

重要言论

实现中国梦是一场历史接力赛，当代青年要在实现民族复兴的赛道上奋勇争先。时代总是把历史责任赋予青年。新时代的中国青年，生逢其时、重任在肩，施展才干的舞台无比广阔，实现梦想的前景无比光明。

稳油增气提效
百日会战专递

油田公司
与大庆钻探公司
开展技术交流

本报讯（通讯员 周晓星）5月10日下午，油田公司与大庆钻探工程公司通过视频方式进行技术交流。双方围绕关键技术、关键环节进行深入探讨，并就强化技术交流、拓展合作空间达成共识。

大庆钻探工程公司详细介绍了企业概况、难采储量挖潜压裂工艺技术、老井侧钻技术、水淹层录井解释评价技术的推广应用情况。同时表示，以工程技术进步创新推动老油田效益建产、剩余油有效挖潜与难采储量有效动用是大庆钻探近年来重点发展的业务领域。本次交流活动为进一步深化双方技术交流与合作奠定了基础，希望今后为大港油田的高质量发展贡献自己的力量。

油田公司表示，大庆钻探近年来针对不同类型油藏开发取得了丰硕的技术成果和显著的社会经济效益。此次技术交流启发了新思路，对大港油田老区开发调整、剩余油挖潜、难采储量动用与提高采收率具有重要意义。下一步，油田公司将结合不同类型油藏实际情况，与大庆钻探加强沟通，积极探索应用适合大港老区尤其是低渗透油藏特点的侧钻、直井缝网压裂、压驱、水淹层识别等技术。双方将通过定期交流及专题交流的模式在老油田效益挖潜、页岩油开发等方面加大技术攻关力度，助力大港油田夺油上产。

采油一厂
提升综合时率
长停井增油 2446 吨

本报讯（通讯员 王桓）截至目前，采油一厂恢复长停井 22 口，累计增油 2446 吨，提升油井综合时率 2.3%，为采油厂原油上产注入强劲动力。

根据前期摸查结果，该厂将长停井划分为三种类型。针对不同类型长停井，不断探索合理的治理手段和工艺技术，制定系统完善的治理方案并加强施工过程管控，把握细节，对于施工中可能出现的问题提前预知并合理规避，保障作业成功率。

此次长停井恢复工作秉承“一井一策”原则，技术人员全面梳理问题并井况、历次作业情况及注采连通关系，逐口井分析论证恢复的可行性，高效组织、强力推进，跑出油气上产“加速度”。通过地质油藏摸查，筛选出有补孔、回采、换层等措施潜力的油气井 14 口，已措施恢复长停井 10 口，累增油 1260 吨。通过潜力摸查，共筛选出检泵恢复潜力井 31 口，通过小修作业和合理优选治理手段已恢复长停井 12 口，累增油 1186 吨。针对暂无计划作业恢复潜力的长停井，实施试开或罐车拉油措施，摸索和制定合理生产制度，挖掘油气井增产和提时率潜力。

井下作业研发中心
油水井复合堵剂工艺
首获成功

本报讯（通讯员 于锋）5月5日，井下作业技术研发中心运用油水井高强度复合封堵工艺技术，在官 27-40 注水井封堵试压 30 兆帕，首获成功，为“夺油上产百日会战”提供技术支持。

官 27-40 井是王 104X2 断块的一口水井，正常注水时油压 30 兆帕，2020 年 10 月因套漏停注。为完善注采井网，地质研究人员建议堵漏恢复注水。技术研发中心通过“自主开发+吸收引进”双轨模式，有针对性研究开发了 3 类油水井高强度复合堵剂体系，满足了不同井况下的封层堵漏难题，形成了低、中渗等不同地质条件下的封层堵漏堵剂体系，实现了化学堵堵技术升级，为油区上产提供坚实的技术支撑和有力保障。

技术研发中心协同港锐公司、三厂修管中心，针对南部油区封层堵漏等技术难点进行了深入交流，针对该井因封堵常规堵剂 80 摄氏度以上易发生分解，强度衰退，有效期短，难以满足后期注水及油气水井气层防气窜要求的情况，决定实施油水井高强度复合封堵工艺技术。该工艺成功应用为以后油气水井气层、注水井封堵及同类修复破损套管承压压低的难题提供了宝贵经验。

赵贤正调研新能源业务发展情况时强调
为实现“双碳”目标贡献大港力量

本报讯（记者 李明）5月12日，油田公司执行董事、党委书记赵贤正到新能源事业部进行专题调研时强调，要进一步解放思想、转变观念、开阔思路，以更高的站位、更实的举措，加快推动公司新能源业务高质量发展，为国家“双碳”目标如期圆满实现贡献大港力量。

调研座谈中，新能源事业部深入分析了新能源业务当前面临的形势，详细汇报了前期工作进展及下步工作安排；电力公司、土地管理服务公司分别介绍了绿电项目、地热开发利用等方面的有关情况；与会人员围绕勘探开发与新能源业务协同发展、政策支持、人才培养等内容进行了充分交流。

赵贤正对新能源业务发展取得的成

果表示肯定。他指出，近年来，油田公司深入贯彻落实习近平总书记关于“加快清洁能源开发利用，提升能源供给质量、利用效率和减碳水平”等重要指示批示精神，积极推进屋顶光伏发电、地热开发利用等重点项目，并取得了良好成效。下一步，要结合上级要求和公司发展实际，进一步优化思路、完善举措，高水平、高标准、高质量加快新能源业务发展。

