

重要言论

要贯彻党中央决策部署,坚持稳中求进工作总基调,统筹疫情防控和经济社会发展工作,统筹发展和安全,完整、准确、全面贯彻新发展理念,坚定不移推动高质量发展,扎实推进共同富裕,加快推进治理体系和治理能力现代化,深入推进全面从严治党,在新时代东北振兴上展现更大担当和作为,奋力开创辽宁振兴发展新局面,以实际行动迎接党的二十大胜利召开。

全面提升自主创新能力 全力推进数智油田建设

油田公司召开科技与信息化创新大会

本报讯(记者李明 实习记者杨璐)8月30日,在油田公司科技与信息化创新大会上,油田公司执行董事、党委书记赵贤正强调,要砥砺奋进、矢志创新、勇毅前行,全面提升自主创新能力、全力推进数智油田建设、着力高水平科技自立自强,为公司改革转型升级高质量发展提供坚强有力支撑,为集团公司建设国家战略科技力量和能源与化工创新高地贡献大港力量。

油田公司总经理、党委副书记周立宏主持会议,公司领导班子成员参加会议。集团公司相关部门领导钟太贤、靖小伟、王玉华以视频形式参会,并对油田公司今后一个时期的科技与信息化创新工作提出明确要求。

会上,党委委员、副总经理熊金良作题为《全面提升自主创新能力 全力推进数智油田建设 为公司改革转型升级高质量发展提供坚强有力支撑》的工作报告,全面总结了近五年来油田公司科技信息工作取得的重要成果,系统分析了当前面临的形势任务,安排部署了当前和今后一个时期的重点工作。油田公司以视频形式发布十大科技创新成果、数智油田建设1.0成果,并对科技信息工作先进单位及个人给予表彰。

赵贤正充分肯定了油田公司近年来科技信息工作取得的优异成绩,并结合上级有关部署要求和公司改革发展实际,对下一步工作如何开展提出要求:

要始终坚持“支撑当前、引领未来”这一根本原则,层次推进技术创新攻关,倾力实现高水平科技自立自强。务必统筹当前和长远,按照“快速突破”和“久久为功”两个层面,持续深化基础研究,着力加强关键技术攻关,精准布局前沿产业技术,加快培育一批标志性、原创性、引领性创新成果,切实把创新主动权、发展主动权牢牢掌握在自己手中。

要突出聚焦“数字化转型、智能发展”这一根本方向,加快推进数智油田建设,充



大会会场。

(摄影 董居会)

分释放高质量发展强大动能。务必紧紧抓住有利时机,牢牢把握“业务发展、管理变革、技术赋能”三大主线,按照“整体设计、分步实施、试点先行、规模推广”的总体思路,加快推动数智转型发展,全面深化数据集成应用,系统推进管理模式变革,以数智化转型驱动公司高质量发展。

要充分利用好“加强党建、完善机制”这一根本举措,持续优化科技创新生态,全面凝聚全公司创新创造合力。切实发挥国有企业党建独特优势,紧紧抓住机制创新关键环节,做精做强人才队伍第一资源,全力推动各类创新主体协同互动、各个创新要素顺畅对接、各种创新资源高效配置,最大限度深挖创新潜力、激发创新新活力、凝聚创新新合力。

就落实好本次会议精神,周立宏要求各部门、各单位,要将学习贯彻本次会议精神作为当前和今后一个时期的重要任务,并与贯彻落实集团公司科技与信息化创新大会、科学技术协会成立大会的会议精神有机结合,迅速将会议精神传递到基层一线,传达给每名员工,引导广大干部职工切实把思想行动统一到上级和公司各项部署要求上来。特别要认真学习贯彻集团公司各位领导的讲话精神,严格按照赵贤正书记提出的具体要求,以及公司对信息工作的总体部署安

排,勇担使命、敢为人先,进一步解放思想、开拓进取,全力推动科技与信息化创新工作不断取得更多新突破、新进展、新成果。

按照疫情防控要求,油田公司总经理助理、首席技术专家,机关处室、直属单位负责人和科技信息主管领导,所属单位党政主要领导、科技信息主管领导和管理部门负责人、企业一级工程师及以上技术专家,科技信息先进个人和相关技术人员分别在油田公司主会场和分会场参加会议。

在习近平新时代中国特色社会主义思想指引下——新时代新作为新篇章

打好能源保供攻坚战

为油而战 夺油上产

采油五厂 稠油低动用井区 喜获高产井

本报讯(通讯员 梁斌)日前,西14-31H井顺利投产,日产液量84.6立方米,日产油量21.07吨,含水75.1%。

港西油田六区信一1砂体为稠油油藏,常规井生产稳产期较短,采出程度仅为5.2%。为保证单井最优的效益指标,采油五厂技术人员通过系统分析水平井实施效果,总结出基于不同类型油藏及剩余油分布形态的水平井适用性条件。同时,应用井震结合技术精细落实构造、储层及油藏特征,通过主流线分析、油藏数值模拟等方法刻画剩余油分布,精细部署方案。实施过程中,技术人员在水平井入窗前100米驻井,实时跟踪参数变化,水平段油层钻遇达到了设计要求。

西14-31H井的成功实施,进一步验证了技术人员对稠油低动用油藏改善开发效果的认识,为港西油田难动用稠油油藏转变开发方式提升开发效果树立了范例,为技术人员在难动用、强水淹油藏寻找高效井位增强了信心。

采油五厂地质技术人员将持续围绕“新井提产量”工作主线,继续深挖潜、细分析,为公司原油上产做出新的贡献。

采油三厂 缆控智能分注工艺 首次试验成功

本报讯(通讯员 师文涛 魏震)“传输信号正常、电流电压正常、数据显示一切正常……”随着一声声报告,日前新井家30-22井顺利投注,标志着大港南部油田第一口缆控智能分注工艺井成功实施。

家30-22井位于沈家铺官18-官18-50断块,沈家铺油田储层非均质性差,层间吸水差异大,注水并分注意义重大。但由于原油具有“黏度高、密度大、流动性差”的特点,地面脱气原油黏度平均达1254.27毫帕·秒,最高13983.9毫帕·秒,井下分注适应性差,稠油软阻无法完成水量测试调配。多年来始终采用地面一级两段分注,大修几率达66.7%,成为困扰南部油田沈家铺稠油油藏分注水开发的难题。

