

SHB1-23H 钻井工程竣工环境保护验收组意见

2021年9月9日，中国石油化工股份有限公司西北油田分公司（以下简称“西北油田分公司”）组织召开了SHB1-23H钻井工程竣工环境保护验收会。验收工作组由建设单位、环评单位、验收调查单位及行业技术专家组成（名单附后）。验收工作组对项目建设情况进行了现场检查，核实了建设项目生态保护措施落实情况，听取了验收调查单位关于该项目竣工环境保护设施验收调查报告表的汇报，查阅了相关资料，根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，验收组最终形成验收意见如下：

一、工程建设基本情况

（1）建设地点、规模、主要建设内容

SHB1-23H井位于新疆阿克苏地区沙雅县南侧约70km，盖孜库木乡南侧38.2km处。地理坐标为：北纬40°35'22.92"，东经82°52'32.29"。本次新钻SHB1-23H井1口，完钻后进行试油，获取有关技术参数。钻井深度8246.84m（斜深）/8070.39m（垂深）。本项目为油藏勘探井钻试工程，只有钻井过程和试油期，不涉及运行期。

（2）建设过程及环保审批情况

2019年4月，阿克苏净源环境科技有限责任公司编制完成了《SHB1-23H钻井工程环境影响报告表》，2019年5月7日，阿克苏地区生态环境局以阿地环函字〔2019〕220号文对本项目环评予以了批复。

本项目钻井开工日期为2019年7月20日，完钻日期为2020年1月22日，试油开工日期为2020年1月27日，完工日期为2020年4月18日。

2021年5月，中国石油化工股份有限公司西北油田分公司委托新疆新能源（集团）环境检测有限公司开展本项目竣工环境保护设施验收调查工作。

项目钻井过程和试油无环境投诉、违法或处罚记录等。

（3）投资情况

本项目实际总投资为6500万元，实际环保投资为200万元，占项目实际总

投资的 3.08%。

(4) 验收范围

本次验收范围包括井场、生活区、道路等钻井活动范围。

二、工程变动情况

本项目实际建设地点、性质、工艺、污染防治和生态保护措施与环评文件及批复比较，本项目无重大变动。

三、环境保护设施建设情况

(1) 生态保护措施

本项目钻井、试油作业过程均在划定的施工作业范围进行；制定了环保管理制度，严禁人为破坏用地以外植被；施工结束后对井场进行了清理。临时占地期满前按照国土部门的相关要求完成土地恢复。

本项目基本落实了环评及批复中提出的各项生态环境保护措施。

(2) 废气污染防治措施

钻井前对井场占地进行了压实平整，减少了地面扬尘的产生；钻井期采取洒水降低扬尘。

(3) 废水污染防治措施

本项目钻井期产生的废水主要为钻井废水和生活污水，未产生压裂废水。钻井废水进入泥浆不落地系统，分离后的液相回用于钻井液配备，循环利用不外排。生活污水排入生活污水池沉降处理、自然蒸发。

钻井期采用套管完井方式，对地下水层进行封堵隔离，保护地下水。

(4) 噪声污染防治措施

采用低噪声设备，合理安排施工时间，对车辆、设备定期进行维护、保养，保证设备正常运转；对工人发放防噪声耳塞。

(5) 固体废物污染防治措施

本项目产生的固体废物主要是岩屑、生活垃圾和机械维护产生的含油废物。本项目钻井过程中产生的岩屑、废弃泥浆经“钻井废弃物不落地达标处理技

术”进行固液分离后，固相处理经检测达到《油气田钻井固体废物综合利用污染物控制要求》（DB65/T3997-2017）限值要求，并按照《关于含油污泥处置有关事宜的通知》（新环办发〔2018〕20号）由油田工程服务中心负责清运，在油田区域内利用，其中非磺化水基泥浆的液相回用于钻井液配制，磺化水基泥浆的液相采用专用废液收集罐收集后拉运至塔河油田绿色环保站处置。

机械设备维护过程产生的废油委托具有废油（HW08 废矿物油与含矿物油废物）处理资质的轮台县三和源石油技术服务有限责任公司清运处置。

生活垃圾集中收集后委托中石化西南石油工程有限公司巴州分公司定期清运至塔河油田绿色环保站（原塔河油田一号固废液处理站生活垃圾填埋场）处理。

本项目各类污染物都得到了合理处置，相关设施随着施工结束一并拆除或综合利用。

（6）其他环境保护设施效果调查

本项目在钻井和试油期间加强日常环境管理工作，落实了相关环境管理制度，中石化西北油田分公司采油四厂的突发环境事件应急预案能包含本项目。

经调查，项目钻井过程和试油期未发生环境风险事件及环保投诉。

四、建设项目对环境的影响

根据现场调查，临时占地已进行了清理，本项目在施工期间总体落实了环评及批复提出的各项污染防治措施。

验收期间土壤、地下水监测结果表明，井场内土壤各监测因子满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）建设用地土壤污染风险筛选值第二类用地（基本项目、其他项目）标准限值要求。根据区域地下水监测结果可知，地下水水质监测因子中总硬度、溶解性总固体、氯化物、硫酸盐、氟化物、耗氧量超标，均不属于本项目特征污染因子，超标原因主要是由于该区域地下水深度和自然原因造成。其余各监测因子均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中III类标准要求，石油类满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中III类标准值。施工期间产生的噪声，随施工期的结束而结束。

五、验收结论

本项目建设过程中基本落实了环评报告表及批复中提出的环境保护措施,符合“三同时”要求,钻井过程和试油期未发生环境污染事件,无投诉、违法处罚记录,达到竣工环境保护验收要求,验收工作组认为项目在环境保护方面符合竣工环境保护验收条件,同意通过本项目竣工环境保护验收。

六、后续要求

- 1、不断完善突发环境事件应急预案,加强演练和日常巡检,确保区域环境安全。
- 2、临时占地期满前按照国土部门的相关要求完成土地复垦。




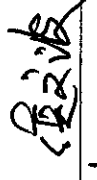
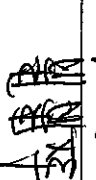
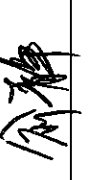
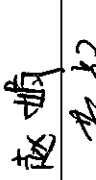
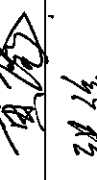

验收组组长(签字):

验收组成员(签字):

中国石油化工股份有限公司西北油田分公司

2021年9月9日

SHB1-23H 井钻井工程竣工环境保护验收组名单

验收组	姓名	单位	职务/职称	联系电话	签字
组长	方永国	西北油田分公司	高工	18999830355	
建设单位	拜卫卫	巴州鑫浩诚环保科技有限公司	注册环评工程师	18009968865	
	周佳	新疆天合环境技术咨询有限公司	高工	13579209688	
	侯文波	西北油田分公司	高工	18999830362	
	赵倩倩	新疆新能源（集团）环境检测有限公司	经理	15199132025	
验收报告编制单位	俞静	新疆新能源（集团）环境检测有限公司	工程师	15276858253	
	赵娟	新疆新能源（集团）环境检测有限公司	工程师	15999174059	
	黄彪	西北油田分公司	工程师	17799106308	
建设单位	张绘	采油四厂	工程师	18999622857	
环评单位	周光涛	阿克苏净源环境科技有限责任公司	注册环评工程师	13139692863	