针对下步工作，赵贤正强调，要理顺体制、完善机制，科学引领各项工作开展。新能源事业部要进一步优化完善“1+N”管理架构，抓紧制定出台相关配套制度和指导意见，加快构建导向分明、权责清晰、运营高效的管理体制，全面整合各方面优势资源和力量，着力培养打造一支业务精深、素质精良、

作风精干的专业人才队伍，科学引领推动公司新能源业务又好又快规模效益发展。

要咬定目标、抢抓进度，加快推动重点项目实施。严格按照公司年度计划安排，抓紧做好前期准备工作，加快推进重点项目实施，确保如期顺利建成投产。要深刻吸取兄弟单位的经验教训，积极加强与有关政府部门、电力企业的沟通联系，尽快争取将油田集中式发电项目纳入天津市新能源发电项目开发名录，确保自我消耗之外的发电能够全部并网外送，坚决避免资源浪费和效益流失。

在
指引下
——新时代新作为新篇章

周立宏与天津地质调查中心领导座谈

共同推动地热业务实现更好发展

本报讯（记者 石坚）5月11日，油田公司总经理、党委副书记周立宏与天津地质调查中心（以下简称地调中心）主任汪大明进行座谈交流，就合作实施地热工程等新能源业务发展交换意见，并达成“共同推动地热业务实现更好发展”的共识。

油田公司党委委员、总地质师、新能源事业部经理武玺，地调中心副主任朱群参加座谈交流。

期间，地调中心领导一行到勘探开发研究院院区浅层地热泵系统现场进行调研，听取相关介绍，并查看大港油田岩心库。随后，双方相关领导进行座谈，围绕大港油田地热应用情况等展开交流，就人才

交流、重大项目合作、技术资源共享等提出合作意向。

汪大明指出，天津市作为地热资源丰富、开发利用较早的地区，在“十四五”期间对地热能利用提出了新的宏观规划，迫切需要业务领域契合、综合实力较强的大型集团企业携手合作。大港油田有较强的技术实力，特别是拥有大量可开展地热利用的钻井，也有浅层地热利用的成功经验。地调中心愿做好协调咨询，支持大港油田公司承担地热开发相关工作。他同时建议，在大港油田矿权范围内扩大地热资源利用规模，借助石油工程技术优势研究低成本井筒内地热交换等地热开发技术，关注和

发展河北、内蒙古等地热资源利用潜力较大的市场，在新能源开发利用上再进一步。

周立宏对地调中心领导一行到油田调研表示欢迎，认为调研组专家站位高、视野广，为大港油田公司地热资源利用、资源评价等工作提出了很多建设性意见，是对油田新能源业务发展的巨大支持。希望双方下一步以地热业务为核心，推动资源评价和相关工程，优选几个项目开展合作。油田公司有较为完备的三维地震资料和井网，期盼地调

中心带来更多的技术和政策支持，双方资料共享、成果共用，未来进一步加强对接，共同推动地热业务取得更好发展。

天津地质调查中心主要承担华北地区地质调查、科技创新、科学普及和相关综合研究工作，总体业务包括支撑服务京津冀协同发展地质调查等 9 个领域，涉及国土空间地质评价等 29 个发展方向，其中在油气地质调查等多个方面与大港油田有过合作。

奋进新征程 建功新时代

采油五厂
精准发力
交气量 825 万立方米

本报讯（通讯员 张洪霞）“夺油上产百日会战”打响后，采油五厂牢牢把握“冲、抢、稳、保”工作要求，直面挑战、协同联动，有序协调和提升生产施工效率，天然气上产打开良好局面，交气量达 825 万立方米。

高效组织运行，打好原油生产“攻坚战”。该厂加快运行节奏，重点突出“五快”，即运行节奏快、协调关系快、手续办理快、应急处置快、决策执行快，加快各项工作进度。超前生产准备，实时监控生产进度，加强过程推动，确保各环节紧密衔接。强化异常信息的及时反馈，确保各项部署落实的进度和质量，把技术决策尽快转化成油气产量。

截至目前，采油五厂共推动西 11-10-4 井等 15 口长停井恢复，日增能力 14.5 吨。组织抽保吊装 23 台次、油水井投产及系统改造 40 余次，现场提前踏勘 85 井次，协调解决地方阻工问题 63 项，有效保障了原油生产。

优化动力结构，打赢措施上产“突围战”。在修井运行上，技术人员调整动力结构，加大施工管控力度，推行作业全周期管理。提前掌握后备井号、勘察井场道路等情况，做好上修前的各项准备。该厂共完成修井工作量 84 井次，修井一次成功率达到 100%，修井运行速率保持在 75%以上。积极推动天然气上产，投产新井房 26-33 井，推动气井房 29-15 井下泵、西 8-15-3 井检泵等措施，综合调控天然气系统运行，日交气能力最高达 9.4 万立方米。

严格防控风险，打响系统运行“保卫战”。从生产实际出发，该厂加大系统隐患治理力度，集中力量进行整治，从整体运行到细节安排，从安全环保到应急准备，都进行了缜密部署。该厂高效完成西一联到港东联东输管道腐蚀隐患点治理、南三站到 51 站管道建设等 8 项隐患治理工程，从源头上保障了管道运行安全。同时还加强与地方公安关联联防联治，开展油区严打整治行动，加强日巡查夜查，严守关卡路口，最大限度减少原油流失。抓好产储运全过程监督，夯实单井产量，严防跑冒滴漏，做到产能清、计量清、库存清。



采油一厂输油作业区在百日会战中，全员参与，人人尽责，掀起上产热潮。截至5月10日，该区日外输原油7500立方米，日产气量保持在25万立方米高位运行。图为作业区干部员工正在对天然气管道流量计进行维护。（通讯员 王洪珍）