采油三厂工艺技术人员通过多次与采油工艺研究院、石油工程研究院深度沟通,深入研究论证,最终确定采用缆控智能分注工艺方案,并进行了现场实施。该工艺通过电缆与井下智能配水器直接连接实现了井下数据的实时传输,同时实现了远程调控,有效规避了稠油影响。

该井于8月17日完成首次水量调配,注水压力24兆帕,日注水量50立方米,满足了地质设计需求。沈家铺油田缆控智能分注工艺的成功实施,稠油油藏开发实现提质增效。

采油四厂(滩海) 工艺节能 效果显著

本报讯(通讯员 李铭)采油四厂(滩海)针对当前严峻的用电形势,积极探索节能途径,多措并举实现节能降耗。截至目前,累计实施各项节能举措58井次,节电73万千瓦时,节约成本66万元。

鉴于天然气注入井用电成本高的问题,该厂大力推进压减峰值,错峰注气,在保证油井有效注入的同时,节约注气用电成本,通过间歇注入,累计节约注气用电成本5.72万元。同时,在板16-17井注气现场,新建2台天然气发电机组,将原有市电供电模式转为发电机供电。截至目前,该井场发电机累计发电45万千瓦时,节约用电成本32.2万元。

针对低液、低产井,该厂以产量影响最小、劳动强度最低为原则,积极推进低产井间抽工作,并合理优化间抽时间。截至目前,累计实施低产井间抽33井次,节电23万千瓦时,节约电费22万元。

根据油井生产动态,结合检泵作业,该厂优化举升工艺,保证油井处于最优工作状态。截至目前,结合检泵作业优化举升13井次,检泵井平均泵径扩大6.66毫米,泵挂深度提浅76.14米。平均泵效提高14.72%,泵液单耗每吨下降3.33千瓦时,系统效率提高6.23%。同时,实现节电4.7万千瓦时,节约电费4.6万元。

井下作业公司 开足马力 修井保产

本报讯(特约记者代中)金秋送爽,井下作业公司精心组织施工作业,精细把控施工质量、精益工艺方案优化,全力推动修井提速提质增效,助力油气稳产上产。

该公司聚焦夺油上产任务要求,坚持“ABC”油水井分类上修原则,把修井动力向维护井抢修、措施井上产等工作倾斜。8月份以来完成增产措施作业57口井,日增油113.87吨,其中港52-17K井等4口措施井日产量超过10吨。4个修井分公司结合自身实际和区域特点,制定“单班起下管柱根数”“当日搬迁当日提抽油杆”等专项激励政策,调动一线员工夺油工作积极性,西7-8-5井、港4-59-4井等多口施工井实现当日搬迁到井、当日完成开井、当天提完全井抽油杆。

该公司深化与油气生产单位的密切联系,从现场勘察、设计编写等“源头”工作着手,一体推进修井夺油工作。双方生产、技术等人员联手,摸清待修井井场条件与环境,确保动力搬安顺畅;梳理井况条件及上修目的,评估潜在工艺风险,编制“一井一策”施工方案。自31-14井因抽油杆卡停,提原井管柱发现抽油泵上部10根油管被泥塞、地层砂堵塞,与建设方协商后采取冲砂作业释放生产油层,复产后该井日产量5.76吨,恢复到修前最好产量。

该公司突出“第一时间”观念,坚持开展生产时效分析活动,剖析问题根源,压实各方责任,减少等待时间,平均修井时效达92.7%。利用晨会、班前会时机,推进工作运行,总结优秀经验、做法,研究解决施工中的疑难问题。羊5-12-2井因强降雨井场积水内涝、地基松软,施工车辆无法进入,生产部门迅速行动,回收积水60立方米,并协助建设方用碎砖头铺垫井场,保障车辆通行顺畅,高效恢复施工生产。

该公司机关横向联动,与修井队上下联动,强化工序衔接,保障修井作业。专家深入生产一线,开展装备检修、安全“问诊”,确保生产顺畅、高效。高产电泵井西17-15-7井因井下故障停产,403队迅速搬上,搬迁当天提出全井管柱,第二天接完冲砂、下完井及开井投产任务,较原计划提前12小时恢复生产。

讲政治 敢担当 有作为

油田公司举办2022年纪委书记培训班

本报讯(通讯员 陈亮)日前,油田公司举办2022年纪委书记培训班。油田公司纪委书记李炯在主持开班仪式时强调,“讲政治”是第一位和基本的政治纪律,要在敢担当中体现讲政治,用讲政治激励奋发有为的工作姿态,提高敢担当的能力和水平,切实把上级各项部署要求落到实处。

此次培训是油田公司纪委落实中央纪委监委以及集团公司纪检监察组对提升纪检干部履职能力有关要求的重要体现,旨在深入学习领会习近平总书记关于全面从严治党重要论述,准确理解和掌握当前党风廉政建设和反腐败工作面临的新形势、新任务、新要求,进一步提高纪委书记、派驻纪检组长政治站位、履职能力,促进公司党风廉政建设和反腐败工作持续深入开展和机关部门监管责任落

实到位。公司所属单位纪委书记、派驻纪检组组长、机关部门有关领导50余人参加培训。

李炯在开班仪式上讲授第一课。他以“构建清正廉洁政治生态,服务保障基业长青一流企业建设”为题,对腐败的成因、危害及对策进行了全面、系统的分析,深刻阐述和解读了十八大以来,从党中央、集团公司到油田公司党风廉政建设面临的形势,对“反围猎”专项行动、“违规吃喝”专项治理、防范“合规和廉洁风险”等重点工作任务进行了部署。

李炯指出,要严明政治纪律、政治规矩,动态分析研判本单位政治生态;要做实做细监督首责,在日常监督、长期监督中主动作为;要善于组织协调,当好参谋,及时把纪委的意见转化为党委的决策;要在重大党风廉政建设和反腐败工作部署上,统

筹谋划、协调各方;要做到担任不推、担责不诿、担曲不感,勇于直面矛盾、化解矛盾;要敢于坚持原则,秉公执纪,始终做到旗帜鲜明、态度坚决。同时,他号召全体学员,要把干事创业热情、专业素养和科学精神结合起来,始终保持本领不足、本领恐慌、本领落后的危机感,聚焦中心任务,立足主责主业,不断找差距、夯基础、补短板。

此次培训班邀请了中央党校、国家检察官学院、解放军艺术学院教授、国务院国资委研究中心专家,集团公司纪检监察组领导,围绕习近平新时代中国特色社会主义思想、《廉洁自律准则》《纪律处分条例》、一体推进“三不腐”、执纪审查、纪法衔接以案促改、国企改革与高质量发展等内容进行了全面系统的讲解。培训班还安排了公司优良传统、领导干部心理疏导、形象提升等人文艺术类课程。

