



电力调度中心值班人员对电网运行数据进行实时监测。  
通讯员 张振轩 摄



变电站运维人员使用红外测温仪对主变压器进行测温。



输电运维人员登杆进行高压开关安装作业。  
通讯员 孙绍华 摄

# 油气开发“守护者” 绿色转型“先行军”

电网故障率同比下降34%，因电网问题影响的原油产量同比减少45%，多项指标创近五年最优水平……今年前三季度，胜利油田电力分公司交出了一份电力保障合格答卷。

成绩的背后，源自电力分公司从“专业保障单元”到“价值创造单元”主动转型。近年来，该公司坚定“专业化单位也是油藏经营者”定位，嵌入油气开发全流程做优电力保障、立足整体效益最优深化“油—电”协同，全力打造增储上产强劲电力引擎。

“我们既要做好油气开发的‘守护者’，也要当好油田绿色转型的‘先行军’，用可靠、经济、绿色的电力服务，为油藏效益开发保驾护航。”电力分公司经理刘玉林说。

保障油气生产可靠用能，坚实的电网基础是前提。针对常规区块可靠用能需求，油田电网历时两年引入了8条220千伏外部电源，以更强健的骨架提升电网保障能力、夯实绿电消纳基础。

针对非常规区块灵活用能实际，优化民丰、利津等洼陷电力保障网络。今年前三季度，他们延伸新建9条110千伏线路，从布局上打通电力保障“最后一公里”，让页岩油电力开发用电实现了“即插即用”。

光有硬件支撑还不够，精细化运维才是电网持续健康运转的关键所在。电力分公司基于五年来的电网故障数据，为设备健康状况“画像”，在春季集中检修期间推行“三升级三到位”模式，精准诊修设备问题5517项。

他们还主动对接甲方用能需求，为石化总厂实施设备快切改造，实现复电时间毫秒级切换；在孤岛采油厂开展快速复电治理，区域复电效率提升45%，让电力保障先于需求、快于故障、精于场景。

电力服务不能只盯着“电”本身，必须跟着油田发展需求走。面对页岩油、CCUS(碳捕集、利用与封存)等新业态不断涌现，电力分公司快速跟进、靠前谋划，推进电力服务领域由油气开发向多元场景延伸、实现电力服务模式从“用电保障”向“产业赋能”升级。

页岩油开发节奏快，对电力保障要求高。为此，电力分公司突破传统工作模式，组建了电力保障专班，构建“责任+标准”双体系，创新“前置介入+一体化运行”机制，全面提升电力服务保障质量和上电效率。

在樊页2HF井台施工中，团队克服“双撬”同步施工、路途远、运输难度大等挑战，创新“拆、运、装”一体循环工法，将建设周期从35天压缩至15天，刷新同类施工纪录。

提效做“加法”，降本做“减法”。电力分公司通过“降本攻坚五分法”，让电杆、电缆等设施实现了“一次精准投入、多次循环利用”，平均单井电力服务成本降低20%。截至目前，他们高效完成19口井电驱压裂服务，为油田减少了投资支出。

在筑牢常规油气生产电力保障的基础上，电力分公司全面助力油田绿色低碳转型，依托“源网荷储”智慧能源平台，灵活运用“自发绿电能用尽用、峰期火电应发尽

发、谷期外电应买尽买”策略，为油田高质量发展注入更多绿色动能。

数据显示，今年前三季度，电力分公司全额消纳增发绿电3300万千瓦时，油田电网自发绿电消纳量达4.72亿千瓦时，同比增长2.6%。

大众新闻记者 顾松 通讯员 陈萍 颜曾



检修人员在铁塔上对输电线路绝缘子开展检查。  
通讯员 魏莉 摄

页岩油双电驱压裂作业现场。



检修人员在飞雁滩区域开展登杆检修作业。