



## 胜利油田扎实推进职工家庭互助医疗保险工作 发展有温度 职工有“医”靠

医保惠民生，枝叶总关情。2023年，胜利油田职工家庭互助医疗保险共发放补助3006余万元，参保居民住院医疗费报销水平平均提高18%。

这是一组数据，也是一张民生保障水平提高的答卷。2023年，油田创新建立职工家庭互助医疗保险制度，共有37万名油田职工及家属参加职工家庭互助医疗保险，其中劳动家属和职工配偶、子女有10余万人参保，参保率达到90%以上。

本报记者 顾松  
通讯员 孙万芹 石晓磊

### 坚持问题导向 兜准民生底线

推进职工家庭互助医疗保险的目的，是进一步完善油田多层次医疗保障体系，进一步健全防范和化解因病致贫、返贫长效机制，切实减轻职工家庭的经济负担。

自1996年全面启动社会保险业务以来，胜利油田逐步建立起多层次的职工医疗保障，报销水平较高。但是，油田劳动家属和职工的配偶、子女等非就业群体只有城乡居民医疗保险和大病保险，报销水平在60%左右，保障层次较为单一，保障水平相对较低。

在油田党委部署下，2022年，社保中心成立工作专班，着手制订职工家庭互助医疗保险相关制度。“这项保障在全省，甚至全国都是走在前列的，如何运行，几乎没有案例可以参考。”油田人力资源共享服务中心（社会保险中心）医疗生育保险室高级主管郭金泽说。

成立专班后，工作人员加强政策研究，构建数学模型，对近几年居民医疗费数据进行分析测算，研究基金可持续性。

考虑到这项保障制度牵扯到近40万人的切身利益，为防止因为制度不完善，职工家属对政策不了解，可能带来的运行偏差，油田党委专门

要求分期稳妥推进，试点运行。

“重点是提高非就业群体的保障水平，缩小各群体间的待遇差距。”油田副总经济师兼人力资源共享服务中心（社会保险中心）经理魏海泉说。

2023年6月，油田“职工家庭互助医疗保险”工作开始试点运行。

### 分阶段推进试点 切实把好事办好

为了确保把好事办好，职工家庭互助医疗保险在正式实施前，油田进行了三个阶段的“试点”工作，临盘油区成为第一阶段试点。

“那时候没有实现信息化，手工采集3000多个信息就用了一个月，数据格式还不规范。”郭金泽说，油田在职和退休职工约27.5万人，加上家属和子女，约40万人，人口数据庞大，手工采集费时费力，错误率高。

第一阶段试点结束后，工作人员重点进行信息化改进。对接油田老年和计生信息数据库，导入油田劳动家属和职工配偶、子女信息，同时在“胜利社保在线”公众号开通自主参保小程序。参保人员在小程序输入相关信息，系统直接匹配数据库，匹配成功即可参保，大幅提高工作效率。

第二阶段在孤岛、河口油区进行试点。他们在政策允许的范围内，打通“职工基本医疗保险”系统和“职工家庭互助医疗保险”系统，实现了参保费用可从基本医疗保险个人账户支付，不用再现金支付。

第三阶段在滨南油区试点，对整个流程进行检验，确保万无一失。

其间，通过对参保登记流程进行优化和再造，实现了办事流程简、所需材料少、办理时限短、服务质量优，为全面启动职工家庭互助医疗保险制度筑牢了基础。

每人每年缴纳50元即可参保，符合规定的医疗费报销低于85%的差额部分将给予80%补助，特困、多

人患重大疾病的参保人员补助比例在上述基础上还能再提高10%……一项项政策，突出职工家庭保障特色，提高了居民参保群体的医疗保障水平，有效预防因病致贫情况的发生。

2023年10月31日，职工家庭互助医疗保险全面启动，短短一个月，37万名油田职工及家属参加了职工家庭互助医疗保险。

### 保障有力有效 职工赞不绝口

“幸亏有这么好的政策，减轻家里的经济负担。”胜利街道办事处锦苑社区李女士的家人，对油田职工家庭互助医疗保险赞不绝口。

李女士患有帕金森综合征，2023年6次住院治疗，总共花费47.38万元，经基本医保报销后，油田职工家庭互助医疗保险再次报销3.05万元，职工家庭重疾报销5.7万元，自己花费了不到7万元。

事实上，这项制度的实施，进一步完善了油田多层次医疗保障体系，劳动家属、职工配偶子女积极参保，参保率达到90%以上；受益面广，去年参保居民发生住院费用1.9万人次，其中95%以上得到了补助；待遇提升幅度大，2023年共补助3000余万元，将参保居民的住院医疗费报销水平由64%提高到82%。