中国地质学会公布首批地质工作诚信单位 勘探开发研究院榜上有名

本报讯(通讯员 牟智全 林火养)8月22日,中国地质学会官网公布中国地质学会首批地质工作诚信单位评定结果,共75家会员单位通过评定并被授予“地质工作诚信单位”称号,大港油田勘探开发研究院榜上有名。

中国地质学会开展会员单位诚信评定工作是推进地质行业诚信体系建设与行业自律建设的重要途径,有利于加强会员单位诚信信息与地质行业及相关部门的共享与应用,帮助会员单位增强信用管理能力,提高行业诚信水平。同时,诚信评定工作有助于健全行业自律公约与行业职业道德准则,规范行业内会员单位的生产经营行为。

近年来,勘探开发研究院按照“诚信经营”原则,始终以良好的社会诚信

理念促进企业实现高质量发展。该院注重文化建设,筑牢诚信理念,创新形式、丰富载体。近三年采用线上视频学习与考试、订阅书籍、工作群研讨等形式,常态化、多样化开展合规管理、法制宣传方面培训、咨询和专题宣贯研讨会40余次。引导员工树立诚信意识,让诚信理念精髓入脑入心。

在制度建设方面,该院注重结合合规管理经验,将标杆变标准,示范变规范,持续加强制度建设,提升整体工作水平。近三年,编制完善了《勘探开发研究院对外技术合作项目管理办法》《勘探开发研究院知识产权管理办法》等11

项管理制度,保障诚信合规经营。

目前研究院承担着油田公司级以上项目130余项,对外项目30余项。在建立完善管理模式方面,该院对国内外所有项目进行分级分类精细化全过程管理,制定供方业务申报审批流程、履行动态审查统计、项目验收等细则10余项。全过程精细化管理模式的实施,促使各项考核指标高质量完成,推动诚信合规经营,赢得了良好的社会口碑。近年来,该院先后多次荣获大港油田公司“企管法规工作先进单位”“科技工作先进单位”“合同管理工作先进单位”等称号。

奋进新征程 建功新时代

采油二厂深入开展提质增效专项行动

精细油井管理增油 4622 吨

本报讯(特约记者 王志轩 通讯员 李影)采油二厂深入开展提质增效专项行动,强化油井精细管理。截至目前,实施调参、调水、热洗、放套等 2037 井次,实现增油 4622 吨。

采油二厂紧扣各油藏特点,注重区块整装治理,在油水井精细化管理上下功夫。协调地质、作业区等部门,形成“多方联动”机制,定期组织技术人员逐一对油水井进行研究,做到油井“分级管控盯井到人”,精准分析变化,及时发现问题和潜力,多部门联动迅速处置。立足油藏,进行举升参数优化 9 井次,增油 537 吨;对先

期注水培植见效油井,实施油水井动态调参,优选调参措施,综合考虑井下、油藏、采油情况,对见效油井适时适度开展参数调整,进行调水、调参 169 井次,增油 3833 吨。

采油二厂依托数字化平台大数据支持,落实油井日分析制度,及时发现抽油机功图变化、电动潜油螺杆泵异常停井等情况,迅速到现场落实出液情况,精准判断油井故障原因,科学分析,制定危险井抢救方案。围绕制约油井长效生产的“斜、砂、蜡、垢、稠”疑难问题,综合应用杆管防磨、无杆举升、液力反馈泵、井筒挡排

砂、地层防砂等技术,实施热洗井筒、热洗干线、合理控套、放套等工作 1859 井次,增油 252 吨,确保潜力得到及时挖掘,停产变化井得到及时恢复。

采油二厂进一步落实油水井管理措施,提高油水井管护水平,稳住重点区块,切实保证生产时率。进入汛期后,超前部署谋划,密切关注天气预报信息,组织排查关键要害、故障易发地段的线路运行情

况,对易遭受雷击、雨水冲刷的地区进行“特巡”,确保各类设备设施和线路检查维护到位。认真执行《危险井抢救管理办法》,对危险井的“油藏动态、工艺现状及生产历程”进行靶向分析、精准施策,努力做到“提泵效、控躺井、延周期、提时率、降成本、提效益”。截至目前,实施危险井抢救 43 井次,成功 28 井次,减少躺井造成的产量损失 584 吨。



专注于精 致力于快 管控于严

电力公司提质增效成效显著

本报讯(通讯员 杨德红)电力公司精心组织,强化过程管控,推动提质增效工程落地见效。

立足于“久”,精准状态检修实现长期效益。该公司创建以“动态检测、智能评估、风险预控、智慧决策”为核心的状态检修管理新模式,实现电网设备检修管理的科学化、精准化和经济化。对 9 条线路进行状态评价,最终确定 7 条线路延长一年检修,2021 年周检(3 年)的 15 座变电站中 8 座站整体延长一年检修,预计可减少设备停电检修 17%,设备可用率提高 7%,检修费用降低 47%。

专注于“精”,需量缴费模式实现质效双升。近几年该公司持续紧跟政策变化,全部电源站实现容量电费向需量电费的转化。特别是今年,客服中心以节约

需量电费为龙头,与生产、调度、基建等部门结合,精细测算用电负荷变化,精心组织春秋检和安排维修计划,减少停电次数和负荷波动,实现需量电费的持续下降。近 5 年来,累计节约购电成本 1 亿元以上。

着眼于“破”,新能源发展破解盈利困局。今年,随着电价市场化的持续推进,以及上游油气生产单位降低完全成本压力的加大,以往依靠转供电价差赚取利润的盈利模式,面临着越来越大的挑战。对此,电力公司发挥专业优势,确定了“坚定加快绿色发展”的战略,目前建成 8 个厂区光伏项目,累计发电 70 万千瓦时以上,投资回报率均超过 8%,展现出良好的发展前景。

致力于“快”,生产管理信息系统提

前上线。致力于实现作业、生产、运行、技术等全方位生产信息集成共享,生产管理信息系统于 2021 年 12 月立项,今年 6 月 31 日正式上线试运行,是油区智能化生产管理综合系统建设周期最短、上线最快系统,生产效率、效益得到显著提升,仅工作票一项就从原来线下 2 至 3 天流转缩短为线上 20 分钟以内。

