



半年考成绩亮眼,年终考业绩可期

2014年低油价以来,胜利油田分公司首次实现上半年经营盈利

本报7月28日讯(记者 顾松 通讯员 蒲创科 王彦磊) 近日,胜利油田召开2022年上半年经济活动分析会,总结上半年油田经营工作,立足当前、谋划长远,进一步动员广大干部职工坚定信心、鼓足干劲,聚焦油藏经营提质增效,为完成全年经营目标任务夯实基础。胜利石油管理局有限公司执行董事、党委书记,油田分公司代表牛栓文强调,完成全年生产经营目标任务,责任重大,要提振高质量发展信心,坚持问题导向明方向,凝聚高质量发展合力,抓重点解难点,以优异成绩迎接党的二十大胜利召开。

油田领导聂晓炜、杨勇、肖国连、杨勇出席会议,并对典型发言进行点评。

会议以视频形式召开。财务资产管理中心、财务资产部相关负责人分别汇报胜利油田分公司、胜利石油管理局有限公司上半年经济活动情况。孤岛采油厂、电力分公司、地面工程维修中心、胜大分公司、石油工程技术研究院等五家直属单位主要负责人作典型发言。

今年上半年,油田持续推进增储稳油及成本经营,油气生产运行平稳,油气产量、商品量超计划完成,圆满实现“时间过半、任务过半”目标任务,“两利四率”指标同比呈现向好态势,油田分公司高质量发展评价得分86分。一至六月份,油田生产原油1160.97万吨,天然气3.66



胜利油田召开2022年上半年经济活动分析会。 通讯员 夏兆明 摄

亿立方米,均超计划运行。管理局有限公司圆满完成经营目标任务,油田分公司实现自2014年低油价以来的首次上半年经营盈利。

在上半年经济活动分析会上,牛栓文说,这次会议充分体现了围绕业务发展谋划实、运行实、数据实三大特点,首次将油田发展纳入中国石化集团公司高质量发展中对标对表,既看到了工作成效,也看到了短板弱项,“经过多年开放合作,高效合作态势逐步形成”。

牛栓文强调,要充分肯定经营成效,提振高质量发展信心。回顾上半年经营业

绩,油田高质量发展向好的态势进一步加快,科技创新支撑能力的态势进一步向好,管理创效能力的态势进一步显现,风险防控能力的态势进一步提升,全面从严治党的态势进一步好转,为高质量发展奠定良好基础。特别是油田勘探工作加快节奏、提升效率和质量,风险勘探成功率和评价井成功率稳中有升;高效开发成效显著,长效投入持续增加,自然递减稳中有降,自然产量超计划运行,页岩油、三次采油、稠油热采取得突破性进展,为油田完成全年目标任务增添了信心和决心。

就做好下一步工作,牛栓文要求,要坚持问题导向明方向,凝聚高质量发展合力。突出规划引领凝聚合力,围绕“五大战略、三大目标”和“推动高质量发展、建设领先企业、打造百年胜利”的总体要求,以增储稳油降本为核心,平衡油价降到45美元/桶为硬指标,立足当前、谋划长远,切实以长远目标引领当前工作推进。突出全要素全链条创效,持续推动向资源统筹优化、质量标准提升、运行效率、科技创新、管理创新、风险防控要效益。队伍紧张是假命题,服务不到位是真命题。要充分发挥资源优

化的潜力,切实解决工作中存在的难点、堵点和痛点。坚持系统思维,从源头上严把质量标准,强化经营意识,算清效益账、多干效益活、多产效益油。坚持系统梳理,高效推进成熟技术集成和推广应用,把技术优势转化为发展优势。突出高质量党建引领,要把政治建设摆在第一位,突出思想文化引领,强化执纪问责,加快人才培养,从“选育管用”一体化发力,进一步凝聚高质量党建引领高质量发展合力。

牛栓文要求,要抓重点解难点,确保完成全年目标任务。加快产能建设步伐,加大资源优化整合力度,降低外委费用,加大挖潜增效和扭亏治理力度,持续强化风险防控,推进为基层减负工作,做实项目化管理、平台化建设。坚持走高端化路线,把技术研发、管理体系、操作能力集成起来形成合力,通过搭建“技术+管理+服务”平台,让平台化建设成为油田未来创效的方式,为“推动高质量发展、建设领先企业、打造百年胜利”奠定坚实基础。

牛栓文最后强调,完成全年生产经营目标任务,责任重大,考核必须全面从严。超产超利单位要提高政治站位,进一步加大工作力度,为油田超交超利创造更好条件;欠计划进度的单位,领导班子要深刻思考,剖析原因,进一步转变思想认识,把上半年欠产补回来,确保完成全年目标任务。

求解“卡脖子”难题,油田广发“英雄帖”

北京大学、山东大学等6个团队成功揭榜

本报7月28日讯(记者 顾松 通讯员 庞世乾 孙万芹) 经过需求征集、发布榜单、团队优选、竞争答辩等环节,胜利油田6项“卡脖子”技术日前分别被北京大学、山东大学、中国地质大学、中国石油大学、中国特种设备检测研究院等单位的6个团队成功“揭榜”。

就关键核心技术难题攻关,面向全国广发“英雄帖”在油田尚属首次。6项“卡脖子”技术涉及油田物探、西部深层超深层勘探、页岩油勘探开发、CCUS(碳捕集、利用与封存)、化学驱、新材料及新装备等科研方向。此举是油

田坚持需求为引导,以市场竞争机制激发创新活力,体现开放办企业的理念。

经过60多年的高效勘探开发,胜利油田资源探明程度达到52.67%,采出液平均综合含水达92.28%,亟需通过科技创新解决油田勘探开发中的技术难题,实现理论创新。

今年以来,胜利油田围绕东部勘探、老区提高“两率”、西部增储上产、新能源等方面,系统梳理出了64项“卡脖子”关键核心技术难点。“虽然油田前期开展了大量科技攻关工作,但短时间内还难以快速突破。”科技管

理部副经理王锋说。

6月初,油田选取亟待攻克的首批6项“卡脖子”技术面向全国实行“揭榜挂帅”。“榜单”一经发布,北京大学、清华大学、中科院等41个团队响应,17支团队通过初选进入答辩环节。

“合作面拓宽了,思路也打开了。”这是山东大学功能与智能高分子研究团队负责人谭业邦教授的感受,他所负责的团队第一次通过揭榜的形式参与国内企业的技术攻关。

在谭业邦看来,吸引高校参与技术攻关实现了学科交叉、技术互补,进一步更新

研究理念、提升创新能力,使得长板更长、短板补足,为胜利油田乃至全国的高温高盐油藏提供更加完备的技术方案。油田一位专家说,油田的科技人员长于实践,通过“揭榜挂帅”实现了强强联合、优势互补,加快了技术攻关进度。

参与答辩但未能揭榜的科研团队思路方法,也让油田专家们打开了思路。例如,北京大学一团队在“多次波”研究方面具有优势,可以将此应用于油田地震资料成像中;西南石油大学一团队的“数值模拟软件”可以应用在稠油开发中。

下一步,胜利油田将进一步建立健全“揭榜挂帅”科技创新常态化机制,与北京大学等知名高校和科研机构在相关技术成果运用方面加深合作,借助外协团队力量拓宽科研思路,持续攻克“卡脖子”技术。

技术攻关带来发展突围,受益的不只是胜利油田。据了解,胜利油田囊括了全球三分之二以上的油藏类型,其勘探开发之难世界公认,上述“卡脖子”技术一旦在胜利油田得到攻克并实现突破,将给国内其他油田提供成熟的技术方案,提升国内整体勘探开发水平。