

开拓市场 要有用户思维

司文

5月29日《中国石化报》6版报道,川维化工开发的聚乙烯醇在绿色日化品生产上被广泛应用。该企业针对日化产品的差异化用途,对用户实施“一企一策”服务,分类别和产品提供精细原料解决方案。这启示我们在市场需求日趋精细化的今天,石化企业必须在细分市场、精准营销中,为客户提供定制化服务和不同场景的技术指导,才能提高市场渗透率,把握市场主动权。

开拓市场关键在于企业产品在适应市场需求上持续改善、精益求精,强化用户思维,而不是以生产大路货的粗放思维来应对市场。川维化工为满足客户的特殊要求,如护肤品的成膜需求、洗涤用品的高效清洁配方等,提供专门研发的聚乙烯醇产品,不仅提升了产品附加值,而且与客户建立了合作共赢的纽带。

可见,企业只有紧盯市场变化,贴近市场需求,契合人民生活品质,提升对石化产品的差异化和高标准要求,满足人民对美好生活向往,才能在“蓝海”中延伸产品链条,拓展产品份额,形成韧性好、质量优、价值高的“专精特新”拳头产品。

经济走笔

江苏油田 输卤管线迁改工程投运

本报讯 日前,随着前端22公里管道内衬改造结束、后端49.2公里新建输卤管道完工,江苏油田输卤管道直通客户端的迁改线工程完工投运。

该改线工程包括前端管线防腐能力提升改造、新建直通客户端的输卤管线,是关系该油田盐卤产业做大做强的控制性工程。该管道从淮安输卤首站至连云港末站,长度223公里,年输卤能力达460万立方米,为江苏油田盐卤产业高质量发展奠定基础。

(黄华)

中原油田与中原石油工程 联合开展安全检查

本报讯 近日,中原油田与中原石油工程公司组建专家组,联合开展川东北工区井控安全专项检查,对井控装置、井控演练、现场标准化等问题进行全面督查,进一步夯实川东北工区井控管理基础。

双方根据井控一体化运行机制,成立运行专家组,整合油藏地质、钻井工程、压裂试气等专业技术力量,推进一体化方案研究、一体化项目运行、一体化专项检查,确保井控质量。针对现场标准化设施设备,采用协同作战模式,共同派驻技术力量实行驻井、现场指挥,对重点工序进行全过程跟踪。

目前,中原油田川东北工区钻井周期同比缩短5.54%,故障复杂时效同比降低10.9%,压裂施工效率同比提升20%,实现安全平稳运行。

(李英 刘宏伟 张凯)

江苏宿迁石油成品油 零售完成率居省公司首位

本报讯 今年以来,江苏宿迁石油细化经营措施,落实节日营销,全力拓市扩销增效。前5个月,超额完成成品油零售任务,任务完成率居省公司首位。

该公司及时掌握市场变化,逐站研究营销重点,结合周五“会员日”、爱跑体验日、洗车服务提升活动,掌握客户潜在需求,吸引客户进站加油。加大对农机用户、物流园等重点客户走访力度,增设加油送餐、免费加油等便民服务。组织实操技能师资培训,运用示范队等培训载体,抓实员工基本功训练,提升操作技能。落实党团员节假日、高峰时段到站帮扶,减轻一线压力,提高服务效率。

(戴明刚)

中国石化供应商

锡安达防爆电机

与世界同进步

电话:0510-83591888 83591777

网址: <http://www.xianda.com>

单位:江苏锡安达防爆股份有限公司

聚焦 着力点

编者按:中国石化大力推进绿色化转型,加快构建绿色生产体系,以绿色赋能新质生产力,以强烈的责任感使命感投身美丽中国建设。6月5日是第53个世界环境日,本期专题报道部分石化企业推动绿色生产、保护生态环境的具体实践,敬请关注。

推动绿色发展 保护生态环境

江汉油田把生态保护作为页岩气开发的先决条件,坚持生态保护与平台建设同安排、同部署、同运行

钻井为水“让道”给树“让位”

戴莹 骆洪峰

近日,江汉油田油气产能建设管理中心原定在焦页23平台打3口井,由于临近当地一级保护区——复兴水厂大溶洞水源地,技术人员对这3口井进行重新选址,避开了水源保护区,目前已顺利进行钻井作业。

这是江汉油田天然气开发为水“让道”、给树“让位”的实践。今年以来,该中心累计开展并获批23个平台106口井环境影响评价,56次为林木、农田、水源等让位,保护当地生态环境。

涪陵页岩气田位于重庆涪陵大山深处,属典型的喀斯特地貌,山脉、峡谷、森林、河流众多,如何在气田产能建设不断加快的情况下,保持和完善周边生态环境,实现勘探开发与环境保护和谐并进?