人人尽责为油忙

刷新大港油田 6 项钻井纪录
第三钻井公司承钻的重点风险探井千探 1 井竣工

本报讯（特约记者 王志）5月8日，由第三钻井公司承钻的中国石油重点风险探井千探 1 井交井，刷新大港油田 6000 米以上完成井钻井周期最短、完井周期最短、千米桥潜山构造带井深最深、奥陶系单趟钻进尺最长、机械钻速最高、钻机月速最快等 6 项钻井纪录。

千探 1 井是中国石油部署在大港油田的一口重点风险探井。该井存在地层可钻性差、地层温度高、灰岩段长且裂缝发育易漏、大井眼深层降斜困难、五段制轨迹扭短高、缺少实钻资料等施工难点。为保证这口井施工进度顺畅，该公司综合分析、精准研判，在施工过程中采取了“两精两强”举措。

精心谋划强保障。施工前，该公司积极与甲方、协作方及各专业路开展

有效的协调沟通，不断完善施工方案，确保施工方案具有针对性。充分准备好施工所需的各类人井工具，保证生产连续性。科学评估现场人员，强化相关业务培训，保证操作正确性。精准识别潜在风险，保证钻井科学性。维护保养关键设备，确保设备完好性。施工中，该公司重点新配 HH2400 电动泥浆泵 1 台、1200 千瓦发电机 2 台、1000 千瓦直流电机 2 台、400 千瓦发电机驱动电机 8 台，最大限度确保了各项施工的顺畅运行。

精耕细作强技术。钻进时，该公司根据地层岩性、井身结构、工艺要求，认真分析阻碍生产因素，深入查找提速潜力，科学选用钻头、钻具、技术参数。特别是在 4350 至 4605 米三开降斜段，作业队采用常规钻具带复合钻头，

保证单日进尺平稳；在 4803 至 5476 米四开井段，采用动力钻具配合 PDC 钻头钻进，刷新大港油田奥陶系单只钻头进尺及一趟钻进尺纪录。该井以完井井深 6070 米、钻井周期 105.08 天、完井周期 123.3 天，奥陶系单趟钻进尺 717 米、平均机械钻速 5.64 米/小时、平均钻机月速 1475.99 米/台月刷新油田纪录。

千探 1 井的竣工，为大港油田千米桥潜山奥陶系、寒武系预探建设提供了重要参考，勘探开发意义重大。



奋力扶躺井 挥汗保上产

——井下作业公司百日会战措施增油掠影

■特约记者 代中专

一部部井架矗立在井口旁、一根根油管码放在管桥上、一群群红色身影紧张忙碌着……“夺油上产百日会战”启动以来，井下作业公司干部员工日夜奋战在野外一线，89个修井作业现场，抢抓躺井、抢上措施，用辛勤劳动和汗水助力油气稳上产。

井下作业公司把夺油上产、保产稳产作为己任和主责，紧跟老区稳产、措施上产工作部署，组织开展“夺油上产百日会战”专项劳动竞赛，吹响夺油上产“集结号”“冲锋号”。全员锚定“拼搏100天、修井1000口、拿油10万吨”竞赛目标，落实“冲、抢、稳、保”四字要求，制定机关服务一线、“ABC”分类施工、“三提”“三减”等系列举

措，组织开展主题党日、主题团日、党员示范岗、青年突击队等示范引领活动，心往一处想、劲往一处使，全力打赢夺油上产攻坚战。

井下作业公司深化与油气生产单位的沟通联系，集合甲乙双方资源优势，联合推动井场勘察、土地协调、搬迁路线规划、设计编写等准备工作，一体化推动夺油上产。精准掌握夺油上产工作量及修井动力需求，优化区域动力部署，强化人员、装备、资源、技术支撑保障，执行开工准备分级验收程序，压缩非工等停时间，日均完成修井作业10.6井次。第三修井分公司根据施工区域覆盖2个县、7个乡，跨度大、搬迁路途长的情况，制定动力分区保障方案，实施同区块搬迁201井次，减少搬迁等停168小时。

各修井分公司结合区域保产需求及自身实际，按照多劳多得、精准激励的原则，制定阶梯式竞赛奖励方案，提升员工夺油上产的主动性积极性。第一修井分公司制定“当天起杆”“单班起下根数”等精准奖励政策，直接奖励到班组员工，年初以来105口施工井实现当天搬家、当天提出全部泵杆，平均单井节约施工时间16小时。第二修井分公司细化机关职能、二线保障能力等竞赛考核指标，并将竞赛奖励向一线倾斜，突出“第一时间”观念，坚持日通报、月考核，形成全员提速创效的竞赛氛围。

井下作业公司按照“应上尽上、能上尽上”的原则，创造一切条件推进修井保产、夺油上产。与第三采油厂合作，综合评估上修井的井控、环保风险，实施低压油井不洗井作业22井次，实现缩短恢复期增油198吨。集中生产要素资源，重点推进“短、平、快”措施井施工，4月份实施补孔、下泵等各类增产措施井64口，收获初期日产油10吨以上油井9口。第四修井分公司利用全员闭环管理考核、联席会等平台，强化修井生产运行分析，形成生产提速提效的好办法、好经验，4月份非工等停时间较去年同期减少43小时。



综合治理实现产量增含水降

采油一厂 15 口低效井“摘帽”

本报讯(通讯员 曹喆)截至目前，采油一厂治理低效井15口，单井日产油由8.44吨上升到48.1吨，含水由97.7%下降到75.9%，累计增油2219吨，减少水量7920立方米，实现高效稳产。

