

顺北油气田三区奥陶系 5 号断裂带 2019 年 SHB53-2H 单井 滚动勘探方案竣工环境保护验收意见

2022 年 4 月 16 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 SHB53-2H 单井滚动勘探方案竣工环境保护验收会。验收工作组由建设单位、环评单位、环境监理单位、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

项目位于阿克苏地区沙雅县盖孜库木乡南约 94km 处，顺北油气田三区块 53X 井区。线路起点 SHB53-2H 井；终点 SHB53-1H 井集输干线阀室。

新建采油井场 1 座和集输管线 17.22km，SHB53-1H 集输干线接口改造，新建 DN300、PN6.3MPa 发球筒 1 座，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。SHB53-2H 井凝析油产能凝析油产能 50t/d（1.49 万 t/a），天然气产能 $3.5 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ （ $0.1 \times 10^8 \text{m}^3/\text{a}$ ）；验收期间产油 0t/d；天然气 40089m³/d。

（2）建设过程及环保审批情况

2020 年 10 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 14 日，阿克苏地区生态环境局以阿地环函字〔2020〕619 号文对本项目环境影响报告表予以批复。

项目开工日期为 2020 年 10 月 24 日，完工日期为 2021 年 10 月 12 日。

2022 年 1 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。

项目建设过程中无环境投诉、违法或处罚记录等。

（3）投资情况

项目实际总投资 3363 万元，其中环保投资 66 万元，占总投资的 1.96%。

（4）验收范围

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），项目变动内容不属于无重大变动。

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

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

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

运行期废水主要为油田采出水及井下作业废水。

项目采出液处理依托顺北 53X 拉油站处理后管输至顺北油气田五号联合站，采出水由顺北油气田环保站废液处理系统处理达标后回注，天然气外售。

（3）噪声

运行期产生的噪声主要为采油树节流设备噪声。

运行期对设备采用基础减振等降噪措施。

（4）固体废物

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）。

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）其他环境保护设施实施运行效果

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》，该应急预案在阿克苏地区生态环境局沙雅县分局备案，备案号：652924-2021-140。经调查，项目施工期及运行期未发生环境风险事件及环保投诉。

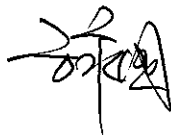
五、验收结论

顺北油气田三区奥陶系 5 号断裂带 2019 年 SHB53-2H 单井滚动勘探方案，在建设过程中落实了环评报告表及批复中提出的环境保护措施，满足“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，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。

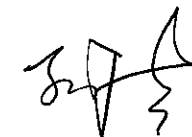
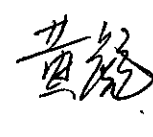
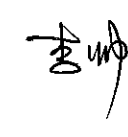
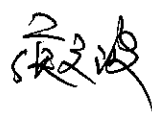
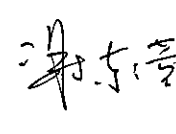
六、后续要求

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）：



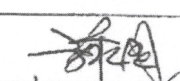
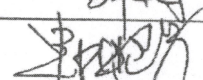
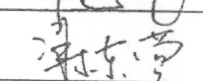
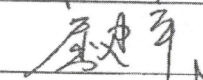
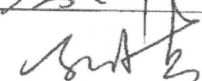
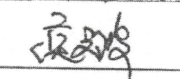
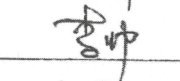
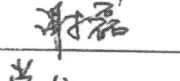
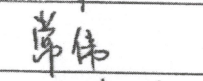
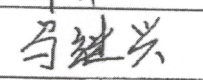
验收组成员（签字）：



中国石油化工股份有限公司西北油田分公司

2022 年 4 月 16 日

顺北油气田三区奥陶系5号断裂带2019年SHB53-2H单井滚动勘探方案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	建设单位	方永国	西北油田分公司	高工	18999830355	
成员	行业 技术 专家	申旭辉	新疆生态环境监测总站（退休）	教高	13899993000	
		谢东营	新疆生态环境厅（退休）	高工	13999127099	
		屈建平	乌鲁木齐湘永丽景环保科技有限公司	高工	13579216062	
	验收报告 编制单位	孙洁	新疆新能源（集团）环境检测有限公司	工程师	15699237856	
	建设 单位	黄彪	西北油田分公司	工程师	17799106308	
		侯文波	西北油田分公司	高工	18999830362	
		李帅	采油四厂	工程师	18099595606	
	环评单位	谢磊	新疆天合环境技术咨询有限公司	高工	13209927100	
	施工单位	常伟	中石化中原油建工程有限公司	工程师	15303910102	
	监理单位	马继兴	濮阳市中原石化工程建设监理有限公司	工程师	18196262266	
	设计单位	雷航	中油辽河工程有限公司	工程师	15099237172	