

今日油田



河口采油厂员工争创效益比作为“光荣榜”“曝光台”催生新动力

本报5月20日讯(记者 顾松 通讯员 苏惠峰 包正伟) 日前,因一辆作业搬家车没有按时报到,胜利油田河口采油厂通过“曝光台”,对车辆管理单位进行点名通报。事后,该单位举一反三,出台8条车辆运行及考核“新政”,杜绝类似问题再发生。

凭借一季度节电300万kWh的好成绩,用电管理项目组虽然登上了采油厂的“光荣榜”,但是他们并不满足于此,继续在节电上发力,又拿出124条用电线路降本运行的

方案。“开设‘曝光台’的目的是让问题没有下不为例,只有令行禁止。设立‘光荣榜’则是突出创效益,比作为导向,激发全员比学赶超的动力。”采油厂党委书记国梁说。

只要一打开河口采油厂信息网,红色的“工作落实年‘光荣榜’和‘曝光台’”漂浮专栏便跃入眼帘,哪个单位部门工作干得好,哪项工作存在不足,点开专栏一目了然。

在河口采油厂员工眼中,这一专栏不

仅是晒成绩、晒问题的小阵地,更是创效益、比作为的大舞台。“过去工作干的怎么样,只有小范围的人知道,现在全厂人都能看见。压力虽大了,但是干劲也更足了。”采油四矿采油4队队长兰华政说。

“曝光台”晒出的不仅是问题,更是责任心。现在,员工都很关心网上曝光的问题,并举一反三整改不足。针对注汽站接地线不规范的常见问题,安全环保科现场解剖问题,拿出解决方案,帮助注汽站将20余个接

地线串联并接到3个接地箱,让接地隐患彻底绝迹。“陈373-P50井光杆表面不平,导致盘根微漏”问题曝光,责任单位采油五矿采油2队立即排查所有油井,并建立问题问责机制,杜绝同样问题发生。虽然“井控应急预案评估报告不规范”问题不是出自本单位,但是作业27队主动“照镜子”,梳理作业现场HSE管理8个部分43项关键点,并创新推行“点、线、面、时间”“四维安全管控模式”,保证同样的问题不在自己身上发生。



干部员工都到井口去追踪问效,发力干工作。

胜利发电厂以效益引导生产

降低煤耗,年省开支达700万元

本报记者 顾松 通讯员 孙育涛

让每一度电效益最大化 降低煤耗措施成为关键

为了提高电力板块创效能力,胜利发电厂围绕降低煤耗、电耗等挖掘潜力点,针对锅炉燃烧合理优化、集中供热科学调整等各项专题展开课题攻关,供电煤耗同比下降7.6克/千瓦时,节约标煤消耗1.2万吨,节约供电成本700多万元。

电量、热量既是保生产、保民生的主要指标,也是油田整个电力板块的效益源头。当前,胜利发电厂用效益导向安排生产,结合一期自备机组、二期统调机组的实际,供暖期间,坚持“一期多发电、二期多供热”原则,多发油田需要的效益电。春节期间,按照省网停机安排,胜利发电厂考虑一二期创效差异,选择停运4号机组,为油田减少损失近400万元。

胜利发电厂生产管理中心专工李宏伟介绍:“如何让每一度电的效益最大化,供

暖期间降低煤耗措施是关键。”李宏伟解释说,“按照能量守恒定律,发电过程中,锅炉提供的热能只有40%可以转化为电能,而集中供热期间,供热蒸汽只存在输送过程中的热能损耗,不存在发电过程的冷源损失,这对电厂降低供电煤耗起到了关键作用。”

为了杜绝热量流失,降低发电煤耗,胜利发电厂开展月度指标对标分析,组织技术部门对四台机组的每一个关键指标节点进行摸排。

最大限度提高机组效率 进一步降低发供电煤耗

在运行分析中,电厂技术人员发现,在对供热蝶阀开大调小调整过程中,供热蝶阀内的蒸汽流动阻力变化很大。该阀门开度越小,阀门的流动阻力越大,由此带来的节流能量损失相应增大,蒸汽用于发电的能量损失陡增。如果开大该阀门,能量损失减小,相同的能量可以在汽轮机内更有效地利用,更多转换为电能。“供热蝶阀调整”这个小杠杆能够撬动供电煤耗这项大指标的变化。

胜利发电厂围绕“供热蝶阀调整”展开运行调整试验。#4机组供热调整试验计算结果显示,供热蝶阀开度变化17%,每吨低压力缸蒸汽影响发电35度。仅以一期机组为例,在供热抽汽流量为200吨每小时时,由

两台机组平均分摊比一台机组独自供热,双机运行1小时,可多发1万度。

“入炉煤煤质好坏,也是影响供电煤耗的重要因素。”李宏伟介绍,煤炭1大卡热值差全年影响成本30多万元,含硫量每增加0.1%,全年要多产生二氧化硫5500吨,影响成本约700万元。

同时,胜利发电厂稳步推进煤炭结构调整试验探索、系统改造、疑难攻关等工作,实施锅炉优化燃烧等攻关项目10多项,2014年掺烧烟煤100多万吨,二氧化硫、氮氧化物净浓度分别下降至94、85毫克/立方米,减少排污费447万元,节能减排综合增效2000多万元。

胜利油田成功实施 水力自动调压节能注水试验

本报5月21日讯(记者 顾松 通讯员 任厚毅 韦良霞 孙金峰) 近日,胜利油田石油工程技术研究院注水所科研人员在孤东GO7-41N245井首次实施水力自动调压节能注水试验获得成功。据悉这也是国内首例注水井井下水力自动调压节能注水试验,为油田注水井的井下调压增注增添了一项新的利器。

据了解,该技术主要针对注水井井内层间矛盾突出,高渗层节流水浪费,而低渗层压力不足造成欠注等问题开展攻关,在不增加新的耗能设备下,利用调压装置将高渗层水嘴节流损失的能量向低渗层转化调配,增加低渗层的注水压力,完成高低渗层之间注水压力的重新分配,实现能量合理转化,满足不同储层的注水需求。

自2013年起,注水所科研人员就展开注水井井下水力自动调压节能注水技术研究,先后经过多次方案论证,关键工具设计,最终形成目前较为完整的井下水力调压增注技术,并于2014年8月份开展室内性能评价试验,通过半年的室内连续运行及性能评价,该项技术日趋完善,达到了井下自动调压3兆帕以上的技术指标。

近日,在孤东采油厂GO7-41N245井首次进行现场试验,现场施工一次成功,实施后该井油压9.3兆帕,日注水量235立方米/天,其中上层高渗层压力降至7.8兆帕,日注水171立方米/天,下层低渗层压力增至11兆帕,日注水64立方米/天,达到配注要求,标志着该技术现场试验取得圆满成功。