管控于“严”,非生产性支出继续压降。该公司大力压降非生产性支出,对厂区门卫项目,实行内部承包,年节约支出 10 万元;全面计算公司采暖面积,对车库等非必要的采暖房屋进一步压减,一个采暖周期预计节约采暖费 10 万元;对办公用品配备、使用实行严格的定额包干管理,上半年公司五项费用支出仅发生 20 万元,控制在预算范围内。

采油工艺院完善方案设计支撑高效上产

本报讯(通讯员 梁晓亮)采油工艺研究院紧密跟踪生产动态,协调解决突出问题,强力推动新区建产、老区稳产等重点工程,取得增油、提效、降本显著成效。

为全力助推公司“稳油、增气、提效”目标实现,该院制定专家团队支撑、方案设计优化等支撑上产专项工作方案,加强重点工程现场实施指导,提高方案设计编制效率,增强现场突出疑难问题攻关,大幅提升方案设计符合率和关键技术指标,确保重点工程顺利、高效实施。

通过方案设计优化和高效编制,板 16-17 井措施作业工艺设计、唐东油田 9X2 区块钻井工程方案、王徐庄低渗油藏 636 井调驱(剖)工艺设计等方案设计编制周期小于 3 天。现场实施后,受益油井累计产油 4571 吨,控递减增油 2953 吨,产气 481 万立方米,合计节约费用 870 万元,建井周期缩短 12%。通过专家团队对现场重点工程的协助、支撑,港西油田二三结合、刘官庄油田垣隆 1601 区块稠油油藏 CCUS-EOR 示范区建设等重点工程实施后,累计纯增油 44467 吨,控递减增油 5354 吨,节约费用 829 万元。

采油三厂优化工艺技术实现增油降耗

本报讯(通讯员 刘子晴)采油三厂以“新井提产量、老井控递减、全面增可采”为主线,聚焦问题,优化工艺,稳步推进,增油降耗效果显著。

优化设计挖潜力。针对油井的原油物性、供液能力、低效益等情况,该厂优化调整举升方式、泵径泵挂、杆管柱组合等井筒工艺,实施 94 井次,累计增油 2362 吨,累计节电 200.18 万千瓦时。

多措并举控躺井。针对上部 22 毫米短节易断、下部普通杆腐蚀的情况,该厂采用“提高上部强度、优化杆柱组合、泵径降负荷、强化下部防腐”组合技术治理杆断,减少杆断 82 井次;针对油井液量变化大的生产需求,试验应用宽幅电泵 3 口;针对结垢、结蜡并应用蜂巢式防蜡阻垢装置,应用 9 口,均取得显著效果。

稳步推进降能耗。针对低产井供液不足、抽油机泵效低、能耗高等问题,该厂实施间抽治理 88 口,平均间抽 19 小时,关 5 小时,日节电 5397 千瓦时,累计节电 17.74 万千瓦时。同时,优化间抽制度,优化配套间抽技术,降低运行成本和能耗,取得较好的节能效果。

采油五厂治理低产低效井间抽节能效果好

本报讯(通讯员 孟凡彬)采油五厂重点对低产低效井实施提效挖潜治理,截至目前,实施间抽井 67 口,平均单井日节电 84.76 千瓦时,节电率 56.85%,累计节电 42.8 万千瓦时,节约电费 35.5 万元。

推进压减峰值,开展错峰用电。以产量影响最小、节能效果最优、日常管理最方便为原则,该厂开展全面的调查摸底,在满足生产的前提下,科学制定并实施间抽方案,有针对性地调整间抽生产时段,实施错峰生产,有效降低电力消耗。实施移峰填谷间抽井 37 口,节电 19 万千瓦时,节约电费 13.7 万元。

加快技术应用,深挖节能潜力。该厂优选 24-29 井、西 34-13-2 井两口井,试验不停机间抽技术,采用连续整周运行与曲柄小幅度往复摆动运行的模式,实现低产井高效举升。该技术既解决了人工间抽存在频繁启停易杆断和员工劳动强度大的问题,还降低了生产能耗。目前,两口试验井平均日节电 100 千瓦时,节电率超 30%。



立秋以来,井下作业第二修井分公司采取增开动力、增加夜班等方式,加快躺井恢复和措施上产的生产步伐,抢抓夺油上产主动权。图为 202 队在庄 4-24K 井进行提探灰面管柱作业。(特约记者 李镇)

在排水一线书写“硬核”担当

■通讯员 马智

他多年从事生产安全工作,不畏艰难,任劳任怨,以实际行动彰显着共产党员的本色、基层干部的担当。他与时间赛跑,与风雨搏斗,他就是土地管理服务公司排水水源井管理公司主管生产安全的副经理张田。

今年 4 月,在一次干线巡查中,张田发现在早市运输公司大院内施工痕迹,综合了解得知施工方要将污水管连接到公司管线的污水管道中,而此次作业未经土地管理服务公司生产部门审批和同意。他当即对施工方提出警告,必须马上停止破坏管网的违法行为。为防止再次施工,他带领巡线班员工 24 小时蹲守,同时顶住压力与早市管理单位进行协商,最终签订协议,对方每年支付 1.5 万元的污水处理费。“喊破嗓子不

如做出样子,守土就不能给面子,有责就要见效果。”这是他常说的一句话。

近三年来,扭亏解困理念一直贯穿于公司经营工作,这也让张田在生产运行中格外注意成本管控。花了多少钱,花在哪里了,产生什么效果了,能不能更省一些,这些问题他经常反复问自己。为了改善排干三、排干四、开发道沟渠和红旗路南边沟等沟渠水质,公司与港东污水处理厂开展中水输送业务合作。经过水质检测他发现,输送期间水质并没有明显改善,输水量也明显不足,按照污水厂提供的电量测算明显超出了 24 小时全天运行电量。于是他和技术人员一起联系污水厂技术人员现场查看,发现电表统计有偏差,经过双方协商重新界定统计标准,并在每次启泵的时候由双方电工现场拍照记录,停泵后统一核算,这样一来,原本 3 万元

的电费降到了 1 万元。

排水工作中,为了找到扇叶和泵效工作的高效点,他查阅大量论文资料,现场询问厂家不同泵系泵效的特点和注意事项,又反复勘察现场沟渠和集水池地势,不断优化工艺流程。在一次降水过程中,他在西二排涝站现场实测,观察水位变化、逐台启泵、排平衡、水位渐降,逐台停泵,最终摸索出排水的“气蚀临界水位”,并把此方法步骤在其他站推行,在保证设备无损的前提下,善用降雨后的排水窗口时间尽可能多地排水,最大程度缓解了油区的洪涝压力,提高了沟渠对雨水的蓄纳能力,有效改善沟渠水质。