采油一厂经过近60年的注水开发，主力油田均已进入高含水高采出阶段，油田综合含水达92.46%，平均单井日产油为2.3吨，其中日产油小于0.5吨的低效井共130口。针对这一现状，采油一厂以提高单井产量为目标，以经济效益为中心，深入开展低效井治理工作，加大对高含水多层合采井纵向低动层潜力判

别和低效井未射层层层复查的研究力度，深挖层间及平面剩余油潜力。

对于高含水多层合采井纵向低动层的潜力判别，技术人员对比生产层的纵向渗透率、电阻率、岩性等参数，再结合吸水剖面、产液剖面、示踪剂等动态监测资料，验证高含水单砂体的水淹方向，挖掘层间干扰影响的低动层，最终确定卡堵水层位。港新1-55-1井通过该治理思路，措施初期日产油5吨，日增油4.4吨。

对于未射层的地质潜力认识，技术人员应用“五深挖、五不过”措施挖潜工

作法，从邻井历史高产层出发，充分利用“两宽一高”三维地震成果，综合应用测井、录井、测试、数值模拟技术，精细微构造及单砂体刻画，对含油范围及油水边界进行地质再认识，不断完善“甜点”优选技术，量化剩余油研究，深挖潜力，在整体分散中寻找剩余油高产井点。以此为指导，港1-62-2井措施初期日产油10.55吨，日增油9.95吨。

下一步，采油一厂将依托百日会战，持续开展低效井治理工作，实现降水增油、提质增效，全力建设高质量发展示范采油厂。

石油工程院持续开展提质增效工作

优化钻井设计 节约 850 万元

本报讯(通讯员 杨衍云)年初以来，石油工程院通过开展钻井设计优化，缩减钻井进尺1756米，节约费用850万元。

石油工程院秉承“成本是设计出来的”和“一切成本皆可降”理念，积极践行地质工程一体化和技术经济一体化理念，结合“十大工程”工作部署，从严、从细、从精优化钻井工程设计，在降低施工难度，提高施工速度和工程质量的基础上，降低钻井费用。

年初，石油工程院组织制定优化钻井工程设计提质增效行动方案。针对井场选址受限、靶前距大、无效进尺多等问题，应

用地质工程一体化井眼轨迹设计方法，在满足钻井防碰安全与能量传递需求的条件下，以进尺最小为目标，优化井眼轨迹参数。一季度，完成港4-26-2等井井眼轨迹优化37口，累计缩减钻井进尺1756米，节约进尺费用263万元。在节约钻井进尺基础上，结合常规井最大载荷优选方法，优化钻机选型6口井，节约钻机费用48万元。

针对唐东9X5等井存在异常高压、高含气、窄密度窗口等问题，通过开展地层四压力预测研究，结合气侵风险联控的井身结构设计方法，配套精细控压钻井设

计，开展套管下深优化，节约钻井周期与材料费用。一季度，优化井身结构及套管15口井，累计节约钻井成本359万元。持续开展钻井液设计优化，通过开展钻井液体系性能评价，优选钻井液体系，优化钻井液性能、密度和加重材料，控减钻井液处理剂和加重材料，优化钻井液设计35口井，节约钻井液成本179万元。

进入二季度，石油工程院围绕“夺油上产百日会战”方案部署，深入开展钻井设计优化与钻完井技术攻关，持续开展提质增效工作，助力油田公司打好打赢“十大工程”夺油上产进攻战。



5月份以来，采油三厂作业一区全力推进夺油上产，以“不放过一个隐患、不漏掉一个环节、不减少一道工序”的上修井质量监督原则，加强沟通、互助协调、优化调整，保证生产不停、修井高质量，持续优化单井生产运行周期。图为枣41-12井修井作业现场。(通讯员 胡瑶)

采油二厂优化生产运行方式

降耗节能绿意浓

本报讯(通讯员 李婷婷)采油二厂持续优化生产运行方式，节能工作取得良好成效。截至4月底，累计消耗能源9043吨标煤，较去年同期降低590吨标煤，单位油气当量液量生产综合能耗为5.71千克标煤/吨，较去年同期下降0.8千克标煤/吨。

采油二厂积极调整油井工作制度，并开展动态调整及举升参数优化工作。针对低液高能耗、高含水井，摸索油井间开规律，对6口井实施油井间开制度，关停3台高架罐；针对供液不足井，合理调

整油井工作制度，对10口井实施下调冲次；分析油井运行工况，对泵效明显下降的油井及时采取碰、洗、调等有效措施155井次，提高抽油泵效及系统效率；结合措施及检泵作业，针对供液充足井实施提浅泵挂，并定期进行抽油机平衡度测试，开展抽油机平衡度调整工作21井次，单位采油(气)液量用电单耗较去年同期下降1.19千瓦时/吨。

一季度，王徐庄油田地面系统节能改造工程油气集输部分全部完成，歧二站和歧新五站已实现一级布站模式，停

运了歧二站混输泵和歧新五站加热炉、混输泵。下一步，采油二厂将继续推进该工程的注水系统的连头施工，整个项目实施完成后，可减少王徐庄油田接转站4座，注水站2座，停运加热炉3台，预计月节电8.7万千瓦时，月节气6万立方米，集输系统单耗可降低4.3%，注水系统效率预计提升1.8%。

