

顺北油气田三区奥陶系 5 号断裂带 2019 年 SHB53-1H 单井

滚动勘探项目竣工环境保护验收组意见

2021 年 9 月 8 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”）组织召开了顺北油气田三区奥陶系 5 号断裂带 2019 年 SHB53-1H 单井滚动勘探项目竣工环境保护验收会。验收工作组由建设单位、管理单位、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

本项目位于阿克苏地区沙雅县盖孜库木乡南约 76km 处，顺北油气田的顺北三区块 53X 井区内。管线起点 SHB53-1H 井，井场中心地理坐标 82°38'11"E，40°15'56"N。集输管线终点顺北 53X 井集输干线阀室坐标 82°39'26.22"E，40°18'31.51"N。

本项目新建采油井场 1 座和集输管线 5.86km，顺北 53X 集输干线接口改造，配套建设电气、自控、通信、防腐、消防等工程。油气采用气液混输工艺。SHB53-1H 井凝析油产能 50t/d（1.49 万 t/a），天然气产能 $3.5 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ （ $0.1 \times 10^8 \text{m}^3/\text{a}$ ）；验收期间实际产油 32.3t/d；天然气 46114m³/d。

（2）建设过程及环保审批情况

2020 年 9 月，新疆天合环境技术咨询有限公司编制完成了本项目环境影响报告表，2020 年 10 月 13 日，阿克苏地区生态环境局以阿地环函字（2020）601 号文对本项目环境影响报告表予以批复。

本项目开工日期为 2020 年 10 月 24 日，完工日期为 2021 年 6 月 13 日。

2021 年 6 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。

本项目建设过程中无环境投诉、违法或处罚记录等。

(3) 投资情况

本项目实际总投资 1260.48 万元，其中环保投资 34.5 万元，占总投资的 2.74%。

(4) 验收范围

采油井场、集输工程及辅助设施。

二、工程变动情况

根据《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》(环办〔2015〕52 号)及《新疆维吾尔自治区环境影响评价管理中建设项目重大变动界定程序规定》(新疆维吾尔自治区生态环境厅)，本项目无重大变动。

三、环境保护措施建设情况

(1) 生态保护工程和设施建设情况

本项目未随意扩大占地，临时占地进行了平整恢复，管线上方及两侧铺设了草方格。

(2) 污染防治和处置设施建设情况

1、废气

本项目运行期采用密闭集输流程，大气污染物主要为油气集输过程中产生的无组织挥发性有机废气。

2、废水

本项目运行期废水主要为油田采出水及井下作业废水。

本项目油气处理依托 53X 拉油站处理后拉运至顺北油气田五号联合站，采出水由生产废水处理系统处理达标后回注，天然气外售。

3、噪声

本项目运行期产生的噪声主要为采油树节流设备噪声。

本项目运行期对设备采用基础减振等降噪措施。

4、固体废物

本项目运行期产生的固体废物主要为原油开采过程中产生的油泥(砂)。

本项目运行期产生的油泥(砂)，收集后运至塔河油田绿色环保站进行处理，截至验收期间，未产生油泥(砂)。

四、环境保护设施调试运行效果

(1) 废气

根据验收监测结果可知：井场厂界无组织非甲烷总烃满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中新污染源无组织监控点浓度限值要求；井场内无组织废气非甲烷总烃满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）附录 A 中表 A.1 要求。

(2) 废水

根据验收监测结果可知，废水处理满足《碎屑岩油藏注水水质推荐指标及分析方法》（SY/T5329-2012）标准限值要求。

(3) 噪声

根据验收监测结果可知：井场厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值要求。

(4) 土壤

根据土壤监测结果可知：井场内、外土壤中各项因子监测结果均满足《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。

(5) 地下水

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、耗氧量、氯化物、氟化物、硫酸盐和溶解性总固体超标，以上因子超标原因与环评调查阶段一致，其余各项指标满足《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）中的Ⅲ类标准限值。

(6) 其他环境保护设施实施运行效果

本项目在施工、运行期间加强日常环境管理工作，落实了相关环境管理制度，本项目突发环境事件风险防范执行《中国石油化工股份有限公司西北油田分公司采油四厂突发环境事件应急预案》，该应急预案在沙雅县环境保护局备案，备案号：652924-2019-005。经调查，本项目施工期及运行期未发生环境风险事件及环保投诉。

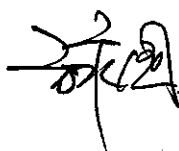
五、验收结论

根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》等相关要求，顺北油气田三区奥陶系5号断裂带2019年SHB53-1H单井滚动勘探项目落实了环评及批复提出的生态保护及污染防治措施，符合“三同时”要求，环保设施运行正常，污染物排放达标，符合建设项目竣工环境保护验收条件，验收工作组同意通过。

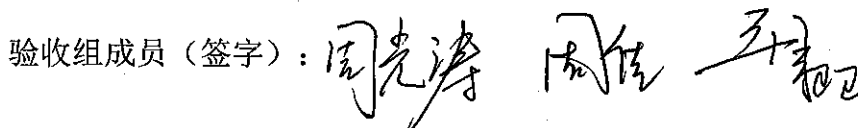
六、后续要求

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。

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8日

顺北油气田三区奥陶系5号断裂带2019年SHB53-1H单井滚动勘探项目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	
	拜卫卫	巴州鑫浩城环保科技有限公司	注册环评工程师	18009968865	
行业 技术 专家	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	
	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 孙莎 黄彪	新疆新能源（集团）环境检测有限公司 	工程师 工程师	15999174059 15688237866 17799106308	赵娟 孙莎 黄彪
建设 单位	张绘	采油四厂	工程师	18999622857	
环评 单位	周佳	新疆天合环境技术咨询有限公司	高工	13579209688	