



法国政府公布
第三个长期能源计划

本报讯 法国政府近期颁布法令,正式启动2026年~2035年的第三个长期能源计划(PPE3)。该计划基于三大基本原则:保障能源稳定供应、到2050年实现碳中和、维持能源价格稳定。作为未来十年的政策框架,该计划将与法国政府2025年12月公布的修订版国家低碳战略、欧盟气候目标和《巴黎协定》保持一致。法国政府明确提出,到2035年将最终能源消耗量在2023年基础上减少约30%,降至1100大瓦时。其中,化石燃料消耗量将从900大瓦时压缩至330大瓦时。在能源生产方面,法国政府的目标是将发电量从2023年的458大瓦时提高至2030年的585大瓦时,2035年进一步达到650~693大瓦时。

在电力来源方面,该计划以核电复兴为核心,并引入可再生能源,将建造6座新一代EPR2(改良型欧洲压水堆)反应堆,预计2038年起逐步投运。此外,现有57座反应堆也将延长运行时间,目标是2030年~2035年核电量达到380~420大瓦时。在可再生能源方面,制定分阶段扩容目标:2035年水电装机容量将扩大至28.7吉瓦,并通过大规模项目招标引入15吉瓦的海上风电装机容量;2030年太阳能发电装机容量将达到48吉瓦,2035年将扩大至55~80吉瓦;2030年陆上风电装机容量将达到31吉瓦,2035年将扩大至35~40吉瓦。

此外,生物甲烷、生物燃料和氢能等低碳能源也将得到推广。到2030年,电解制氢设施的装机容量目标为4.5吉瓦,到2035年将达到8吉瓦。欧盟将依据ReFuelEU Aviation(欧盟航空燃料计划)和FuelEU Maritime(欧盟海事燃料计划)等法规,推进氢能可在航空和海事领域的应用。

不过,法国非政府组织气候行动网络批评称,PPE3在降低能源消耗方面缺乏具体措施,如果当前可再生能源引入速度放缓的趋势无法扭转,其目标恐难以实现。(王英斌)

美国放宽燃煤电厂
汞及其他有害物质排放限制

本报讯 美国环境保护署(EPA)近期宣布,将放宽针对燃煤电厂汞及其他有害物质排放的限制标准。此举被视为特朗普政府为扶持化石燃料行业采取的举措,旨在放宽清洁空气和水资源领域的相关监管规定。燃煤和燃油电厂不仅是汞等有害物质的主要排放源,也是温室气体排放的重要来源,而温室气体排放是气候变化的关键原因。环境保护署署长戴维·福图希表示:“该举措将使化石燃料行业回归到高效的《有害大气污染物控制标准》中,这一标准曾为美国的能源主导地位奠定基础。”该机构称,此次政策调整将为相关行业节省数亿美元成本。

环保组织批评称,此前收紧的规定能更有效地保护燃煤电厂附近社区的健康。行业组织则认为,过于严格的标准,以及其他限制燃煤电厂排放的规定,导致电厂运营成本过高。美国电力协会负责人米歇尔·布洛德沃斯基表示:“长期以来,煤炭供应链一直是环保法规的打击对象。废除2024年的《有害大气污染物控制标准》规定和如今这些举措,对于维持可靠且价格合理的电力供应至关重要,并有助于确保煤炭发电继续支持国家经济和电网运行。”(李忠东)

环组织批评称,此前收紧的规定能更有效地保护燃煤电厂附近社区的健康。行业组织则认为,过于严格的标准,以及其他限制燃煤电厂排放的规定,导致电厂运营成本过高。美国电力协会负责人米歇尔·布洛德沃斯基表示:“长期以来,煤炭供应链一直是环保法规的打击对象。废除2024年的《有害大气污染物控制标准》规定和如今这些举措,对于维持可靠且价格合理的电力供应至关重要,并有助于确保煤炭发电继续支持国家经济和电网运行。”(李忠东)

中东产油国加快
推进清洁能源项目

本报讯 据油价网报道,部分中东产油国正加速推进能源结构多元化,以减少对化石燃料的依赖,推动国内经济全面可持续发展。

阿联酋计划到2050年实现净零排放目标,减少化石燃料业务,并扩大可再生能源产能,届时其能源结构将调整为44%的替代能源、38%的天然气、12%的清洁煤和6%的核能。阿联酋政府计划到2030年将可再生能源产能增至14吉瓦,同时创造5万个就业岗位。此外,阿联酋在碳捕集技术领域积极布局,阿布扎比国家石油公司(ADNOC)正在开发的碳捕集项目预计每年可捕集150万吨二氧化碳。沙特政府的计划是,到2030年,使可再生能源在能源生产中的占比达到50%,主要通过大规模投资风能和太阳能项目实现。根据规划,沙特可再生能源产能预计2030年前将提升至90吉瓦。

