄供应2300万吨石油

据俄罗斯4月22日报道，白俄罗斯通讯社(BelTA)记者18日从俄罗斯联邦能源部新闻秘书奥尔加·戈兰特处获悉，俄罗斯今年将向白俄罗斯供应2300万吨石油。

这个数量是由双方商定的

2014年石油预算规定的，其中2100万吨石油将通过管道交付，另外200万吨石油将通过铁路交付。

戈兰特说，2300万吨石油是俄罗斯打算在2014年运送到白俄罗斯的数量，实际交付量将取决于技术能力。

美国石油产量将在2年内冲击历史新高

据道琼斯4月22日消息，西蒙斯公司最新报告显示，2016年美国石油产量将超越此前所有时期的产量，创出新的历史最高纪录。

该公司表示，大部分新增产量将来自于得克萨斯州的鹰滩和Permian盆地，以及北达科他州的巴肯盆地，2013年这三个盆地的产量占到美国总产量的46%和新增产量的83%。

西蒙斯公司表示，今年美国石油产量将达到850万桶/天，明年达到960万桶/天，而2016年将超过1970年11月创下的1000万桶/天的美国历史上最高石油产量纪录。

伊拉克将继续以优惠价格向约旦出口石油

伊拉克石油部长阿卜杜勒表示，如果约旦要求伊方增加石油供应，伊愿在优惠价格的基础上将对约石油出口量增加一倍。该负责人表示，由于之前石油运输公司合同期满，约伊石油贸易已于上月暂停，待约方指定新的承运公司后将恢复。按照以前的合同，伊方每天以每桶低于市价18美元的优惠价格向约旦出口1万桶石油，近期约伊石油贸易的实际执行价格为每桶低于市价20美元。

巴国油桑托斯和坎波斯盆地石油产量创新高

据悉，近来巴国油位于桑托斯和坎波斯盆地的油田石油产量创下42.8万桶/天的历史新高。

巴国油表示，公司位于桑托斯和坎波斯盆地的油田石油产量创历史新高，主要是受到3月17日公

司启动了位于坎波斯盆地北部Parque das Baleias区域P-58生产平台的影响。

该平台当前通过三个盐下层油井生产5万桶/天的石油。巴国油拥有该区域100%股权。

道达尔在科特迪瓦深海区域发现石油

据道琼斯巴黎4月17日消息，法国石油巨头道达尔公司周四表示，在科特迪瓦前沿勘探区域San Pedro盆地的首个勘探井就发现了石油。

道达尔表示，公司在水底以下2300米深处发现了液体烃类。当前公司将评估此次发现的范围。

利比亚新增两项油气发现

据ANSAMED通讯社4月15日报道，利比亚国家石油公司(NOC)已宣布，在该国境内发现两个新的油气田。据悉这家由NOC控股，总部位于班加西的阿拉伯海湾石油公司(Agoco)已在距迈拉代绿洲西南约80公里

处的苏尔特盆地，发现了一个油田。该地区的钻井作业开始于1971年，但当时的勘探结果却不尽如人意。

事实上当时只有65桶的产量，但此次全新的勘探作业中已成功钻取1900桶石油。

土俄两国同意增加蓝溪管道输气能力

据路透社4月21日安卡拉报道，土耳其能源部长塔纳尔·伊尔迪兹21日在安卡拉表示，土耳其和俄罗斯日前已同意把蓝溪管道的年输气能力从160亿立方米增加到190亿立方米。

蓝溪天然气管道通过黑海把俄罗斯天然气输送至土耳其。

土耳其计划在晚些时候与俄

罗斯国有天然气公司俄气讨论一系列的能源问题，其中包括天然气价格调整、天然气供应和核电合作。

土耳其政府官员说，俄罗斯最近对克里米亚的并入对土耳其已构成一个威胁，因为土耳其12.5%的天然气供应要使用通过乌克兰领土的西部管道。

巴西盐下层石油产量创纪录

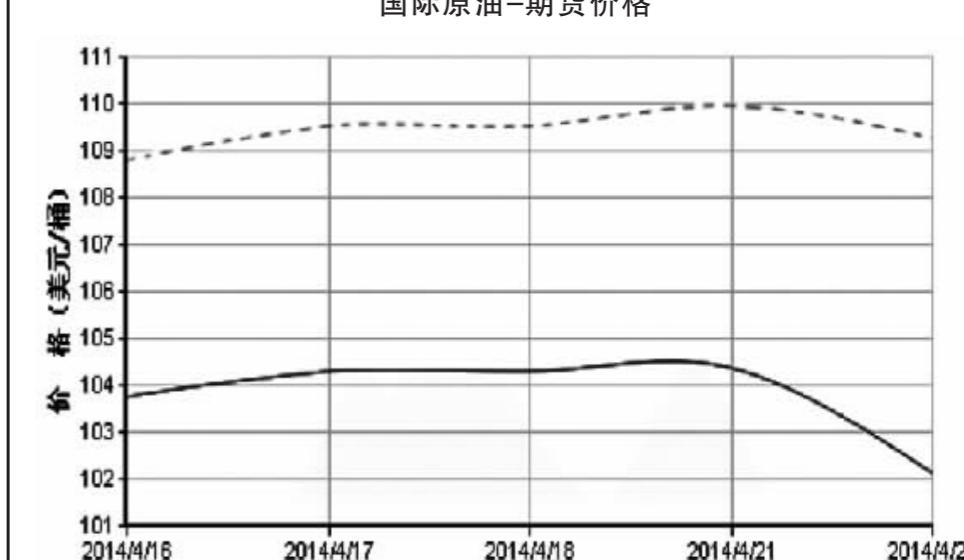
巴西《页报》4月17日消息，4月15日，巴西盐下层石油产量达到42.8万桶/日，创历史新高纪录。

新纪录的出现得益于坎波斯盆地的P-58生产平台投产。该平台于3月17日投产，共有3口井

生产，产量为5万桶/日。

产量新纪录是全部24口油井发挥的作用，其中15口井位于坎波斯盆地，9口位于桑托斯盆地，总产量分别为22.2万桶/日和20.6万桶/日。

国际原油-期货价格



E-mail: shiyoushihua@163.com