

◆基层动态◆

永坪炼油厂

招标细节下功夫 节约资金超千万

本报讯 “2012年我们的招标工作扎扎实实,不仅标实、货优,而且节约率达到7.63%,节约资金1157.80万元,这是我们对每一标都认真把关而为企业获得的效益啊。”永坪炼油厂招标办公室工作人员说起2012年的招标成绩,显得无不自豪。

永坪炼油厂在全年招标中,讲求“货比三家,质比三家,价比三家”。在招标过程中,他们坚持到实际施工现场监督物资的实际使用效果,现场请教施工人员对物资的意见或建议,不断修正招标工作的质量,为项目后

期决算时算准量、套对子目录等工作提前做好准备了,大大降低了项目的审减率。用他们的话说,就是手里拿着细密的筛子,过滤了每一标不该有的“油水”。

同时,他们对招标工作中的细节做足功夫,对招标、比价项目各类表格不断改进和完善,对项目计划的审批保持严格态势,质量执行标准和采购权限进一步明确,各种内部工作联系单的传递和设置更加科学、快捷、顺畅,不仅加快了每一标的工作进度,也得到了竞标单位的一致好评。(郭双忠 孟宇)

南泥湾采油厂

新年上产忙

本报讯 截至目前,南泥湾采油厂累计射孔20口、固井20口、测井20口、压裂11口、安装新井7口。新年以来,该厂生产态势良好,向全年53.5万吨原油生产任务擂响战鼓。

为全面打响新年首战,该厂首先从“早”字入手,科学部署原油生产,层层分解原油生产任务。生产调度部门每天上午10点前将当天的工作任务全部安排完毕;新打井7月初全部投产,力争新井平均采油月达到7个月以上;抓好原油生产系列环节,做到当天任务当天完;将恶

劣天气、电力供应等外界因素纳入原油生产统筹范围,科学制订全年生产计划,定人、定井、定任务。

与此同时,该厂认真总结去年工作得失,分析生产中存在的问题和难点,并制定对应措施:明确勘探工作量,抓早动快,压裂和新井投产速度明显加快,进一步加快停躺井恢复速度,深化有序采油,提高油井产量和工作效率;对电力线路进行全面巡查,保障电力正常供应;开展油区严打整治行动,确保原油不外流。(任丽娜)

子北采油厂

新春首次压裂获成功

本报讯 子北采油厂抓早动快,精心安排部署全年生产工作。近日,该厂在其南沟岔采油大队828井场举行了2013年首次压裂仪式,拉开了新年产能建设的序幕。

当日,该厂井下作业大队、生产运行科、开发科组织压裂机组整齐摆放在828井场,施工人员忙着连接压裂管线,配制压裂液,待一切准备就绪,开压号令一响,所有机组齐声轰鸣,现场技术员

紧盯仪表盘,密切注视着压力、排量变化,记录压裂情况。历时4个多小时,828-1、828-5两口井成功压裂。

该厂井下队在今年的压裂工作中早安排、早部署,在油层的开发上,寻求新的工艺突破,调整压裂液配方、井下参数,更换井下设备,保证了产能建设的正常步伐。目前,该厂全体员工正以饱满的工作热情向首季生产开门红发起有力攻势。(郭玻炯 冯旭)

产品经销公司

荣膺省安全生产工作先进单位

本报讯 日前,产品经销公司被陕西省人民政府授予“2012年度安全生产工作先进单位”称号。

2012年,产品经销公司以科学发展观为指导,紧紧围绕集团公司安全生产工作的总体部署,严格落实安全生产责任制,集中开展隐患排查治理和“打非治违”专项行动,在安全生产方面做了大量扎实的

效的工作,确保了全年生产经营安全稳定运行,无任何安全生产事故发生。

今后,该公司还将继续改进安全管理工作,把“科学发展、安全发展”的理念融入到每一项安全管理工作中,确保全年安全生产无事故,平安顺利完成集团公司下达的2013年各项安全生产目标任务。(李莹)