南港成品油储备库项目填海工程环境影响评价公众参与第二次信息公示

根据《中华人民共和国环境影响评价法》和《环境影响评价公众参与办法》,南港成品油储备库项目填海工程环境影响评价报告征求意见稿后,为了解公众对项目建设的态度及建议,公示如下:

一、环境影响评价报告征求意见稿全文的网络链接及查阅纸质报告书的方式和途径
网络链接:https://pan.baidu.com/s/1gmMBxy-JcSq5cYw4j41o9z?pwd=igji

纸质报告书:天津市滨海新区临港路 15 号

二、征求意见的公众范围
项目周边居民、企事业单位工作人员等

三、公众意见表的网络链接
http://www.mee.gov.cn/xxgk2018/xxgk/xxgk01/201810/t20181024_665329.html

四、公众提出意见的方式和途经
联系人:梁虎
联系电话:13752679062
联系邮箱:nangang2024@126.com

五、公众提出意见的起止时间
公示发布之日起十个工作日内

南港成品油储备库项目筹建处
2022 年 8 月 29 日

安全环保一线见闻

狠抓责任落实
管控安全风险

第一钻井公司责任到岗到人确保安全度汛

本报讯(通讯员 张秋亮)入汛以来,第一钻井公司将防汛责任逐级逐项压实到岗、落实到人,确保雨季安全生产。

该公司针对各市场所在地区的季节特点和天气情况,制定不同区域的设备管理保障清单,下发《电气设备雨季使用注意事项》和《顶驱使用注意事项》,规范雨季设备操作使用。结合各队生产实际,对 17 种 1 万余件防汛物资,严格落实“雨前巡查、雨中巡查、雨后排查的“三查”措施,确保设备完好,物资充足。

鉴于汛期主要自然灾害山体滑坡及坍塌风险主要分布在四川油区,台风风险主要分布在海南油区和冀东油区,该公司成立防汛检查组,对 4 个项目部、40 余支钻井队进行汛前专项风险检查,发现问题隐患及时整改。对重晶石粉、泥浆材料等井控物资,在防雨布下铺上盖防止受潮;加强环境敏感区域生产队伍的设备优化,加高围堤,防止大雨倒灌或井场水外溢,配电房加装防雷装置,提高雨天防护能力。

该公司采用线上线下相结合方式,实行员工“点餐式”流动授课培训,做到理论与实际相结合、讲授与互动相结合、案例与分析相结合,提高培训的针对性和实效性。通过培训,在大港油区市场首上 2 万米的 50530 钻井队将井场至驻地电缆每隔 2 米增置架线杆,不仅做好绝缘固定,还为井场电器设备、电器开关安装防雨罩,排除了漏电隐患。

石油工程院统一安全管理实验室安全隐患无处藏

本报讯(通讯员 王冬梅)针对化学实验室涉及仪器设备和危险化学品使用存在较多安全风险点源的特点,石油工程院对各专业所属实验室实施统一管理,重点围绕药品、人员、环境等方面,加大监管力度,消除安全风险,做到防患于未然。

该院进一步加强危险化学品集中管理,确保试剂药品使用安全。对实验室试剂药品统一建立存量登记表和使用记录,定期盘点,严禁实验室现场存放危险化学品,统一集中存放。实验室集中储存管理危险化学品试剂,出库使用严格执行双人申请、双人审批、定时领取、双人发放的工作制度。通过加强管理,确保危险化学品及普通试剂药品有序使用、安全使用。

实验室涉及高温高压设备和危险化学品的使用,存在较多安全风险点源。为加强实验室运行管控能力,杜绝人员随意进出带来的安全隐患,石油工程院在实验室所在楼宇入口设置人脸识别门禁系统,人员需获得通行许可后方可进入,避免不具备资格的人员进入实验室现场,造成安全隐患。

该院统筹组织职业病危害因素检测,确保实验室工作环境安全。对存在职业病危害因素的 9 个实验室,统一进行职业病危害因素检测,检测结果未超出职业接触限值要求,确保实验室工作环境对员工不会产生不良健康影响。

采油三厂五区安全隐患随手拍人人争做监督员

本报讯(通讯员 李琪)“咔嚓、咔嚓……”8 月 25 日一大早,采油三厂作业五区采注运维三组安全员王东升拿着手机在承包站王十三站官 23-45k 井场拍了起来,拍完后在图片上标注出该井电缆裸露,同时交代所管辖区负责人立即进行整改。

这是作业五区创新群众性安全监督方式,结合生产实际开展的安全隐患“随手拍”活动的一个缩影。

员工是各项安全规章制度的落实者和执行者,是安全生产的直接参与者,更是安全工作基础防线的重要守护者。作业五区生产班组点多、面广、线长,安全工作头绪多、风险大。对此,该厂积极推动安全隐患治理工作,提高全员识别安全风险能力,从源头管控和预防安全事故。制定安全隐患“随手拍”活动方案,以“图片(视频)+风险描述+单位+发现人”的形式,组织员工查找身边的安全隐患和不安全行为,努力实现“要我安全”到“我要安全”的转变,真正做到全员重视、参与、支持安全生产。

隐患“随手拍”活动开展以来,员工们纷纷拿起手机,聚焦身边的安全隐患,将工作现场中存在的物的不安全状态、人的不安全行为及时曝光、及时整改,牢固树立“红线意识”,形成安全工作齐抓共管的良好氛围。

“既消除了安全隐患,又获得了奖励,真是一举两得。”采注运维三组员工周坤说。

畅通城区道路 方便居民出行

井下作业公司安全高效完成板822井弃置封井施工

本报讯(特约记者 代中专 通讯员 蒋建龙)8月30日,井下作业公司精心调配人力、技术、装备等资源力量,安全高效完成弃置油井板822井破损套管修复、井筒封堵等“硬任务”,为畅通城区道路、方便居民出行创造了基础条件。

板822井是1975年完钻的采油井,井龄47年,完钻井深3200余米,于2010年关井停产。伴随着滨海新区港东新城的开发建设,该井逐步被公路、学校、居民区“包围”。

施工前,该公司现场勘察发现,该井位于滨海新区古林街海景七路(港东四道—港东五道)的路中央,周边商铺、居民区林立,往西250米就是大港第十中学,其他三面紧邻惠德园等居民区,周边环境极为敏感。

