英国核电"黄金时代"愿景遇现实挑战



英国政府近期推进积极发展核电,一方面通过 "大不列颠核电"公司(GBN)推进小型模块化反应堆(SMRs)竞赛,核安全监管局(ONR)同步优化监管流程、加强国际协同以提速项目落地;另一方面,首相基尔·斯塔默与美国总统唐纳德·特朗普构建新合作关系,计划开启核电 "黄金时代"。然而,全球可再生能源的爆发式增长、核电项目高成本长周期的固有问题,以及 SMR 技术的 "名不副实",正让这一愿景面临多重现实考验。

作为英国核电项目落地的关键监管方, ONR 近期围绕 SMRs 推进多项改革, 以破解行业对 "监管繁琐、成本高企" 的诟病。当前 ONR 的工作重心已从大型核电站(如已完成通用设计审查 / GDA 的欣克利角 C、赛兹韦尔 C)转向 SMR设计审查,通过流程优化与国际合作,为开发商 "减负提速"。

ONR 针对核电项目的核心监管机制包括 GDA (通用设计审查,聚焦技术本身,不绑定特定场址)与许可批准(针对特定场址与机构的核活动审批)。传统流程中二者多先后推进,但在场址与开发商提前确定的情况下,两项工作可并行开展。因 ONR 的监管审查费用由开发商承担,这样,能大幅节省开发商的时间与资金成本。

同时, ONR 已将 GDA 流程从原先的四步精简为三步, 并新增 "早期对接机制",帮助开发商尽早获取监管意见, 预判开发周期与成本,降低项目风险。不过,当前监管流程 仍存在延误, ONR 认为这多源于开发商自身。目前 ONR 已在 官网明确各阶段预期时间表且能如期完成,但申请方的技术 成熟度、安全案例完整性常拖慢进度。

针对不同国家监管标准差异导致开发商成本激增的问题, ONR 正积极推动与国际同行的协同。ONR 的审查标准已对标国际原子能机构(IAEA)与西欧核监管机构协会(WENRA),并与美国核管理委员会(NRC)、加拿大监管机构建立合作,若某一技术已在海外完成评估,ONR 可通过谅解备忘录(MOU)获取材料与结果,无需重复审查。

例如,若美国 NRC 已启动某反应堆技术评估,ONR 会要求开发商提供已提交给 NRC 的材料,并参考 NRC 的评估结论,这一模式能为开发商节省数千万英镑成本,避免为不同市场重复做安全分析与监管准备。此外,英国近期还与芬兰达成协议,在 SMR 监管协同上开展正式合作。

值得注意的是,英国核电监管遵循 "机构许可制" 而非 "技术许可制",即不针对某一项技术发放许可,而是授权特定机构在特定场址用特定技术开展核活动。以 GBN旗下的威尔法(Wylfa)、奥尔德伯里(Oldbury)场址为例,ONR 未来将向符合条件的开发机构发放许可,而非直接认可某类 SMR 技术。

目前,GBN SMR 竞赛的 4 家入围开发商(通用电气 - 日立、霍尔特克英国、劳斯莱斯 SMR、西屋电气)均在推进 GDA 审查,其中西屋电气已申请推迟 AP300 反应堆的 GDA 启动时间,而劳斯莱斯 SMR 因技术基于成熟潜艇反应堆、且长期对接英国监管,成为当前唯一具备加速审查条件的主体。

尽管英国政府与监管机构为核电发展 "保驾护航",但首相斯塔默提出的核电 "黄金时代" 愿景,正遭遇来自市场、技术与成本的三重冲击。

挑战一: 可再生能源成 "强劲对手", 新增装机碾压 核电

最直观的压力来自可再生能源的爆发式增长。数据显示,

去年全球可再生能源装机容量新增 582 吉瓦,占所有新增电力装机的 91% 以上,而核电新增量几乎可忽略不计,全球核电年净增装机容量仅相当于可再生能源每两天的新增量。

从经济性来看,当前 91% 的新建可再生能源项目成本低于新建化石燃料项目,更远超新建核电的经济性。同时,可再生能源建设周期远短于核电,且成本持续下降。据政府间气候变化专门委员会(IPCC)报告,可再生能源的二氧化碳减排效率是新建核电的 10 倍。

挑战二: SMR "名不副实",成本与安全性存疑

作为英国核电计划的核心抓手, SMRs 的"小型化"标签近期引发争议。尽管劳斯莱斯 SMR 在竞赛中领先,有望成为首个本土落地项目,但数据显示其规模"并不小"——比英国玛格努斯 (Magnox) 反应堆更大,相当于法国主力核反应堆的一半、欣克利角 C 大型反应堆的三分之一。

这意味着劳斯莱斯 SMR 仍需占用大片场址,且需配备标准核电安全措施(如隔离区、堆芯捕集器、防飞机撞击设施等),与"小型化降本"的初衷存在差距。更关键的是,行业数据显示,SMRs 的度电成本高于大型反应堆,且美国前核管理委员会(NRC)主席认为,SMRs 产生的化学与物理活性核废料将多于大型反应堆,安全性与经济性双重存疑。

挑战三:核电固有问题难解,监管改革难破技术瓶颈

英国政府将核电发展滞后部分归咎于 "监管过度", 甚至成立直属于首相的 "核监管工作组", 称监管 "复杂官僚、导致成本飙升"。但这一说法遭到行业和 ONR 的反驳, 法国电力公司(EDF)提及欣克利角 C 是因英国监管要求而修改 7000 项设计、增加 35% 钢材与 25% 混凝土用量, 而 ONR 则表示监管要求也并不是成本上涨的主因。

事实上,核电的核心问题在于技术本身:建设周期长(赛兹韦尔 C 预计成本 380 亿英镑,政府承认仍可能大幅超支)、资产搁浅风险高、核废料处理难题未解。即便 ONR 推进监管改革,也难以突破这些固有瓶颈。而英美政府推动的核电放松监管,还被认为是忽视安全风险,在能源危机与生活成本压力下缺乏实际意义。

对外合作部 逯馨华 供稿 摘自 New Civil Engineer 官网