英旺采油厂

迎接宜川县委书记谢京帅调研

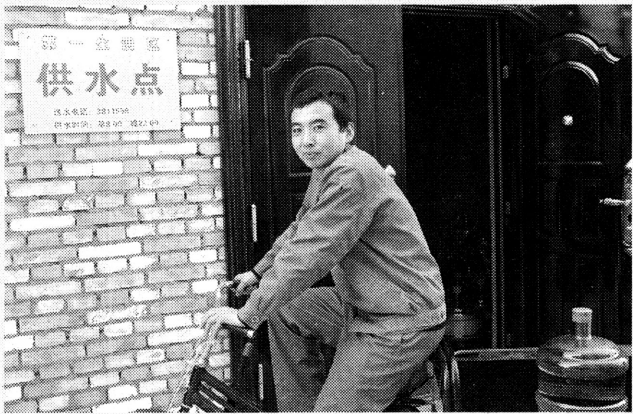
本报讯 3月4日,宜川县委书记谢京帅一行到英旺采油厂调研。

谢京帅一行首先到该厂观亭联合站污水处理工作进行了调研,对该厂达到“零排放”给予了充分肯定,希望进一步加强污水回注和污水处理工作,确保英旺区域用水安全。

在调研会上,英旺采油厂厂长董海汇报了近年来在科技攻关、后续资源接替等工作上取得的成绩、今后发展的思路及存在的问题,

并就如何破解发展难题,实现英旺采油厂可持续发展交换了具体意见。

谢京帅书记指出,英旺采油厂必须坚定发展信心,多方努力谋出路、谋发展。县委、县政府将一如既往地支持英旺发展,并在政策上给予大力倾斜,希望英旺采油厂再接再厉,积极破解发展难题,争取在采油工艺上取得突破,加快企业转型,推动企业可持续发展。(白星)



近期,延炼三个职工家属区纯净水供应站已投入使用,一桶桶纯净水由专人送到4000名职工家

中,提高了职工生活质量和幸福指数,受到了职工和家属们的赞誉。

曹林慧 王洋 摄

集团2013年安全生产工作会议要求——

加强隐患治理与环境保护 努力打造绿色延长石油

本报讯 近日,集团公司组织召开2013年安全生产工作会议,会议总结2012年安全环保和治安保卫工作,并确定2013年安全生产工作将围绕“杜绝生产死亡事故,一般以上火灾事故和特大道路交通事故,原油外流明显减少;杜绝一般以上环境污染事件,油田、炼油和化工废水废气处理达标、合理利用,油泥、岩屑、碱渣等危险废物规范化处理;不发生产品质量事故,产品出厂合格率100%;全面完成节能指标”的目标任务。

省环保厅副厅长王新荣、省安监局巡视员罗勇应邀出席会议并讲话。集团公司总经理助理赵巍传达

了全省安全生产工作会议精神,副总经理、安委会副主任黄文强作了安全生产工作报告,副总经理田维宽宣读了集团公司关于2012年度安全环保目标责任考核兑现的决定和表彰先进的决定,并进行颁奖,会议由总经理贺久长主持。

集团公司董事长沈浩与有关单位签订了2013年安全生产目标责任书。随后,在深入分析了当前工作中存在的问题和面临的形势后,他进一步阐述了做好安全环保工作的重要意义,并对今后工作提出了具体要求。

一是要切实加强安全隐患排查

治理,将其作为安全管理的核心,对发现的事故隐患进行分类排队,制定可行的运行监护措施和应急预案,按管理权限落实整改。二是要切实加强重要环节的安全监管。加强生产辅助环节和非生产环节的安全监管,抓好劳务派遣人员和外协队伍安全监管,加强交通和消防安全监管。三是要全面提升安全管理水平。集团公司今年安全管理工作的重点是推行安全标准化和HSE管理体系,要成立安全标准化建设推进小组,制定具体工作实施方案和达标细则。还要大力推行安全管理对标活动、职业健康安全

工作。四是要切实加强环境保

护。重点抓好污水回注,坚决杜绝污水回灌。同时,要加强油泥、碱渣等污染物无害化处理和资源化利用研究。五是要切实加强油区治安综合治理。一手抓严打整治,一手抓内部管理,同时,还要抓好输油管道、集输站的安全管理。六是要切实加强安全环保和治安保卫队伍建设。加强人员业务培训与实践锻炼,努力打造一支懂业务、会管理、责任心强、作风扎实的管理队伍。