卡塔尔承诺,到2030年,将温室气体排放量减少25%,并计划安装4吉瓦的公用事业规模可再生能源发电装机容量。

科威特也设定了到2030年可再生能源满足国内15%能源需求的目标。挪威能源咨询公司Rystad预测,科威特太阳能发电装机容量2030年将达到2.9吉瓦,2035年将提升至10.1吉瓦。(李峻)

近年来,全球油气勘探领域在“效益至上”的新常态下
压缩投资,但高影响力探井仍取得多项成果

高影响力探井将
主导全球新勘探领域发现

视觉中国 供图

●孔祥宇 褚王涛 万晓玲 董晓芹

油气行业专业期刊Offshore近期发布“2025年五大海上油气发现”榜单,其中bp在巴西桑托斯盆地的Bumerangue-1井发现逾10亿桶油当量的可采储量,成为2025年全球最大油气发现,进一步巩固了巴西深水区域的资源优势;安哥拉下刚果盆地的Gajajira-01井发现西非浅海千亿方级气田,重启了安哥拉天然气勘探热潮。此外,科威特深层Julaiah探井、波兰Wolin East致密气发现和中国惠州19-6井也成功入选。

全球油气行业的可持续发展,首要前提是资源的可持续供给,而这依赖于持续的油气勘探开发,因此油气发现是行业发展的核心要素。随着全球油气勘探开发不断深入,向深海、超深层等新领域拓展成为必然趋势。

高影响力探井为发现新勘探区域
提供关键支撑

高影响力探井的界定,需综合考虑包括勘探目标潜在资源规模、是否位于前盆地、能否开辟新油气区带等因素。过去5年,全球年均实施探井约700口,其中仅10%(65~80口)被定义为高影响力探井,主要集中在深水一超深水、陆上低勘探程度盆地或区带等领域。这些探井并控制资源规模大,新增储量潜力巨大,但也面临更高的技术门槛和成本挑战,其发现高度依赖先进勘探技术的突破和地质理论的创新应用。

随着油气市场需求变化,石油公司为保持竞争优势和盈利水平,将资金重点投向低成本、低风险、回报周期短的成熟油气田周边区域。然而,从行业长期发展来看,具备高风险、高投资、高技术门槛和高回报潜力的前沿新兴领域高影响力探井,仍将主导勘探方向,为发现新勘探区域提供关键支撑。

高影响力探井是勘探创效的重要手段

近年来,全球油气勘探领域在“效益至上”的新常态下普遍压缩投资,投资决策思路向“成本控制与效率提升”倾斜。数据显示,2015年~2024年,全球勘探投资与国际油价呈明显的正相关关系,投资规模从峰值下降,钻井数量也持续减少。不过,少数具备前沿区域勘探开发能力的国际石油巨头,仍对高影响力探井保持投资热情,获得多个行业瞩目、具有开创意义的勘探发现,充分印证了高影响力探井在突破资源瓶颈、推动技术进步方面的重要性。

2015年,意大利埃尼公司在埃及发现祖赫尔气田,开辟了新的天然气勘探区带。随后,埃克森美孚在圭亚那斯塔布鲁克区块获得首个石油发现,此后十年,该区域新增油气储量逾120亿桶。

2019年,道达尔能源在南非奥坦尼瓜盆地油页岩钻遇凝析油气层,壳牌与道达尔能源又先后在纳米比亚超深水区域发现大型格拉夫油田和金星油田,后续获得多个石油发现,开辟了西南非深水油页岩这一全新勘探

领域。2023年是亚太地区的勘探丰收年,埃尼公司在印尼库泰盆地发现庚北气田,而拉亚兰气田的发现更具开创意义,大幅提升了行业对亚太地区深水领域资源前景的认识。

2025年,巴西桑托斯盆地Bumerangue区块的盐下目标发现储量达13.5亿桶,成为全球油气行业多年来最大规模的发现。

十年来,全球累计新增油气储量约900亿桶,资源分布在巴西深水、中东陆上,以及圭亚那、苏里南、纳米比亚等新兴前沿勘探区。其中,天然气占新增总储量的52%,主要集中在东地中海勘探区、俄罗斯、土耳其、毛里塔尼亚、塞内加尔和南非等新开发的天然气勘探区带。

近十年,全球共发现76个储量规模逾5亿桶的大型油气田,其中排名前20的大型油气田探明储量占所有发现储量的57%,这表明规模较大的勘探目标贡献更大。在前勘探区带投资占比下降的背景下,新增储量占比反而持续增加,这意味着开辟新勘探领域的高影响力探井是实现勘探创效的重要手段,也是国际石油公司的重点发力方向。