全面负责气田产能建设的江汉油田油气产能建设管理中心,高度重视安全环保和生态环保,把生态保护作为页岩气开发的先决条件,制定并实施“生态环境优先”战略,做到生态保护与平台建设同安排、同部署、同运行,打好环保井。

在页岩气勘探开发中,第一要务是进行建设项目的环境影响评价,这是把好产能建设项

目环保施工的第一个关口。

涪陵页岩气田江东区块有一处面积2500公顷的江东桫椤自然保护区,桫椤是一种十分古老的蕨类植物,当地村民称为“恐龙吃的草”,被列为国家一级保护植物。得知江东区块有一片桫椤林后,该中心主动联系涪陵区发改委、林业局等部门,对江东区块的桫椤自然保护区功能区规划图进行仔细研究,设置井位与桫椤自然保护区的安全距离。

“从今年开始至2028年,在江东区块计划部署的13个平台66口井,全部设置在桫椤自然保护区生态红线之外,为的是保护这一珍贵树种。现在,这13个平台66口井一次性地通过环境影响评价。”该中心环保管理室主任杨娇说。

2月19日,在为气田焦页81号平台井位选址时,技术人员发现这个平台离当地一级水源地——后沟水库和丰收水厂很近,于是将这个平台3口井挪至山体的另一侧下方,直线距离平移540米,保护了当地水源。

“我们开展环境影响评价,分为两个阶段。第一个阶段是在宏观层面上,通过与重庆市涪陵区生态环境局相关部门紧密对接,掌握开发区域生态保护红线、自然保护区等情况;第二个阶段是现场详细踏勘阶段,中心生产、

技术、环保等相关部门和专业环境评价单位人员一起到现场调查,研究井位部署情况,确定‘井眼’位置,巧妙避让林木、溪涧等,努力划好生态红线。”杨娇介绍。

4月27日,在为一个钻井平台架设电线时,该中心发现井场边有一棵生长在野地的核桃树。为了不损伤这棵树,他们和建设单位一起研究,仔细调整电力线路,成功避让这棵核桃树,为它留下了一块独立的生长地。

“虽然调整线路增加了我们的施工成本,但是为了让山更绿、水更清,我们愿意多付出一点。”杨娇说。

在焦页89号集气站旁,记者看到,矮松、嫩竹等绿植郁郁葱葱,置身于井场边,仿佛置身于绿色的海洋。在焦页21号平台压裂施工现场,为了减少压裂施工对当地村民耕种的影响,压裂队增加人力、物力,将放喷管线沿田埂架空铺设,和直线铺设相比,每条线路多绕几十米。

此外,该中心在井位部署时,充分“借旧修新”,利用老平台场地修建新平台。由于老平台前期经过仔细勘查,地理位置好,地质条件可靠,既提前避开环境敏感点、有效规避新建平台的未知矛盾和风险,又减少征地费用、井场修建费及钻前工程垃圾收集及处理等费用。



华东油气建设可移动式光伏发电项目

今年以来,华东油气分公司积极建设可移动式光伏发电项目,当油井施工时将光伏板收集在一起,不影响施工作业。可移动式光伏发电项目具有灵活性强、快速安装、便于转移的特点,对于光伏发电项目全覆盖具有推广意义。目前,该公司光伏发电项目发电333万千瓦时。图为该公司在侧陶4井场建设可移动式光伏发电项目。