出席会议的还有省公安厅经济文化保卫总队队长雷麦喜,以及省环保厅、省安监局相关处室负责同志。(袁琳 郭锐)



工贸油品调运分公司为了保障油品安全质量,提升了对相关人员的培训力度。

该公司对原有的GPS监控系统进行了升级,并加入了延安市交管处GPS监控中心(一级监控),同时要求各承运单位建立GPS监控系统(三级监控)。GPS系统的升级,为该公司安全质量和营运管理的提高提供了科技保障。

为了使相关人员能够尽快掌握技术,该公司特邀陕西省中交兴路信息科技有限公司总经理林月咨和技术工程师张毓哲为该公司和长江公司、德宏公司等10家承运单位的GPS监控操作员讲课。

通过专业人士的培训,十几名GPS操作员掌握了适时监控、指令发布、报警处理三大板块的车辆位置查询、历史轨迹回放、停车点、超速点、调度信息、语音发布、视频和文字提示、具体报警位置以及报警间隔时间等十几个要点的技能操作。薛荣 摄

七里村采油厂

探寻“以量换量”背后的奥秘

近年来,听七里村采油厂职工们谈论最多的一个词就是“以量换量”,那么何为“以量换量”?

自2006年进入稳产,该厂紧抓产能建设不放,始终坚持精细化管理,对产能单位严管严控,不断摸索更为有效的管理体制机制。经过几年探索,一个新的管理模式出炉——“以量换量”,即以质量的提升换取工作量的缩减,同时大大提高产量。可谓一举多得,有力促进了百年老厂持续稳产。

压裂,自20世纪70年代以来,一直是该厂主要的增产措施。作为该厂产能建设的“龙头兵”——井下作业大队,承担着全年生产的重任。近年来,由于受地域限制和压裂技术欠缺因素的影响,该厂积极调整产能建设思路,严控新井投产数量,主攻旧井压裂突破口。井下作业大队按厂里要求,多次组织技术人员对旧井资料进行分析,从区块到油井、层位,反复研讨,确定合理的压裂方案,从而不断探索和完善压裂工艺。专门建立压裂配液体系,成立了配液站,深入研究适合该厂地质地层的压裂液,严把配液质量关;根据不同油藏,不断调整液量、砂量、砂比和排量,通过反复试验,不断优化各种参数。现在,该厂在不同区域、不同油层,有不同的压裂参数,压裂技术日趋完

善。在压裂施工过程中,技术人员作为第一责任人现场监督,确保作业质量。投产后,又进行效果观察,及时调整不同压裂区域和层位,压裂质量不断提高。压裂由2006年662井次降低至2012年607井次,该厂连续7年稳产30万吨。

减少停躺井是增加原油产量最直接的手段。过去几年,该厂野外200余口停躺井长期不能生产,原油生产任务完成艰难。为此,该厂对修井队进行大整改,经过近2年的整改,200余口停躺井恢复了生产,为全厂产能建设作出了积极贡献。

从过去到现今,修井队停躺井数量一直控制在12口/天,这个数字看似一直没有变化,但是这个数字背后的基数,不觉让人对修井队的工作质量感到惊奇。它的基数由过去的两三千口油井变为现在的五千口油井,在如今检修总量这么大的情况下,修井队还能控制在12口/天,靠的是他们绝妙的管理理念,即首车责任制和量化工资。将责任细化到个人,进行量化工资考核,多劳多得,大大提高了作业工作效率和检修质量。以前检修井一年要换几次泵,现在平均下来3、4年才换一次,不仅如此,现在每口井的检修周期都长了。检修工作做好了,于是就将更多精力投入到旧井挖潜、保养等工作中。(杨慧)