2026年高影响力探井区域布局
与热点方向

2026年,全球高价值勘探将聚焦于南非、巴西、苏里南、特立尼达和多巴哥等大西洋沿岸超深水区域。此外,亚太地区的印尼、马来西亚超深水勘探也值得重点关注。2026年计划开钻的探井中,约30%针对

大型/特大型油气藏,并位于前沿或新勘探领域,其中超深水井占计划钻探总量的约60%,大西洋沿岸仍是勘探焦点。在高影响力探井的全球部署中,非洲预计以约40%的探井数量占比位居首位,勘探活动集中在南非的奥兰治盆地和西非的几内亚湾地区,同时覆盖塞内加尔盆地、利比里亚盆地、鲁伍马盆地等。此外,尼罗河三角洲、宽扎、下刚果等成熟新盆地仍具备发现大型油气藏的潜力。非洲大陆整体勘探开发程度较低,兼具地质潜力与发现大型商业性油气田的前景。

在拉美地区,巴西北部勘探程度较低的亚马孙河口盆地,计划钻探的巨型目标资源量预估为8亿桶油当量,一旦获得发现,项目净现值可达30亿美元;圭亚那和苏里南的超深水区域仍是勘探热点,其中48区块1号勘探目标的探井有望开辟新勘探领域;埃克森美孚将在特立尼达和多巴哥钻探首口超深水探井TTUD-1,目标层位与圭亚那展布的深层白垩统勘探层系相同,若获成功,将实现勘探层位从上新统到白垩统的开创性跨越,为该国持续下滑的产量格局带来颠覆式变化。

亚太地区深水勘探热度持续攀升,2023年发现油气储量逾30亿桶油当量,2025年又获得马来西亚Megah和越南Hai Su Vang两大油气发现。2026年,亚太地区高影响力探井数量将仅次于非洲,位居全球第二,其中印尼、印度和马来西亚超深水盆地的勘探吸引了国际石油巨头参与,随着勘探工作的推进,有望获得新的突破性发现。(作者单位:中国石化石油勘探开发研究院)

英国畸高能源税逼退油气投资

本报讯 近期,国际石油公司陆续发布2025年财报,bp与壳牌全年业绩均明显下滑。其中,壳牌调整后净利润较上年下降22%,bp基本重置成本利润较上年减少16%。作为以欧洲市场为主的国际石油公司,二者的惨淡表现成为当前全球石油行业整体承压的缩影。而在英国经营的油气公司处境更是艰难,背后的关键原因是英国能源行业畸高的税收负担。

近年来,英国政府一心推进能源转型与去碳化进程,在税收政策、油气许可证发放等方面进行了大幅调整,多数举措对在英国大陆架运营的能源公司及投资者并不友好,为行业发展蒙上阴影。尤其是去年底英国政府公布新一财年财政预算时未提及任何面向油气行业的减税计划,这无疑给坚持在英国市场经营的油气公司又泼了一盆冷水,或将迫使其无奈撤离。

英国政府对化石能源开发的不支持态度主要体现在税收政策上。欧洲地缘政治冲突引发油价价格高企,能源供应受限以来,英国政府针对能源公司超出常规运营收入的利润开征38%的能源利润税(EPL)。再加上原有的30%特殊利润所得税和10%额外税,能源公司需缴纳的总税率攀升至78%。高昂税率给英国大陆架油气勘探开发投资带来巨大的负面影响。

然而,从英国政府发布的预算报告来看,这些税收举措并未达到预期效果。按英国政府规定,能源利润税取消必须同时满足连续6个月平均油价低于71.4美元/桶、平均气价低于0.54英镑(约合5.13元人民币)/百万英热单位两个条件。从短期市场走势来看,这两个条件几乎难以实现,意味着能源利润税或将持续征收至2030年。如果在此期间油价上行,英国政府还将进一

步加征附加利润税,这些预期将明显削弱油气项目未来的市场竞争力,影响就业和供应链稳定,导致英国大陆架油气开采成本大幅上升。此外,能源利润税不允许将项目退出成本作为扣除项,这也给项目退出计划的执行带来极大阻碍。北海过渡管理局目前正督促油气公司加快履行退出义务,但公司方面积极性不高。

除了税收政策,英国政府在油气许可证发放方面的态度也不明朗。一方面,明确表示反对发放新的油气勘探许可证,另一方面,又在预算报告中提出,将为现有许可证持有者发放过渡能源许可证,允许他们开展现有许可证区域附近的油气储量。其目的是鼓励新开发平台与现有平台及管道基础设施的衔接,以相对较低的开发和运营成本获取油气资源。