油田公司和地方政府协商后,决定对板822井实施永久性弃置封井作业,消除潜在的井控、安全、环保风险,为周边居民创造良好的居住、通行条件,更好地服务地方经济发展。

“板822井油层套管在井深350米处出现破损,需要取出破损套管,再实施井下对扣修复施工。”据工程技术科负责人介绍,板822井累计生产超过35年,井身为“表层套管+油层套管”结构,修复难度大,而套管修复施工更是能否完成永久性封井作业的关键。

井下作业公司抽调精兵强将,仔细摸排油井周边环境、地下水井管线和电缆走向、井筒井下情况,科学预判施工作业、

工艺安全方面存在的潜在风险,精细编写施工方案和应急预案。针对套管取换工艺需要连续作业的情况,作业人员积极与周边居民、学校沟通,讲清施工的目的意义,决定在暑假期间开展施工作业,最大程度降低井控安全风险,同时减少对学校正常教学的影响。该公司生产、技术、装备等部门进行有效联动,根据施工设计方案,提前落实装备、车辆、工具等作业资源,保证施工作业有序衔接、安全运行。

主动服务 赢得赞誉

公共事务服务中心为油区老同志安装“天津数字防疫”APP

本报讯(特约记者 杨玉荣 通讯员 王泰刚)近日,公共事务服务中心积极协助各个社区,帮助离退休人员下载安装“天津数字防疫”APP,全力配合天津市疫情防控常态化核酸检测,更好地满足老同志疫情防控便捷化需求。

目前,天津市已在全市范围内为市民提供常态化核酸检测服务,各社区正在进行“天津数字防疫”APP推广活动。各退休站陆

续接到老同志来电或亲自来站询问如何安装“天津数字防疫”APP。工作人员考虑到很多老年人不会使用智能手机、眼花、老年机不能安装等问题,主动出击、分工协作,分别走进小区、老人家中帮助下载;对异地退休人员通过电话、视频等方式进行指导,帮助其完成安装。在退休职工范茂山家中,工作人员很快就帮他成功注册了“天津数字防疫”APP,并仔细讲解了如何查询核酸筛查

二维码、核酸检测结果、疫苗接种状态、场所码、筛查点位等功能。范师傅学会后,高兴地说:“用这个APP查询核酸检测结果比以前方便多了,以后出门我就不怕了!”

“我眼有点花,看不清,下载好了不会注册啊?”家住李园小区的退休职工马凤华一早来到工作站寻求帮助,工作人员接过手机,在操作界面帮老人填写个人信息……“马师傅,注册成功了,这是您的核酸

预约二维码,以后再进行核酸检测,您直接出示这个码就行。”马师傅高兴地说:“辛苦你们了,这么快就装好了,真的谢谢了!”

截至目前,该中心已帮助3000余名老同志完成了“天津数字防疫”APP的下载。通过耐心讲解使用流程,不仅让老人们深切感受到工作人员的细心和爱心,更享受到新时代网络化、信息化、智能化给老年人生活带来的便捷和乐趣。

采油三厂职工胡庆祥雨中营救落水老人

东关派出所民警:给石油人点个赞!

本报讯(通讯员 刘艳)“救命!救命!”8月24日7时40分,采油三厂作业六区小集注水站职工胡庆祥在采油三厂西口901路公交车站牌等车时,隐隐约约听见河边有人呼喊救命。

顺着呼救声,他沿着河边跑过去,发现有两名老人因为雨天路滑,栽倒在附近水坑。此时,老大娘一手抓住河边的杂草大声呼救,一手紧紧拉住河水已经没过胸口的

老大爷。由于下雨,气温突降,老大爷已经脸色苍白、毫无气力,情况十分危急。

“别着急,坚持住,有我在!”胡庆祥一边大声安慰老人,一边急忙跑向附近的汽车维修店找绳子。

雨依旧“哗哗”地下着,马路上根本没有行人。这时,一名环卫工人骑电动车路过,胡庆祥赶紧拦住环卫工人,借来一条绳子。因雨水冲刷,河边泥泞湿滑,给救援带

来一定困难。胡庆祥让落水老人把绳子紧紧系在腰上,用尽全力和环卫工人一起将落水老人拽上岸来,并将老人转移到安全位置后,及时报了警。

东关派出所民警接警后迅速赶到现场。据了解,落水老人是居住在采油三厂6号楼的袁老歧夫妇,目前已经退休。获救后,老人紧紧握住胡庆祥的手,连连说道:“谢谢!谢谢!多亏了你们,要不我们老两口

真不知道……”

“没事,没事,这事儿谁遇到都会出手相救。”看着老人脱离危险,胡庆祥悬着的心这才落了下来。

派出所民警连连称赞:“多亏了个石油小伙子,这条马路上来往大货车多,汽车轰鸣声早已盖过老人的呼救声。要不是他正巧路过,且心思细,后果真是不堪设想,给石油人点个赞!”

土地管理服务公司多措并举防治病虫害

本报讯(特约记者 董昊 通讯员 赵妍妍)日前,土地管理服务公司(团泊洼开发公司)抢抓病虫害防治最佳时期,坚持“划块防治、分时防治、重点防治”原则,为持续改善油田绿色生态环境保驾护航。

近期,高温、降雨的来袭给园林植物病虫害的发展留下可乘之机,很多病虫害都在这个时段趁虚而入,严重影响油区树木、花卉等植物的正常生长。针对这种情况,该公司依托所属绿色生态创新工作室,大力开展园林有害生物普查,收集制作病虫害标本,研究其发生规律、特点及防治方法。目前,该工作室已编制完成油田近40种常见病虫害的种类、发生时间、危害特点,识别特征、预防措施、药剂选择、使用浓度、施药方法等资料,并建立起病虫害预测预报体系,为油田园林病虫害防治工作提供了有力的技术保障。

同时,在总结往年防治病虫害经验的基础上,结合今年病虫害发生状况,制定了针对不同树种、不同虫害的精准防治方案,积极开展绿化苗木病虫害定向防治,及时、有效控制绿化苗木病虫害的发生,持续保护油区绿化成果,打造精品绿化景观。

为做好因树施肥,专树专治,该公司选用高功效低毒害农药,对白蜡、国槐等树木用灌根的方式施药。而对于海棠、榆叶梅等相对低矮的花灌木,则采用树干喷药缠膜的方法,将配比好的药物喷施在树干上的虫害发生部位,然后用地膜包裹,避免药物流失。这样一来,药物在树干形成一层保护膜并向皮层内部渗透,从而达到消灭害虫的目的。同时,配合药物防治,养护人员对过于密集的枝条,以及苗木的枯枝、病虫枝进行修剪和清理,以增强树势和抵抗力。根据树木的实际情况,该公司还通过给树木“输液”的方式来预防病虫害,为树木增加营养和水分,有效抵御高温天气。