接下来，采油二厂将积极做好节能项目实施及效益评价、耗能设备监测等工作，持续做好指标分析及制定改进措施，进一步挖掘节能潜力，推动绿色发展。

安全环保一线见闻

狠抓责任落实
强化系统管控

天然气公司 让燃气安全品牌 熠熠闪亮

本报讯(通讯员 刘雯)近期，天然气公司加强燃气安全管理，树立特色品牌，创立精品服务，构建燃气安全体系，保障油区居民用气安全。

该公司开展城镇燃气安全排查整治活动，全面排查油区公建个体、居民用户室内室外燃气管线及设备设施的安全风险隐患，摸清底数、建立台账，防范化解安全风险，全面做好燃气管网安全防护工作。进一步加强燃气安全监管，有效防范遏制燃气安全事故的发生。

强化应急响应体系建设，规范燃气应急管理、优化应急响应程序，组建专业的应急抢险队伍，配备足够的抢险器械、物资等，进一步提升应急处置水平。燃气业务板块定期开展燃气突发事件应急演练，将桌面演练和实地演练相结合，切实提高公司紧急救援的快速反应和处理事故的应变能力。燃气调度热线24小时专人值班值守，及时响应群众诉求，确保油区平稳运行。

秉承“用户至上、服务第一”的理念，结合营业厅窗口业务办理实际情况，分组模拟互动，再现接待、咨询、业务办理等情景，分析掌握应对方法，提升燃气行业从业人员文明服务水平，为用户提供全方位、一站式专业便捷服务。此外，燃气营业厅开展“暖心”服务，对老弱病残等特殊群体实行“专享”服务，时刻为用户提供优质服务。

采油三厂五区 强化电力保障 备战雨季生产

本报讯(通讯员 文瑜 田香菊)采油三厂作业五区提前做好雨季安全生产准备工作，在上产提速的同时，加大电力安全保障力度，确保全区低压电网安全高效运行。

作业五区强化员工日常思想工作，开好班前、班中、班后的“每日三讲”安全会，严格落实岗位职责、HSE指导书、安全环保责任书相关内容，不断增强员工安全责任心，树立正确的安全观念，在检修维护、作业过程中不放过每一个细节，确保设备安全可靠运行。

该区严格落实安全责任，组织开展互帮互检，总结经验，分析得失，坚决杜绝“三违”行为，做到对HSE风险识别到位、排查到位，提升处理紧急突发事件的能力。4月份，完成官74-36井、官25-46井、官9-33井电转抽和官80-19井抽转电路施工，保证了生产需要。

该区抓住措施作业停井的有利时机，在井场及时展开自查自改，实施标准化现场改造，并积极落实开井检测制度，及时解决现场安全标准执行不到位、施工工艺不规范等问题，有效防止误操作等事故的发生，为雨季安全生产做好准备。

作业五区坚持自查与互查相结合，针对全区基础设施检查、道路沿线电杆设施整改、鸟害巡查治理三方面重点开展隐患整治，对现场逐口单井、逐条电路进行巡查，掌握每一处隐患问题，根据实际情况巡查情况，逐项制定整改措施，为安全生产提供电力保障。

采油六厂二区 激活内动力 安全有屏障

本报讯(通讯员 吴玉华)二季度以来，采油六厂作业二区持续加强安全管理，理思路、定制度、抓管理，激活岗位员工内动力，为安全生产提供有力保障。

结合春季安全环保风险特点，作业二区组织开展安全培训，通过剖析身边典型案例，引导员工立足岗位查隐患、讲措施、提意见、抓整改，做到用身边事警示教育身边人，进一步提高岗位员工的安全意识、安全操作技能及风险规避能力。做到“细管理、勤找茬”，对基础工作检查中存在的薄弱环节以及反复出现的安全问题进行逐项记录，加大整改力度。

作业二区坚持从“源头、过程、结果”三个环节的标准化操作入手，加强各类特种作业安全隐患分析，规范操作规程，提升各类作业环节标准化水平。针对动火等特殊危险操作，严格执行作业许可审批制度，实施全程动态监管，规范现场操作行为，从电路系统、易燃易爆部位等重点设备设施的安全状态等方面入手，对承包商资质、疫情防控措施、操作人员持证上岗情况进行检查，对外来施工人员进行安全教育，组织应急预案演练，及时发现和纠正存在的安全问题。

按照“谁主管、谁负责”的原则，作业二区严格落实属地管理责任，严格执行各项规章制度，实施安全问责制，日常生产中，加强对责任人的监管，做到“安全有人管，责任人人扛”。

油田首个管道泄漏 防治示范区建设 完成可行性论证

本报讯(通讯员 王建华)日前，采油工艺研究院编制完成的《第三采油厂2022年度管道泄漏污染防治工程可行性研究报告》通过油田专家评审，标志着大港油田首个管道泄漏防治示范区进入施工设计和现场建设阶段。

按照2022年“统筹发展、安全两件大事，突出稳油、增气、提效三大目标”工作思路，油田公司启动管道泄漏防治示范区建设工程，将地面工艺、完整性管理等先进技术深度融合，以第三采油厂环境较为敏感的舍女寺、王官屯地区的工艺管网及大型跨河管道作为治理对象，打造大港油田首个管道泄漏防治示范区。

工程实施后，示范区内不仅可实现工艺管道泄漏的“标本兼治”，同时可建立“双高油井停掺冷输、多井串联单管集油、集约布置源头掺水”的区域个性化新型工艺模式，降低地面掺水量72%，年节约综合能耗1759吨标准煤，节约生产运行成本245万元，节约漏失赔偿费约700万元，达到既提升本质安全水平又节能降耗的目的。

第二固井公司 优质高效完成 南部油区施工

本报讯(特约记者 曹瑞 通讯员 祝翔鹏)近日，面对河北严峻疫情形势、上井施工道路封闭的实际，第二固井公司积极与钻井队伍和地方政府保持良好沟通，确保人员到位、职责到位、措施到位、组织到位，三天内顺利完成5井次油层固井施工任务。

