

今日油田

胜利发电厂三期工程5号机组投产

本报12月20日讯(记者 顾松 通讯员 孙育涛) 近日,胜利油田胜利发电厂三期工程第一台机组——5号机组顺利通过168小时满负荷试运行,正式投入商业运营,在中石化电力和集中供热发展史上树立了新的里程碑。

据了解,胜利发电厂三期工程是中石化重点工程,于2012年5月28日获得国

家发改委正式核准,工程规划建设2台600兆瓦级采暖供热机组,先期建设1台。2013年7月26日,电厂三期开工建设第一台机组。2014年11月,主厂房、烟囱、冷却塔三大主体建筑土建施工全部按期到顶,2015年9月8日进入调试阶段。

为保障三期首台机组生产准备计划按期实施,胜利发电厂抽调31名技术骨

干成立三期生产准备组,经过理论培训、同类型电厂实习培训、仿真机培训取证后投入工作。进入调试阶段后,他们全力以赴以保调试顺利进行,保证机组安全达到运行条件。在锅炉满负荷、对外供热的条件下,累计发电1.0677亿千瓦时,累计供热10.89万吉焦。脱硫、脱硝、除尘同步投运,二氧化硫、氮氧化物、粉尘排放

浓度均优于现行排放标准。

5号机组投产后,年发电量可达33亿千瓦时,增加供暖面积1400万平方米,替代供热区现有134台分散小锅炉,年可节约标煤13.5万吨,对优化区域电源结构、提高电力安全稳定运行水平、更好地满足区域热电需求、改善大气质量和生态环境具有重要意义。

劳务结算“触网”,跑腿对接out了

石油开发中心内部劳务结算系统助力降本增效

本报记者 顾松 通讯员 任文盼 张欣



▲ 经管员们正在内部劳务结算平台上录入并核对数据。

回忆“P2P”时代 确实不容易

每个月底,胜利油田石油开发中心井下作业大队劳务结算负责人要到各采油管理区进行作业工作量的全盘对接和结算。而从11月底,这种奔波在路上面对面的结算模式却被内部劳务结算系统代替了,用现在的网络流行语就是“线下”到了“线上”,“O2O”的时代来了。新系统的应用为基层减轻了负担,提高了工作效率,降低了用车成本,得到了广大基层干部员工的好评。

对石油开发中心而言,每月一次的劳务结算工作量并非像坐下来盘点事情核对数据那么简单,就拿井下作业大队的作业劳务工作量来说,经管员李婷深有感触,“一到月末,我们到各单位跑结算都要四五天,遇到结合点多的时候周末加班也是正常的。”

不只李婷有这个感觉,各采油管理区的结算审核人都有同感,从20号就开始着手对接工作,工作量非常大,反复性又高,一不小心就容易出错。

这就是石油开发中心使用内部劳务结算系统之前,作业、注汽等单位的经管员每个月底都要挨家挨户与采油单位逐一对接的状态,形同“person to person”。

对此,石油开发中心井下作业大队主管师马立斌

补充道,“井下作业大队服务范围广,业务板块多样,包括作业、井口泵封、特车、发电和技术措施服务,月度结算要耗费大量的人力物力精力,仅作业队开展内部结算,就需要经历‘小队生成工序单一管理区签字审核—中心生产运行科审核—交大队汇总—管理区再审核—上报中心’六个步骤,缺一不可。仅管理区审核一项,就需要主管工程师、经营室、主管副经理三个签字,找不到人,白跑一趟。”

比如7月油田压限电期间,准备队发电机先后奔赴6个管理区执行临时发电任务,当月结算跑了整整8天。技术服务队、特车队施工范围覆盖全中心,每月平均结算时间为6天,车程800余公里。

信息化是潮流 “O2O”是细化管理的好手段

为减轻基层负担,提高工作效率、降本增效,石油开发中心在积极推进专业化管理、市场化服务,建立注汽、作业、特车内部模拟市场的同时,致力解决制约中心体制运作中的机制问题,自主研发了内部劳务结算应用系统。

该系统的研发设计人,石油开发中心信息管理工程师袁士友介绍说,“这套系统的建立是根据我们内部生产、经营、管理等实际自主开发的,它让中心的内部劳务实现offline to online的信息化管理。”

在石油开发中心生产运行科,作业工程师刘传仓登陆内部劳务结算流转系统。我们看到了该系统界面查询项目处可显示作业结算、注汽结算、措施技术服务、井口泵封、特车劳务、发电结算等8大模块,同步具有各类数据录入、审批、统计、打印、归档查询等功能。

刘传仓用一口单井的数据介绍该系统应用的便利性,“各单位根据单井作业工作量的完成及审核情况录入相关数据,系统会自动完成表格数据,二级审核有权限进行批注、短信提醒等。所有审核流程结束后,任一结算单都可实现水印需求的同步打印,系统终端最后自动归档。各业务部门、各单位都可以通过关键词进行分类查询。”

这个系统应用之后,可谓“足不出户”,所有对话式的衔接都在平台上一览无余。

马立斌用“总一分—总”来形容系统上的结算办公,“整套结算分为作业工作量审批与结算审批,作业工作量的审批是作业小队首先录入工作量,大队经管员审核,各管理区对照单据审核,生产运行科复审,作业小队签收归档,结算审批的过程则由作业大队分录开始,由作业大队归档收尾,中间环节无需基层跑腿。”一个星期的工作量现在一个小时就搞定了,这让一家人都乐开了怀。

新系统的应用为基层减轻了负担,提高了工作效率,降低了用车成本,得到了广大基层干部员工的好评,“内部结算系统省时、省力、省人、省车”,谈起原先内部结算流程和新系统的应用,大家感慨万千。

石油开发中心副经理郭学刚说,“内部劳务结算流转涉及中心生产运行科、科研所、经营管理部、定额管理站、井下作业大队、注汽大队等相关部门及单位,审批节点多,业务表单多样,包括作业、注汽、措施、特车、准备(发电、井口)、杆管泵等业务范围,这种节点可控的网上签批过程,不仅能够灵活制定业务审批流程,而且大大提高了中心内部劳务结算流转效率与效益。”

胜利油井防砂效果评价方法有了行标

本报12月20日讯(记者 顾松 通讯员 任厚毅 武明鸣) 近日,国内石油行业采油采气标准化委员会在济南召开2015年标准审查会暨年会,来自中石油、中石化、中海油三大集团所属油田和研究院所、大学、地方企业等55个单位的专标委委员、标准化管理人员、特邀专家及起草人参会。胜利油田石油工程技术研究院一项行业标准《油井防砂效果评价方法》通过专家组的终审。

据了解,《油井防砂效果评价方法》是对油井单井防砂后的效果进行评价,包括先期防砂井、后期防砂井。用于区块防砂方法的适应性分析和优选。按照标准制、修订工作程序的要求,胜利工程防砂中心成立了标准修订工作组,从2015年1月到10月,通过广泛收集资料、查新和征求意见,先后完成了该标准的征求意见稿、预审稿、送审稿及其编制说明的编写工作。

在本次年会上,与会专家从编写格式到技术内容进行了全面、认真审查,经过认真讨论,专家组对该标准的修订工作给予了充分肯定,认为该标准的编写符合要求,数据统计覆盖面广,指标制定依据充分,标准修订后对油井防砂效果的评价更加科学化、规范化。