该公司将按照分级防治方案,对症下药,科学配比,继续密切关注辖区内虫害情况,组织专业巡查队伍,加强日常巡查和监测,及时掌握虫情,确保防治工作有力、有序、有效。



炎炎夏日 预防燃气爆炸

要避免这7个“坑”

- 一、超期使用胶管**
用18个月要检查
燃气的胶管会有使用寿命,特别是普通胶管,容易老化开裂,若与明火靠得太近或出现破裂,导致气管泄露,很容易发生火灾,甚至有爆炸的风险。
在使用瓶装液化气时,要注意经常检查和更换胶管和减压阀,防止漏气现象出现,胶管的长度不要超过2米。目前除了胶管,市面上还有金属材质的液化气管,其耐腐蚀性、耐高温性更好,寿命也更长一些。

- 二、存放不当**
不在密封空间用燃气
天气炎热,使用燃气的空间尤其需要具备通风条件,一旦出现漏气,可及时排出,避免人员中毒和发生火灾。
此外,凡事与使用燃气有关的空间,一定要与卧室、休息间有所隔离,且必须要具备通风条件。装有燃气表、燃气管道以及存放有液化气钢瓶的地方一旦漏气,人员在休息状态下无法及时察觉和处置。
- 三、漏气**
燃气加臭,有臭味快检查
闻到特殊臭味,一定要先确保窗户打开,检查燃气灶、燃气阀门是否关闭,要是关闭后还有臭味,要尽快联系燃气公司工作人员前来检查。
如果关闭了总阀家里还无法阻止漏气,在专业人员赶到前,千万不要在室内逗留,不要开灯和关灯,更不能使用明火。
- 四、易燃物靠近灶台**
快点撕掉油烟机的塑料膜
为了清洁方便,不少人在油烟机上加贴一层塑料膜,定期更换,可以保持油烟机表面的整洁,殊不知这是十分危险的方式。塑料膜属于易燃物,又位于火焰上方,若被引燃后果不堪设想。
除了塑料膜,燃气灶周围还不要放置油瓶、酒瓶、调料瓶等各种厨房常用物,更不要摆放纸巾盒、竹篮等物品,避免其靠近高温起火。此外,在调节燃气灶火焰时,最好不要让火焰超出锅底范围,避免开太大火。

- 五、用气离人**
做饭不离人! 离人不做饭!
重视厨房安全事故问题需谨记,烧水、做饭使用燃气灶时人不要离开,更不要遗忘正在进行的烹煮。要随时调节火焰,注意锅内汤水煮沸溢出、窗外吹来的风大而熄灭火焰,导致燃气泄漏。
- 六、阀门常开**
时常开关阀门防生锈老化
防火宣传“三清三关”,其中有一“关”就是关燃气总阀,包括液化气钢瓶的阀门。应做到使用时打开,不使用时关闭。
时常使用及开关阀门,也能保持阀门开关的灵活好用,避免生锈、老化,在遇到紧急情况时“掉链子”。
- 七、用而不养**
疏通气眼,清除油垢
燃气设施的定期养护,燃气灶表面的油垢要清洗干净,燃烧器的气眼要注意疏通,可用细金属丝或牙刷进行疏通;液化气钢瓶虽然很牢固,但长时间处在油烟场所里,瓶身、阀门、胶管上都会累计一定的油垢,这些同样要按时清洁,防止遇到明火时油垢加助火势,也有助于延长使用寿命。

来源:天津市应急管理局官网 福建消防



大港油田全力打造生产运行过程分析、运行决策、调度指挥的新模式。图为大港油田数智决策中心。



大港油田埋海一号平台创新集成了多项新技术,为油田加快在滩海地区打造百万吨级现代化油气田奠定了基础。图为埋海一号平台。



大港油田积极构建新型井站一体化智能管控生产组织模式,推动油水井实现数字化全覆盖。图为油井控制柜智能化升级改造现场。



图为大港油田采油二厂数字油田管理平台。



大港油田建设油井高度集约化和生产高度智能化相结合的井场,形成绿色开放、智能高效的生产模式。图为大港油田港东1号井场。

吹响新时代强企冲锋号

——大港油田科技创新驱动高质量发展

以科技创新为龙头 倾力打造创新发展主引擎

作为一个走过50多年开发历程的老油田,面对资源劣质化、产量压力大、效益提升难等问题,要实现高质量发展,必须紧紧依靠科技与信息化创新,努力打造更高水平的技术系列,掌控更高质量的油气资源,探索更高效益的开发方式,向创新要质量、要效益——公司领导层达成了这样的共识。

大港油田突出问题导向、目标导向、战略导向,站位理论前沿、技术高点、成本凹地,科技创新牢牢把握科技供给、协同创新、成果转化等关键环节,按照推广应用、完善配套、创新攻关的层次布局,注重当前和长远的统筹兼顾、重点突破和整体推进的有机结合、引领性创新攻关和实用型技术推广的步调,从源头上提高科技创新质量。

围绕“油气产量当量达到500万吨并保持稳

产”核心任务,大港油田进一步梳理技术需求,明确主攻方向,优化顶层设计,以国家级、集团公司、股份公司重大科技专项为重点,聚焦多类型斜坡、多层系潜山、页岩油、深层天然气等领域高效勘探,创新三次采油、高精度油藏描述、油藏渗流等开发技术升级,攻坚以钻井、物探、压裂为主的工程技术创新,优化选题立项,强化攻关试验,为增储上产提效打造主导品牌技术。其中,“陆相页岩油地质理论与勘探开发技术”入选2021年集团公司十大科技创新成果。

大港油田注重科技创新协同引领,充分发挥重大科技专项、公司重点科研项目、企校院产学研战略合作“三大平台”作用,深入推进企校、企企、企院“四方协同”运作模式,结成战略联盟,共享实验室,打造利益共同体。改变传统“链条式”管理、分散型研究的做法,坚持一体化设计、

