

胜利油田:牢记嘱托 奋力书写高质量发展新答卷

胜利的历史画卷,再添浓墨重彩的篇章。

2023年,三级储量时隔10年重上“三个1亿吨”,原油产量连续6年保持稳产后箭头持续上扬;盈亏平衡点持续走低,高质量发展评价总体得分创5年来最高水平……

数字是汗水的结晶,是高质量发展的集中体现。增效之间,跃动着胜利油田干部员工目标同向加速奔跑的样子——理想信念很“燃”,创新求变很“潮”,干事创业很“拼”。

锚定“6335”发展战略,在推进“1337”系统工程进程中,胜利油田的科技创新水平更高,绿色发展底色更亮、能源饭碗端得更牢。

中国石化集团公司总经理助理兼胜利石油管理局有限公司执行董事、党委书记,胜利油田分公司代表孙永壮说,胜利油田广大干部员工牢记嘱托,砥砺奋进,把“石油工人向党的忠诚信念转化为‘端牢能源饭碗’的生动实践,为建设能源强国、美丽中国加油助力,跑出了胜利的“加速度”。



胜利油田 2024 年工作总体思路:

持续实施“6335”发展战略,重点推进“1337”系统工程,聚焦“二条主线”,筑牢“三大底板”,锚定“三个目标”,抓实“七项重点工作”,全力推动油田高质量发展取得新进展,为实现油田“十四五”规划目标打下决定性基础,为建设领先企业、打造百年胜利夯基垒土。

6
3
3
5

撑起能源安全“顶梁柱”

今年的国庆节对于鲁明公司科研所副所长侯强来说,意味着丰收,“干完四口井,滚435区块升级管理办法,合算下来,累计盘活151口井。”侯强说。

435区块所属滩海砂油藏,坐拥1631万吨探明储量,由于储层渗透率极低,一度被视为注水的禁区。

得益于合作开发,“少井高产”模式实现海陆

两栖,“要打就打高产井”的理念深入人心。“新井打停了,产油量却多了。”胜利油田油气开发管理中心主任助理孙以德介绍,截至目前,油田陆上常规定产新井同比减少20%,平均单井产能提高5.2万吨。

2023年,随着压裂技术广泛应用,被列为油田“大幅度提高产能示范区”的滨州435区块迎来了高光时刻,“硬骨头”变成了“香饽饽”,一、二期已累产5.2万吨。

435区块三期设计41口井,计划年底逐步投运。目前,四期已批复准备上钻,五期正编制方案。这不仅关乎产能提升,更是对滩海砂油藏实现效益开发的创新尝试。

435区块三期设计41口井,计划年底逐步投运。目前,四期已批复准备上钻,五期正编制方案。这不仅关乎产能提升,更是对滩海砂油藏实现效益开发的创新尝试。

不仅仅是435区块跑出了“加速度”,今年以来,位于准噶尔盆地中部的董斜19井峰值日产油气创历史新高,海上油田诞生两口百吨井;半页1-2-512井半页首次刷新钻井施工纪录,进一步加快济阳页岩油规模效益开发进程。

聚焦新疆领域,大发现、大突破,胜利油田深挖“四个10亿吨”资源潜力,谋划七个产量增长点,以进为主态势确保原油产量稳中有增,采收率持续走高,盈亏平衡点持续降低。

胜利油田还把新能源摆上在油气生产同等重要位置,横向发力。这既是胜利油田端稳端牢好能源饭碗的实践调整,也是牢记嘱托、再立新功的感恩奋进。

能源安全关系我国经济社会发展全局,是最重要的一环。胜利油田扛牢保障国家能源安全政治责任,坚持价值引领战略,完善目标同向机制,实施“三大计划”联动,再立价值创造新功。

截至目前,胜利油田已建成412座光伏发电站并全部实现并网发电,年自发电自用绿电规模居中国石化榜首,油气生产用气“含绿量”达到23%。

提速才能加速。1-9月,胜利油田新建产能完成年度计划的78.7%。9月30日,胜利油田与胜利油建工程公司联合部署新井勘探提质提速提产,强化运行,追求速度更快、质量更优、产量更高。

1
3
3
7

一条主线

聚焦深入学习贯彻党的二十大、二十届三中全会和习近平总书记视察胜利油田、九江石化重要指示精神,开展“牢记嘱托、感恩奋进,创新发展、打造一流”主题行动,奋力谱写高质量发展胜利新篇章,以实际行动做到“两个维护”。

三大底板

筑牢安全环保、依法合规和廉洁从业底板,全力防范化解各方面风险。

三个目标

● 油气储量产量保持“箭头向上”,2024年新增三级储量“三个1亿吨”,原油产量基本目标2358万吨,奋斗目标2369万吨,生产天然气8.6亿立方米。

● “一利五率”等高质量发展指标持续向好,原油盈亏平衡点降至54.6美元/桶。

● 坚决杜绝一般C级(含)以上生产安全事故、生态环境事件和较大以上质量事件。

七项重点工作

- 抓牢增储上产夯基础
- 抓牢专业保障强支撑
- 抓牢技术创新增动能
- 抓牢价值引领提效益
- 抓牢风险管控守底线
- 抓牢融合共建聚合力
- 抓牢党建文化铸魂魄

打造科技创新“策源地”

9月25日6时,胜利油田利页103HP井压裂施工现场机器轰鸣,20台压裂车分两排整齐排列,随着泵体的运转,压裂液正源源不断地注入地下深处。

据了解,内燃工程技术研究院页岩油开采研究所助理研究员王东营正侧着身子目不转睛地盯着投射在墙面上的实时压裂曲线图。

利页103HP井是胜利油田部署在济阳坳陷利津洼陷首次在滨州南区的第一口页岩油水平探井,正在进入第12段的压裂施工。

整体破裂压裂力超95兆帕,泥质含水量最高达53%,是摆在利页103HP井压裂施工面前的两大难题。

新井开方方面,形成“光杆-直流水线”、采出水分离高效梯级利用、风光热储热互补等技术,每年可节约用电量5亿千瓦时。

安全绿色方面,形成海洋平台安全隐患防控与消除、采出水沉降物量减量治理和资源化利用、注水一体化变频压裂液破乳剂“压裂利器”。

新井开方方面,形成“光杆-直流水线”、采出水分离高效梯级利用、风光热储热互补等技术,每年可节约用电量5亿千瓦时。

安全绿色方面,形成海洋平台安全隐患防控与消除、采出水沉降物量减量治理和资源化利用、注水一体化变频压裂液破乳剂“压裂利器”。

新井开方方面,形成“光杆-直流水线”、采出水分离高效梯级利用、风光热储热互补等技术,每年可节约用电量5亿千瓦时。

新井开方方面,形成“光杆-直流水线”、采出水分离高效梯级利用、风光热储热互补等技术,每年可节约用电量5亿千瓦时。