在静默状态下完成本地参保居民补助，也是这项保险政策的一大特色。据了解，他们将基本医保结算信息回流到职工家庭互助医保系统，生成待遇支付数据，再打到个人银行账户，支付过程不需要个人“跑腿”。

今年，职工家庭互助医疗保险集中缴费期为3月1日至3月31日，其中3月1日至3月20日是参保登记阶段，3月21日至3月31日为网银缴费阶段。

“从回访情况看，老百姓对这项政策十分认可，这让我们感到很自豪。”油田人力资源共享服务中心（社会保险中心）高级主管李长松说。

## 扶停井变身“高产井”



为实现稳油增气降本增效，大力提升能源安全保障能力，胜利油田河口采油厂按照“恢复1口老井相当于增加1口新井”的理念，以效益优先为原则，加大自主扶停、内部扶停、风险扶停工作力度，增油成效明显。数据显示，一季度，河口采油厂共恢复长停井生产26口，日增油48吨，累计增油3823吨。

本报记者 顾松 通讯员  
吴木水 邢娜 摄影报道

滨州采油厂：

## 起跑即冲刺，勇夺“开门红”

今年以来，胜利油田滨州采油厂以开局关系全局、起步决定后势的进攻姿态，瞄准年度任务目标，聚焦规模效益稳产，上下统筹“一盘棋”，争分夺秒抓落实。数据显示，一季度，滨州采油厂生产原油48.66万吨，超计划运行0.38万吨；生产天然气872万立方米，超计划运行101万立方米。

本报记者 顾松  
通讯员 王艳辉

### 聚焦年度目标任务 科学规划施工图计程表

目前，滨州采油厂重点产能建设项目滨37块“白莲湖地下井工厂”已完钻45口井，已测固井质量27井次，固井质量优质率71%，与去年同期相比指标翻倍。其中，其中滨37-5-斜2井的钻井周期只有3.64天，创造了中石化2500—3000米井深最快施工纪录。

油田党委扩大会、职代会召开后，滨州采油厂迅速行动起来，深刻领会精神实质，结合自身发展实际，以油田“6335”发展战略、“1337”系统工程，固化强化“五攻坚一提升”、决战决胜2024为基本遵循，扛牢效益、安全、和谐稳定三个担当，抓实规模效益稳产、安全平稳运行、管理机制完善、全员价值创造、党建质量提升等五项重点工作，把措施落实到生产实践和效益提升上来，坚决完成原油产量194.2万吨的目标任务。

立足高起点、坚持高标准、冲击高目标，年初，滨州采油厂便前瞻性部署2024年效益上产“施工图”和“计程表”，组织技术人员开展措施效果“回头看”专项工作，对2023年实施的622口措施井进行了“措后评价”。

其间，他们对无效井、低效井进行全过程地质工艺一体化原因剖析，分别总结了地质、工艺类措施取得的突破性技术进展，优秀技术迭代配套模式以及2024年重点措施类型的计划实

施范围，并明确了2024年措施增油26.8万吨、措施经济有效率提高到75%的硬目标，为顺利完成生产目标任务奠定了坚实基础。

### 做实基层基础工作 为产能接替奠定坚实基础

滨州采油厂始终把注水作为“饭碗工程”，积极强化油藏注水补能，深化油藏工艺地面一体化治理，持续加大长效投入，成效显著。

针对林中12块剩余油较富集，但原油黏度高、平面动用程度低，水井“注不进”，油井“采不出”的现状，这个厂在抓好油井降黏的同时，通过增注补能、井组转注和细分注水等措施，日增注水量80立方米，油井产能提高，林12-11井日增油5.1吨。

为进一步补充地层能量、提高采收率，滨州采油厂成立了注水工作领导小组，分设油藏开发、工艺技术、水井作业、工程管理4个运行小组，今年以来完成水井作业76井次，同比增长2.2%，日增有效注水量1100立方米。同时，在深入开展层系梳理的基础上，加大水井投注力度，日增注水量210立方米，累计增油302吨。加快停产、停注井治理，日增注水550立方米，日增油13吨，注采对应率稳步提升，稀油自然递减率得到有效控制。

同时，他们不断加快长停井的扶停力度，积极组织技术人员对井层潜力、地层能量、工艺技术、井筒状况、地面状况、扶停效益等六个方面进行分析，明确具有扶停潜力的油井460口、水井152口，有针对性地制定不同扶停对策。

今年一季度，滨州采油厂累计扶停油井45口，累计增油3559吨；扶停水井21口，日注水1584立方米，累计增加注水量9.6万立方米。

在此基础上，这个厂还围绕大幅度提高低成本增量目标，强化侧钻工作运行，持续做大侧钻效益建产规模，为实现产能接替奠定了坚实基础。