组织、攻关和实施,着力打造高效协同的创新合力,推动科技创新上水平,保障一批原创性、引领性的关键核心技术成果取得突破性进展。

大港油田坚持科研生产一体化,产学研用深度融合,积极疏通应用基础研究和产业化连接的“快车道”,大力推进技术成果转化创效,打通科技创新活动全过程的“最后一公里”。按照“低投入、高产出,低风险、高效益”的原则,建立符合科技创新规律的资源配置方式,优选成熟度高、适应性强和增效潜力大、推广前景好的科技成果,促进创新链和产业链精准对接。数据显示,2021年大港油田科技成果转化率达92.4%,较2017年提高17个百分点。同时,大港油田进一步增强知识产权保护意识,加大知识产权培育、应用和保护力度,大力培育高质量核心专利,充分彰显科技创新的价值和生命力。

以数智发展为目标 积极开动创新管理转换器

从某种意义上讲,新时代就是全面创新的时代。信息化是优化资源配置、改造传统工业、提高劳动生产率的第一手段。对此,大港油田积极顺应形势、主动出击,在管理理念、管理手段和管理方式创新上身体力行,用活用好信息技术创新这个“转换器”“加速器”。

数字化转型、智能化发展是老油田提高治理水平、提升劳动生产率、实现高质量发展的必由之路。大港油田着眼于效率、效益、效能“三个提升”,按照“统一规划、分步实施、试点先行、规模推广”的原则,将数字技术融入勘探、开发、生产、经营、办公业务链,建设“智能油藏、智能井筒、智能地面、智能管理”特色的数智油田,构建“实时监控、智能诊断、协同共享、风险预警、智慧决策”管理新模式。

大港油田结合油田整体发展目标,在集团公司率先完成工业化、信息化“两化”融合贯标,并描绘出数字化技术、业务、组织、运营等4层数智生态架构,实现数据集成共享。目前,管理一技术一操作各岗位层级均有效集成应用数字经营

管理平台和数字化办公、移动应用“一动一静”两大办公平台,满足各相关系统无缝对接,信息无障碍共享的需要,业务办理效率提升3倍,办公成本压降20%以上。

数据分析应用上,大港油田借助云计算、大数据、人工智能、可视化在线分析等技术手段,配套建立专家经验与案例库以及知识传承管理制度,深度发掘、高效处理、充分利用海量的业务数据资源,特别是在生产实时数据、经营过程数据、视频监控数据的智能化分析应用方面加强探索实践,努力实现由“数据”到“知识”、由经验型管理向智能化决策的转变。建设“共享中国石油”中,大港油田网络覆盖所有基层班站,建立了涵盖物理、终端、网络、应用、数据5个层面的网络安全架构,初步建成了可管、可控、可溯的网络安全机制,油田专业历史数据入库率达100%,新产生的数据全部正常化入库。

管理模式创新上,大港油田通过大力推进以“王徐庄模式”为代表的数字化油田建设提档升级,着力打造“井站一体、电子巡护、远程监控、智

能操控”新模式,实现生产全过程的实时监控、即时优化和远程操控,逐步建成与“油公司”模式改革相适应的新型业务模式、运营模式和组织模式,打造精益管理和提质增效的升级版。通过深化信息系统的集成应用和数据的集中共享,助力实现业务流、资金流、信息流“三流合一”,进一步促进组织机构重组、业务流程再造和管控模式创新,使各种资源要素得到高效配置,管理效能得到持续提升。

依靠信息技术创新,生产现场旧貌换新颜。大港油田在油水井数字化100%全覆盖的基础上,进一步实施智能化升级,井场管理方式由数字化监测向智能化调控转变。管道泄漏监测、阴极保护和管道完整性数字建设稳步推进,创建形成“人工+无人机”相辅相成的智能巡检新模式,巡检人员压降50%,巡检效率提升70%以上。围绕生产动态实时监控、生产报表智能生成、站库安全超前预警,预计今年年底大港油田的中小型站场无人值守率达到70%,劳动生产效率提高45%以上。

以素质提升为重点 精准构筑自主创新原动力

创新之道,唯在得人。大港油田不断深化科技体制机制改革,营造开放创新的生态成长环境,激活科研队伍“一池春水”,构建创新人才集聚高地。

大港油田牢固树立“人才是第一资源”“没有人才一切归零”理念,科学规划人才队伍发展,解决在规模数量、年龄梯次、专业结构、能力素质等方面的突出矛盾,健全完善“生聚理用”人才发展机制,运用工程思维强力推进头雁领航、精英聚集、工匠培育、专才赋能等“八大人才工程”,培育造就高端人才、稳定壮大关键人才、激活用好现有人才、战略储备接替人才,加大紧缺技术人才、拔尖技能人才和卓越专项人才培养引进力度,全面提升人才价值。

大港油田深入开展科技骨干前瞻性培训和技术专家自选式培训,坚持科研与生产单位人才双向交流与共享,分级分类优化部署三类科

研项目。“揭榜挂帅”项目注重加快推进公司特色核心技术工业化应用,技术基础类项目着力培育新理论、新方法和新技术,科技专项聚焦解决生产难题并快速转化为生产力。同时,大港油田充分发挥四级技术专家的传帮带作用,主动给优秀青年骨干人才交任务、压担子,制定并落实个性化单体培养措施,大力推进石油科学家和青年科技英才培养选拔,努力打造一支勇于创新、敢于实践、善于研究、乐于奉献的科研骨干人才队伍。

大港油田进一步健全政策激励、晋升激励、绩效激励等多样化的人才激励政策,持续完善以量化评分、硬性排序、动态调整为考核约束机制,形成专家能进能出、层级能上能下、薪酬能增能减的鲜明导向。大港油田积极制定职称评审、先进评选、干部选拔向创新型优秀人才倾斜的相关规定,探索完善“双序列”和项目制管理等

机制,加快高端技术人才去行政化改革步伐,建立健全以创新能力、质量、贡献为导向的技术专家评价考核体系,科技人才晋升渠道宽了,自主权增强了,精准奖励更明确了,人才的创新积极性和创造热情不断提高。

在科技与信息化人才队伍建设中,大港油田把工作重心从管理向服务转变,千方百计为人才成长发展提供更大平台和更多便利。大港油田尊重客观规律,鼓励创新创造,宽容失误失败,注重精神激励、心理关怀和生活保障,尽心竭力为科研人员创造有利于潜心研究、大胆创新的宽松和谐环境。大港油田支持必要的科研外协、现场试验、访问交流,赋予项目更大的财权支配权和技术路线决定权,坚持尊重劳动、尊重知识、尊重人才、尊重创造,全方位培植“待遇有保证、事业有平台、发展空间”的人才沃土。

(刘英 供稿)