

井口加热装置整治、三相计量装置完善、 放空火炬治理专题会议备忘录

2025年3月26日上午，油田开发事业部在科技楼203会议室组织召开了关于井口加热装置整治、三相计量装置完善、放空火炬/点治理专题会，油田公司首席专家胡建国，发展计划部、质量健康安全环保部、新能源事业部、物资设备部、数字和智能化事业部、油气工艺研究院、长庆工程设计有限公司等部门，以及14家采油单位主管领导和骨干人员参加了会议。会上，油田开发事业部汇报了井口加热装置、放空火炬现状；物资设备部汇报了三相计量装置采购情况；采油三厂汇报了井口加热装置治理技术对策；长庆工程设计有限公司就放空火炬治理技术对策和三相计量装置应用情况及下步建议进行了汇报。与会采油单位就本单位的现状、存在问题及下步安排做了讨论发言，与会单位及专家针对以上三项重点工作，分别针对性的提出了指导意见和建议，并对下步工作进行了安排和部署，现纪要如下：

会议指出，近年来，通过各单位的不懈努力，井口加热炉持续消减、不加热集输指标逐年提升，常规放空火炬不断消减，地面系统精细管理逐步提升，环保形势逐步向好。

会议强调，各单位、各部门要进一步统一思想、高度重视，在巩固已有成果的基础上，进一步完善提升，加快推进油田公司以上三项重点工作开展。

会议安排：

一、井口加热装置整治方面

1.各生产单位需坚持全流程密闭、不加热集输工艺纪律要求，按照不加热集油指标达到 95%以上的目标，针对不同井场、因地制宜，实施一区一策、一井一案，加快井场投收球和管道埋深不足等问题治理，并加大上游定压放气阀等完善配套，消减井口燃气加热炉，降低能耗，提升安全管理水平。

2.各单位按照要求分别形成井口加热装置治理清单和方案，要求 4 月 5 日前报油田开发事业部，作为近期重点工作进行督办管理。

3.长庆工程设计有限公司明确不加热集输工艺技术适应条件，4 月份下发各厂处指导现场实施不加热集输治理。

二、三相计量装置完善方面

1.坚持功图计量为主、三相计量装置单量为补充的计量措施。数字和智能化事业部牵头，油气工艺研究院、长庆工程设计有限公司配合，以采油二厂、十二厂和页岩油开发分公司为平台，按照井场/平台-增压点-接转站-联合站-交油口全链条计量系统整合，确保系统分析到位。

2.油气工艺研究院成立专班，按照常规区提高准确性、页岩油提升适应性的原则，进一步提升功图 3.0 计量准确性，并纳入油田公司周报监督管理。

3.长庆工程设计有限公司负责完善各流程节点计量仪表，提

升计量准确性，同时，从全流程计量系统完善角度，突出三相计量装置完善，编制汇报材料，做好向公司领导汇报准备。

4.长庆工程设计有限公司负责与采油一厂、二厂、三厂、十二厂和页岩油开发分公司等单位对接，明确三相计量装置技术指标、工艺技术路线等内容，提出设备定型意见，报送物资设备部进行把关，进一步规范和统一集中招标的设备类型和提升计量精度等。

5.长庆工程设计有限公司负责与页岩油开发分公司等各厂处对接，出具三相计量装置计量误差分析报告，4月份完成。

6.页岩油开发分公司结合三相计量装置现场标定情况，提出装置标定意见，报送长庆工程设计有限公司研究采纳，要求4月份完成。

7.物资设备部要总结分析三相计量装置在采购多样化及使用过程中部分装置误差大等问题，进一步加强采购管理，满足现场使用要求。

8.近期组织相关专家按照“四不两直”形式，以页岩油区域为重点，开展三相计量装置现场调研，加大现场帮促把关整改。

三、放空火炬治理方面

1.各厂处进一步梳理明确需要治理和常规备案的火炬，选择适宜的治理工艺，制定治理清单和方案，要求4月5日前报送长庆工程设计有限公司审查，油田开发事业部负责督办。

2.长庆工程设计有限公司负责编制已建大站大库火炬监测

和零散排放火炬消减方案，注重工艺技术路线优化，并与VOCS治理相结合，各采油单位加快组织治理。新建和待建站场要按照标准同步配套到位。

3.油气工艺研究院负责进一步加大遥感监测技术研究，对现场甲烷等气体监测提供技术支持。

4.各采油厂针对近期面临的环保督查，制定火炬放空等应急管理辦法、治理方案和运行大表，确保生产现场环保达标运行。

参会人员：

主会场：胡建国，姚 斌、冯白羽、梁德平、何 毅
张朝阳、赵东升、刘小江、甘 华、孟繁平
李永长、霍富永、郝海霞、朱 恒、李 岩
范原搏、刘玉梅

分会场：14家采油单位主管领导和相关部门骨干人员
共计79人参加会议。