第二固井公司严格遵守当地防控政策，统筹部署防疫措施。接到疫情管控通知后，高效精准开展内部员工流调工作，积极调整管控区、封控区、防范区内人员倒班制度，优化人员配备，与采油三厂、地方政府相关部门加强协调，及时补充防疫及生产物资，全力保障疫情期间高效生产、南部油田物资正常运送，固井现场施工水平不降，坚决打赢疫情防控和施工生产两大战役。

第二固井公司超前预测施工工作量，紧急采购相关物资，调配各类防疫物资到南部油区生产一线，提升疫情防控和生产物资储备数量。疫情管控以来，共完成输灰量909吨、配送缓凝剂5吨以及各种生产配件及多套应急物资。高质量全方位的服务，得到当地政府和建设方一致好评。

管具与井控公司 抢抓“黄金季” 打造精品工程

本报讯(通讯员 赵燕帅 孟凡振)5月份以来，管具与井控技术服务公司抢抓“黄金季”，加快施工进度，承揽的女96×1井、女98×1井等多口井固定基础施工顺利完工交付。

“五一”期间，该公司钻前工程中心接到多口井基础施工以及防火墙作业任务。面对施工工期紧、工作量大的实际，工程打桩队放弃节假日休假全员突击保产。在女96×1井、女98×1井等施工现场，带队干部提前做好安全提示，施工人员默契配合，严格按照施工图纸和技术要求进行施工，并对作业进度实时汇报与沟通。对于吊装、固定基础架设模板、水准仪调平等重要环节，保证质量安全措施有效落实。

为确保施工顺畅，该公司提前组织员工观看安全生产精品视频，开展安全经验分享、安全大检查，排查治理隐患问题。提前勘察现场，识别存在的风险并制定削减措施，干部员工苦干实干，上下拧成一股绳，优质高效施工，打造精品工程。

同频共振 同向发力 积蓄势能

采油四厂(滩海)以高质量党建促高质量发展

本报讯(通讯员 王海霞)采油四厂(滩海)认真落实习近平总书记对国有企业两个“一以贯之”的重要指示精神,全面贯彻油田公司党委和油田公司战略部署,立足自身优势,坚持党建工作与生产经营同频共振、同向发力,为采油厂高质量发展积蓄了强大势能。

该厂结合单位实际情况,详细制定“转观念、勇担当、强管理、创一流”主题教育活动实施方案及运行大表,成立领导小组及督导推动办公室,确保主题教育活动落到全年工作实际。同时,该厂将“人人都是安全员、技术员、成本员、宣传员”主题活动、提质增效专项行动、“夺油上产百日会

战”和主题教育相结合,引导广大干部员工发扬以“苦干实干”“三老四严”为核心的石油精神,发挥项目运营部“一体化”管理模式、“1+N”整体联动优势,持续深化“五区四线”分级管理,为建设国内一流数智油田贡献四厂(滩海)力量。

在党政融合上,该厂以“党建引领、目标长远、对标对表、紧贴实际、重点突出、党员带头、共同参与、共建互促”为原则,升级党支部结对双促工作法。从采油厂内部“机关服务型”党支部、“技术指导型”党支部与“基层奋进型”党支部挖掘潜力,开展“9+9”结对双促。注重眼睛向外,以提质增效的难点、生产经营的重点、和谐稳定的焦点为

切入点,与兄弟单位业务相近、优势互补的党支部结对共建。目前,该厂正在推进“党委+党支部”两个层面结对双促,通过组织共建、资源共享,形成了同学同鉴、互帮互促、共建共赢的党建新格局。

在文化引领上,该厂注重强化宣传思想和文化引领作用,大力弘扬石油精神、大庆精神铁人精神,积极践行“四精”“四创”“四增”特色文化理念。过程中,以“安全健康、廉洁合规、发展、民心”为主题,开展厂级文化

建设工作,并持续升级“小岛”“两栖”“工匠”“田间地头”等基层特色文化,形成了“党委+基层”的立体式、特色化、可持续发展的企业文化建设格局。同时,选取6个基层单元为试点,从队伍建设、党建文化、地质开发、生产运行、工艺技术、经营管理和数智油田建设等方面,查找问题短板,建立短期及长期提升计划清单,夯实各项工作基础,推动基层党建“三基本”与“三基”工作有机融合,为采油厂高质量发展夯实基础。

转观念 勇担当 强管理 创一流 主题教育在基层

廉政教育进基层 清风廉韵沁人心

天津储气库分公司纪委委员深入基层开展廉政宣讲

本报讯(通讯员 韩景怡)近日,天津储气库分公司纪委委员分别深入各党支部,开展了8场“用身边人讲述身边事,用身边事教育身边人”全覆盖式党风廉政教育宣讲,进一步强化党员干部合规管理意识,受到党员干部的欢迎。

油田公司“担当强管理 廉洁促合规”反腐倡廉主题教育活动开展以来,天津储气库分公司纪委立即行动,周密部署,制定了以“七个一”系列活动为主体的主题教育活动

方案。该分公司纪委从廉洁从业、组织人事、经营管理三个方面,梳理出包括党员干部违规操办婚丧喜庆事宜以及违反薪酬管理规定、劳动纪律管理规定、合同管理规定、招标投标管理规定、安全环保管理规定等17项管理制度,涉及50余起典型案例,纪委委员深入基层开展全覆盖式党风廉政教育宣讲。