英国政府过于谨慎的政策不利于英国大陆架的油气勘探开发。北海过渡管理局预测,到2050年,英国将面临油气需求缺口。实际上,英国近年来注重能源转型使得油气产量持续下降,已影响下游产业,导致多家炼厂、乙烯厂关闭。与此同时,有政府背书的苏格兰首个碳捕集与封存(CCS)项目——阿伯德恩西部的CCS项目,前景也不乐观,主要投资者已宣布出售股份。

英国统计局数据显示,实施能源利润税以来,投资英国油气行业的公司获利已降至负值,如果不取消这一政策,将导致500亿英镑的投资舍弃英国,转而投向利润更高的地区。英国海上能源协会(OEUK)认为,政府应建立具有竞争力的长期税收机制,取代目前正在执行的税收政策,否则将不利于英国应对未来的能源价格波动,更将吓退有意布局英国油气领域的投资者。(卢雪梅)

澳大利亚考虑对能源巨头征收附加利润税

本报讯 据油价网近日报道,由于液化天然气(LNG)价格飙升,澳大利亚政府正考虑对能源行业征收附加利润税。澳大利亚是全球第三大LNG出口国。据澳大利亚广播公司(ABC)报道,澳大利亚总理和内阁已起草一份文件,为天然气和煤炭行业制定新的征税方案。文件称:“能源生产商不应以牺牲国内消费者的利益为代价,从国际价格中获益。”

早些时候,澳大利亚能源部部长克里斯·鲍文称,总理办公室已要求研究对能源行业征收附加利润税。彭博社援引澳大利亚能源生产商协会的数据称,能源行业上一财年缴纳了220亿美元(约合1057.1亿元人民币)的税款。彭博社报道称,截至2025年6月的一年内,澳大利亚LNG出口额约650亿美元,出口量接近8000万吨,主要出口至日本、韩国和中国。在澳大利亚,对天然气行业征收附

美国兴建50年来境内首座大型炼厂

“美国第一炼厂”是该国半个世纪以来新建的首座炼厂,为特朗普政府推行的“美国能源主导”政策弥补了战略短板

20世纪70年代以来,美国曾多次尝试新建炼厂,但均以失败告终。建设成本高昂、联邦和州级审批流程复杂、环保组织强烈反对是美国炼厂建设屡告失败的主因。21世纪初,亚利桑那州一家企业曾计划投资25亿美元在菲尼克斯南部新建大型炼厂,炼制从墨西哥和加拿大进口的石油,但最终因资金筹措困难而告吹。

“美国第一炼厂”首席执行官吉格斯3月中旬表示,美国轻质页岩油供应充裕甚至过剩,但对应的炼制能力不足,该炼厂正是专为炼制美国轻质原油而设计。彭博社援引该炼厂其他高管的消息称,炼厂可能2029年开始销售炼油产品。分析认为,炼厂地处深水港,且当地陆路交通基础设施完善,为后续高效运营提供了有利条件。但也有观点指出,美国工厂建设常因各类问题出现延迟,投产环节也可能出现状

况,因此该炼厂运营和销售时间仍存在变数。特朗普宣布美国新建大型炼厂的消息,正值美以伊冲突持续、霍尔木兹海峡被封锁和国际油价剧烈波动之际。特朗普政府一直推行所谓“美国能源主导”政策,积极推进美国油气产能提升。过去十几年,美国页岩油气开发热潮推动石油产能大幅攀升,但炼油能力却增长有限,既有炼厂已运行多年,设施老旧且陆续关停。“美国第一炼厂”的启动,恰好弥补了美国能源战略的短板。

目前美国成品油出口处于历史高位。美国能源信息署(EIA)数据显示,去年美国汽油、柴油和航煤等主要石油炼制产品出口保持稳定,出口量约每日240万桶。“美国第一炼厂”建成投产,有望保持美国成品油出口的旺盛态势。

美国兴建50年来境内首座大型炼厂

“美国第一炼厂”是该国半个世纪以来新建的首座炼厂,为特朗普政府推行的“美国能源主导”政策弥补了战略短板

20世纪70年代以来,美国曾多次尝试新建炼厂,但均以失败告终。建设成本高昂、联邦和州级审批流程复杂、环保组织强烈反对是美国炼厂建设屡告失败的主因。21世纪初,亚利桑那州一家企业曾计划投资25亿美元在菲尼克斯南部新建大型炼厂,炼制从墨西哥和加拿大进口的石油,但最终因资金筹措困难而告吹。

“美国第一炼厂”首席执行官吉格斯3月中旬表示,美国轻质页岩油供应充裕甚至过剩,但对应的炼制能力不足,该炼厂正是专为炼制美国轻质原油而设计。彭博社援引该炼厂其他高管的消息称,炼厂可能2029年开始销售炼油产品。分析认为,炼厂地处深水港,且当地陆路交通基础设施完善,为后续高效运营提供了有利条件。但也有观点指出,美国工厂建设常因各类问题出现延迟,投产环节也可能出现状