废物利用 400余元建起职工篮球场

“好球!”材料公司井管五分厂办公楼前,刚刚下班的职工正在篮球场上一显身手,一旁的工友自发当起了拉拉队员,为他们鼓劲加油。为丰富企业文化建设,开展形式多样的职工文体活动,材料公司工会协助井管五分厂分会,利用五分厂办公楼前空地,修旧利废,找来旧篮板重新喷漆,组织钳工焊接篮圈、篮架,按照尺寸绘制场地,仅用400余元购置了5个篮球和打气筒,就为职工搭建起了一个标准半场篮球场。

一位参加运动的职工说:“平常下班后没有去处,不是吃吃喝喝,就是回家守在电脑或电视前,现在我们职工下班有了新去处,业余生活丰富多了。”该公司近期还将组织一场篮球比赛,进一步活跃职工文化生活。张晖 何婷 摄

延安石油化工厂

常态化对标促指标改善

延安石油化工厂围绕“提收率降消耗、装置长周期运行”的总体要求,针对原料供应不足的形势,实行“降库稳产”的运行方案,采取各种有效措施常态化对标,力争各项对标指标全面达标。

该厂制定了符合自身特点的对标管理实施方案,建立了对标活动组织体系,使对标指标的考核更加明确具体,并在上级单位下达对标指标的基础上新增16项指标,使该厂对标指标达到35项,厂属各单位对标指标共计194项。这个厂对标培训从班组抓起,丰富班组培训内容,加大班组培训力度,增强班组培训的实用性,制定班组职工培训计划,从工艺、设备、安全、制度和应急处理等五个方面展开培训,让对标工作从班组做起,从培训抓起,从基础开始。通过编发实施方案,召开对标动员会、征集合理化建议、成立监督小组等方式方法,形成了领导、监督、实施及考核的一整套对标管理机构和体系。按照阶段任务,明确责任和目标,通过宣传等形式提高员

工思想认识,深化对量化对标、精细化管理的认识,开辟对标管理专题网站,建立了对标模板,按照先量化、再对标、再整改的思路开展工作,逐级分解、落实责任,做到“人人肩扛指标、人人身上有责任”,切实提高企业整体效益。

延安石油化工厂将对标管理工作与该厂的发展战略和日常工作结合起来,将这种先进的管理模式和管理行为贯穿在企业发展战略和日常的工作中,不断提升管理水平,从而将对标管理工作推上新台阶。据了解,120万吨/年连续重整装置收率较目标值降低0.21%,能耗较目标值减少0.53Kg标油/吨,140万吨/年柴油加氢装置收率较目标值提高0.35%,能耗较目标值减少0.52Kg标油/吨,20万吨/年聚丙烯装置单耗较目标值增加0.005t丙烯/tp,水耗较目标值减少0.02吨水/吨油。(路晓宇)

对标管理
科学发展

刚刚过去的2012年,油田公司生产原油1250.34万吨,完成年计划1240万吨的100.83%。至此,油田公司在千万吨产量线上持续稳产6年,年产量增加220万吨。

油田公司开发的鄂尔多斯盆地油气资源,被国际权威机构认定为典型的特(超)低渗、低品位边际油田,其东部的七里村油田已经开采了100多年,开采难度堪称世界之最。自2007年原油产量迈上千万吨以来,油田公司通过加大勘探开发等核心技术攻关,形成了一整套适合本区域的勘探开发技术体系,实现了对特(超)低渗油田的科学开发。

过去几年,油田公司开展科技项目1100项,形成科技成果近700项,科技应用率达到80%。其中应用成果转化率73%,科技增油200余万吨。注水开发示范区、整体注采开发科技示范区等项目的实施,使油田开发技术水平大幅提升,年综合递减率降至11%。

据油田公司工程技术人员介绍,近年来油田公司积极推广应用化学清防蜡技术,一层多缝压裂、转向压裂等26项旧井挖潜技术措施,增油200余万吨。实现了依靠打新井上产向科技增油转变,粗放管理向精细管理转变,依靠技术引进向自主创新转变。

与此同时,油田公司突出生产发展和平稳运行,加强资源拓展和基本建设,大力实施增收、节支措施,取得了万吨产能建设投资降低和原油产量增长、新井数量降低和经济效益提升的显著成绩。(侯小龙 拓永祥)

油田公司
连续六年实现千万吨以上稳增产