宣讲过程中,纪委委员围绕党风廉政建设面临的形势、相关规章制度及典型案例、担当作为促进合规管理三方面内容进

行了讲授。过程中,深入分析了党中央、集团公司、油田公司当前党风廉政建设的新形势,配合大量典型案例,带领大家共同学习了相关制度规定,剖析了身边存在的廉洁风险、合规隐患,引导党员干部以案为鉴、举一反三、警钟长鸣。宣讲过程中,纪委委员还对酒驾、赌博、打架斗殴等典型案例进行了分享,引导党员干部规范八小时以外言行,自觉净化朋友圈、生活圈、娱乐圈,切实维护好党员干部的良好形象。

宣讲结束后,党员干部表示,要以案为鉴,做到知敬畏、存戒惧、守底线,带头落实各项规章制度,勇担当强管理,守廉洁促合规,为推动油田公司稳油增气提质增效贡献自己的力量。



不负韶华 为油而战

采油六厂举办庆祝建团100周年主题活动

本报讯(通讯员 王珍珍)五月的鲜花在光荣与梦想中绽放,信仰的旗帜在奋斗与拼搏中飘扬。5月12日,采油六厂庆祝建团100周年暨六厂青年“说”主题活动成功举办。

“哪里有什么‘捷径’,成功便是站起比倒下多一次!”天津市五一劳动奖章获得者周洋洋,从自身经历出发,讲述奋斗历程、分享成长故事,激励广大青年员工立足本职、苦练本领、增长才干,勇做推动油田高

质量发展“生力军”。经过层层遴选,脱颖而出的8位青年讲述人,用朴实生动的语言述说新时代石油青年的奋斗故事,用热烈真挚的情感表达他们对担当的理解和对青春的感悟。他们当中,有脚踏实地、苦干实干,扎根基层一线默默奉献的石油青年,有不问西东、上下求索,在技术和管理主战场上挥洒汗水的创效尖兵。虽然来自不同部门、不同岗位,但他们始终秉承“我为祖国献石油”的坚定信念,在新时代的征程中笃

行不怠、踔厉奋发,让青春在平凡的岗位上熠熠生辉。

文艺演出中,一个个精彩纷呈的节目轮番上演。情景剧《中国青年,请回答》展现了一代又一代中国青年用奋斗书写的无悔青春答卷;歌曲《追梦吧,青春》《乘风破浪石油人》展示出青年的青春活力,彰显了石油人“为油而战”的拼搏热情;小品《时间都去哪儿了》,语言诙谐幽默,内容引人深思,传达出珍惜时光、不负韶华的青春正能量。“夺油

上产,有我!”晚会在慷慨激昂的诗朗诵《百年·正青春》中圆满落幕。只见广大青年高举右拳,面对团旗庄严宣誓,“为共产主义事业而奋斗”,铿锵有力的宣誓声响彻会场。

一直以来,采油六厂高度重视青年人才的教育和培养。此次庆祝建团100周年主题活动,为采油厂青年搭建了一个展示自我、学习交流的平台,极大激发了广大青年工作者的干事创业热情,营造出“比、学、赶、超”的浓厚氛围。

以高质量党建 引领高质量发展

三厂二区党总支 贯彻全会精神 助推全员上产

本报讯(通讯员 尚玉梅)当前,面对严峻的疫情防控和紧张的原油生产形势,采油三厂二区党总支全方位、多角度、深层次学习宣传贯彻六中全会精神,将学习成效转化为推动夺油上产的强大合力。

该区党总支聚焦政治理论学习,严格贯彻落实“第一议题”制度,利用主题党日、“三会一课”,深入学习六中全会精神。领导班子成员带头在党建联系点讲授专题党课,对全会精神进行深入解读、阐释,教育引导全区党员坚定理想信念,筑牢初心使命。充分利用“铁人先锋”开展平台答题,各支部利用微信群进行线上学习讨论。把全会精神宣讲与“形势、目标、任务、责任”主题宣讲相结合,深入现场打造“小而精”的宣讲课堂,让员工真正听得进去、听得明白。围绕全年原油生产任务指标,通过形势任务宣讲、典型事迹引导等形式多样的活动,有效凝聚了全员挖潜上产的决心。

该区着力在老井稳产上下功夫。技术人员从单井、井组到区块进行行动静态综合分析,对重点井、高产井,加密计量、加密取样,定期分析油井动态规律,精心优化措施方案。通过加大井下作业监督力度,提高油井效率,认真做好油井措施效果跟踪,最大限度保障油井稳产。同时,坚持“油水并重”理念,持续开展精细注水管理提升活动,整改注水现场隐患,从欠注治理、措施监督等方面有效提升油田注水管理水平。

该区修改完善支部委员党建工作责任清单,明确班子成员党建责任,共同解决日常工作问题,发挥好班子成员合力。结合采油厂开展的“夯基础强管理促提升”和“十比十赛十提升、全面提高创五星”活动,开展好党员承包井、重点设备维护及义务奉献活动,组织党员开展技术难点突破、重点工作攻坚、创新热点攻关,让党员作用充分体现在中心工作的完成、业绩指标的提升和员工队伍的和谐稳定上,发挥好党员先锋模范作用。深入开展合建征集和班组创效活动,在全体员工中广泛征集有关工艺技术创新、设备工具改造、安全清洁生产等方面的优秀合理化建议,营造出“人人提建议、件件创效益”的良好氛围。