沈志军 摄

张龙强 程旺林 文



中韩石化承办湿地观鸟比赛

图1:5月25日,中韩石化承办的“绿水青山 飞羽寻踪”武汉青山区湿地观鸟比赛开幕,观鸟爱好者与武汉市中小学生齐聚毗邻中韩石化的青山湿地一期,亲近大自然,探访野生鸟类。在中韩石化青年志愿者的引领下,参赛亲子家庭参与了趣味小游戏,了解了湿地生态系统及鸟类保护知识。图为亲子家庭用望远镜观鸟。刘军 摄

福建宁德石油开展六五环境日活动

图2:5月31日,在六五环境日到来之际,福建宁德石油围绕“全面推进美丽中国建设”,开展公众开放日活动,介绍加油站环保设备及工作原理,让客户了解如何通过油气回收系统保护环境。图为活动现场。张璐婧 摄



为水流量标准装置换水

曹涛涛 邹昕

日前,经过努力,九江石化检验计量中心更换检定介质,静态标准水流量标准装置成功换水。

静态标准水流量标准装置是企业油品的周期检定装置,由于其介质新鲜水长期频繁使用,导致介质浑浊,定期更换介质,是确保计量准确的重要手段。

该装置存放介质的水池长13米、宽9米、高1.7米,正常存放新鲜水100吨。由于水池在装置地下,置换工作需要将地底的污水抽出,清理下面的污垢,再充入新鲜水。

如何抽出污水?抽出的污水运往哪里?该项工作的负责人李琦认真翻阅技术资料,与安全环保处环保科负责人进行沟通,最终确定换水方案。他们利用带有自吸泵的罐车将污

胜利临盘采油厂应用充填覆膜砂防砂技术

本报讯 5月27日,胜利油田临盘采油厂首次利用充填覆膜砂防砂技术开发油水同层油藏试验井盘2-更斜70井获得成功,实现日产液量10.1吨、日产原油5吨。

盘2-更斜70井为临盘油田盘2-33沙三下单元的一口更新油井,

充填覆膜砂防砂技术的成功实施,进一步丰富了临盘采油厂差异化防砂技术体系,为高效开发油水同层油藏提供经验,也为治理高泥质、粉细砂、稠油、油水层间互等相近油藏闯出一条新路子。

(菅李峰 杜建省)

河南油田成功应用薄层水平井升级技术

本报讯 记者常换芳 通讯员王黎明报道:5月28日,河南油田在春光探区部署的水平井春垩5301H井顺利完钻,标志着薄层水平井勘探开发一体化技术应用成功。

春垩5301H井油层厚度仅1.4米,水平段长303米,在没有定向导引的情况下,存在钻头出层、储层遇率风险。

在没有技术可借鉴的条件下,河

南油田技术人员提前做好邻井的录井、测井情况分析,与钻、测、录技术人员全方位结合,精细对比现场测录井数据,精细标定层位,结合高精度储层预测及钻前油气检测结果,开展井轨迹定位分析,准确预测靶位位置和深度,把预测深度和实钻深度误差控制在0.5米以内,防止钻头出靶。在钻探过程中,河南油田技术人员24小时跟踪钻井情况,预测待钻油层的延伸

趋势,及时提出井轨迹调整方案,有效保障了水平段顺利钻进,实现储层钻遇率100%。该井完钻后,测井解释油层11段221.6米,有效释放了薄层岩性油藏储量的潜力。

目前,河南油田有6口薄层水平井,下一步将加强薄层水平井勘探开发一体化迭代升级技术应用,初步形成适用不同工区的技术实施规范,进一步带动更多薄层储量。

水抽出后,进行净化处理。污水罐车是第一道工序。整整两天,从早上到晚上,计量员全程在现场指挥罐车作业,直到7车污水顺利运往目的地。紧接着是清污工作。李琦立即联系质量管理人员,对水池里的有害物质、氧气含量等指标进行分析。

经过一段时间的通风,具备作业条件后,施工人员佩戴安全气体报警仪,穿戴好劳保着装,进入水池进行清污。闷热加上潮湿,还有大量蚊虫的袭击,给施工作业增加了困难。经过一天的辛苦作业,清污工作圆满完成。伴着“哗哗”的水流声,一股股干净的新鲜水流入水池,水流量标准装置换水成功。

走近一线