弘扬劳模精神

助力夺油上产

大港油田公司2022年劳模(典型)宣传月活动专题②



天津市工人先锋号

大港油田勘探开发研究院沧东油气勘探研究所



大港油田勘探开发研究院沧东油气勘探研究所成立于2018年,是支撑大港油田南部探区油气勘探的主要基层科研单位,现有员工15人,其中党员13人。该所先后荣获中国石油集团公司先进基层党组织、大港油田公司先进基层党组织、模范集体、基层建设标杆单位、劳动竞赛先进集体、基层模范职工之家、优秀青年工作组等荣誉称号,荣获2020年度油气勘探重大发现三等奖,省部级科技进步奖2项,大港油田公司科技进步奖5项,获得发明专利3项,软件著作权3项。

该所坚定落实习近平总书记“大力提升勘探开发力度,保障我国能源安全”的重要批示精神,深入开展劳动竞赛、“金点子”合建征集等群众性经济活动。科研人员攻坚克难、为油而战,落实营101×1、营105L、官东4-1H、官浅105等多个效益储量区块,为大港油田增储上产做出了重要贡献。面对严峻挑战,全所员工凝心聚力、迎难而上、担当作为,以提质增效为目标导向,精细研究,刻苦攻关,创新形成了具有大港特色的致密油连续充注差异富集成藏理论认识,为大港探区该类油藏勘探开发奠定了理论基础。该所指导优化井位部署方案,在增储目标不变的前提下,科学设计,合理减少井数15口,减少进尺6.2万米;创新应用“水平井+”系列技术,油层钻遇率提高20%,单井产量提高2倍以上,勘探发现成本降低30%以上。南皮斜坡落实3000万吨级规模储量区,占大港油田公司当年上

报探明控制储量的70%以上。同时,该所加大“新区带、新层系、新凹陷、新类型”等“四新”领域预探发现研究力度,以斜坡区成藏理论、断砂耦合成藏理论为指导,在老区新层系精细勘探、新类型斜坡甩开预探、新层系凹陷风险勘探等重点领域取得多项认识创新,落实了5000万吨级后备增储战场,为大港油田高质量发展夯实了资源基础。

该所坚持创新、协调、绿色、开放、共享的新发展理念,为油田公司稳油增气提效做强技术支撑,助力国内一流数智油田建设。2018年以来,该所以中石油自主研发的大型地震地质综合研究平台GeoEast推广应用为契机,创新观念认识,将数据融合概念引入到勘探研究实践中。科研人员结合一体化井筒数字油田建设成果数据库,通过攻关数据转换方法,首次实现了录井、测井、地震等多个基础数据库的平台大数据统一集成,改变了传统数据存储查询分析方式,为井震等多类数据融合分析、挖掘勘探潜力奠定了重要基础。该方法为地质、地球物理等不同岗位人员的协同研究架起可靠桥梁,极大地提高了勘探研究效率。该方法目前已推广到研究院和油田公司部分采油厂地质研究所,取得了较好的应用效果。按照油田公司和研究院部署安排,该所积极开展智能构造解释软件FastGrid、勘探开发梦想云、数字油田云桌面等数智油田基础建设项目的推广应用,力争在数智勘探研究应用方面取得创新成果,为大港油田公司数智化转型发展贡献力量。



天津市五一劳动奖章获得者

大港油田公司第六采油厂第二采油作业区采注一组副组长周洋洋

周洋洋,34岁,现为大港油田公司第六采油厂第二采油作业区采注一组副组长。他先后荣获中国石油天然气集团有限公司技术能手、中国石油天然气集团有限公司先进工作者、大港油田公司劳动模范、大港油田公司“十大杰出青年”等荣誉称号。

作为一名石油战线的基层劳动者,周洋洋将爱岗敬业、勇于创新、崇尚劳动、甘于奉献作为践行劳模精神、劳动精神、工匠精神的具体行动。为了更快地成长为适应新时代油公司模式下的全能型人才,他将学习工作的领域拓展到采油输油、安全环保、管理创新的方方面面,用执着专注、勇于拼搏作为提升综合能力的“主引擎”和“加速器”,在该厂和油田公司改革发展的浪潮中做出了积极贡献。

立足原油储运交接,他用“咬定青山不放松”的韧劲,潜心研究实践原油储存、运输、处理各个环节的技术细节。小到压力数据的微小变化,大到整个系统的优化运行,他用严谨认真的工作态度打造出公司全优的技术指标,用胸怀大我的责任担当创造了数年平稳运行的优异成绩。他总结形成“严、勤、控、精、准”五字管理法,实现了原油处理交接全链条各环节的再优化再完善,有效提高了外

输原油的产品质量,原油产品合格率均达98%以上,安全环保工作实现零隐患、零事故。

聚焦油井效益稳产,他用“不破楼兰终不还”的拼劲,深入摸索每一口油井的生产规律。根据不同油井的物性,周洋洋从加药方式的创新、加药剂量的优化、变频器频率与电动机皮带轮的调整、电加热清防蜡技术的应用等,整理出管井工作法3个,电加热运行调控规律3个,实现增油600余吨,年节电50万千瓦时。他创新形成了《抽油机盘根盒漏油综合治理方法研究》《关于抽油机毛辫子智能润滑装置研究与应用的建议》等4项公司级“金点子”,实施后创效65万元。

致力智慧团队建设,他用“润物细无声”的耐心和“功成必定有我”的责任心,带领身边骨干勤学深耕。他们围绕企业生产经营难点创新创优,用实际行动建设智慧团队,用数据业绩体现团队价值。2021年,周洋洋团队共开展技术培训22场次,组织技能比武3次,实施能力拓展活动4项,攻关解决《抽油机光杆对中检测》《无线数字压力表冬季使用难题攻关》《柱塞泵曲轴箱清理》等生产难题7项。周洋洋个人也在国家级期刊发表技术论文3篇,获得国家级专利1项。

