

庄 302 评价井项目竣工环境保护验收工作组意见

(2024 年 10 月 25 日)

2024 年 10 月 25 日,山东胜工检测技术有限公司根据《庄 302 评价井项目竣工环境保护验收监测报告表》,并对照《建设项目环境保护管理条例》、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》、《建设项目竣工环境保护验收技术规范 污染影响类》及本项目环境影响报告表和审批部门的批复等要求,组织召开了庄 302 评价井竣工环保验收会。验收工作组由建设单位(中石化新疆新春石油开发有限责任公司)、设计单位(中石化胜利石油工程有限公司钻井工艺研究院)、施工单位(中石化胜利石油工程有限公司塔里木分公司)、环评单位(森诺科技有限公司)、验收调查单位(山东胜工检测技术有限公司)等相关单位和 3 名特邀技术专家组成(名单附后)。验收工作组现场查看了项目建设及环境保护设施运行情况,审阅了建设单位的有关资料,听取了建设单位关于项目环境保护执行情况的汇报、验收监测单位对该项目竣工环境保护验收监测报告表的汇报,经充分讨论,形成验收意见如下:

一、项目建设基本情况

(一) 建设地点、规模、主要建设内容

项目位于新疆生产建设兵团第八师 150 团境内,23 连东北 4.1km 处,中心地理坐标:东经 86° 01' 28.00",北纬 45° 09' 43.47",项目占地面积 43388 m²。

设计规模:项目设计建设 1 口庄 302 井 4525m。

实际规模:项目实际建设 1 口庄 302 井 4530m。

(二) 建设过程及项目审批情况

1、2020 年 6 月,森诺科技有限公司编制完成了《庄 302

评价井环境影响报告表》；

2、2020年7月3日，第八师生态环境局审批了《庄302评价井环境影响报告表》，批复文号为“八师环审〔2020〕74号”（见附件2）；

3、2020年10月24日，项目开始施工；2021年1月5日，项目钻井完井，2023年9月17日，项目开始试油；2023年12月24日，试油结束，根据庄302钻探地层实际，结合地质研究和现场实际情况，经勘探工程地质一体化论证研究和试油求产施工，地层资料录取齐全，已移交开发单位生产；

4、2024年8月30日，中石化新疆新春石油开发有限责任公司在中国石化胜利油田网站(<http://slof.sinopec.com>)进行了对该项目竣工日期网上公示；

5、2024年9月1日，中石化新疆新春石油开发有限责任公司委托山东胜工检测技术有限公司进行该项目的竣工环保验收调查工作；

6、2024年9月9日，我公司组织有关人员启动该项目竣工环境保护验收调查工作。现场调查期间，庄302探井已按照环评及批复要求落实了生态恢复措施，未造成环境污染。我公司对受工程建设影响的生态恢复状态、工程环保措施执行情况等进行了重点调查；

7、2024年9月9日，我公司委托新疆西域质信检验检测有限公司对项目场地的土壤污染情况进行了采样监测；

8、2024年10月，在现场调查和现状监测的基础上编制完成《庄302评价井竣工环境保护验收调查报告表》。

（三）投资情况

工程设计总投资额为4700万元，设计环保投资94万元，占总投资的2%。实际总投资4720万元，环保投资96万元，占比2%。

(四) 验收范围

本次验收范围为庄 302 评价井项目的相关内容及其配套设施的环保设施及其他，包括废气、废水、噪声、固体废物、“以新带老”措施及其他等。

二、工程变动情况

项目建设地点、性质、规模、工艺、污染防治和生态保护措施与环评文件及批复基本一致，无重大变动。

三、环境保护设施建设情况

(一) 废水

本项目采用“泥浆不落地”工艺对产生的钻井废水进行循环利用，钻井过程中钻井废水全部输送至“泥浆不落地”泥浆槽中循环利用，完井后废水共计 985m³，运至山东奥友环保工程有限公司乌苏分公司处理达标后回用。试油期废水为试油过程中产生的废水，根据类比调查，整个试油周期生产排水约为 920.28m³，主要污染物为悬浮物、COD、石油类，由罐车收集运至庄 1 站进行处理，经处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T5329-2012）中推荐水质标准要求后用于产能开发回注地层，不外排。油田钻井队均设置环保厕所，生活污水和粪便均排入环保厕所内，钻井结束后及时拉运至庄 1 站处理达标后，回用于站内绿化，不会对环境造成明显影响。

(二) 废气

施工期钻井过程中，采用了柴油钻机和节能环保型柴油动力设备，并采用了符合国家标准的柴油及添加柴油助燃剂；地面施工则采取了一系列的扬尘控制措施。对大气环境的影响随施工的开始而消失。

(三) 噪声

本项目施工期噪声主要为施工机械噪声。施工期现场合理布局，将高噪声设备布置在远离井场道路一侧，选用低噪

声设备，整体设备安放稳固，柴油发电机安装消声器，各类机泵安装了减震机座，定期进行检查、维护和保养工作，设备运转正常，控制汽车鸣笛和速度，降低噪声危害。施工噪声未对周围声环境产生不利影响，且随施工期结束已随即消失。

(四) 固体废物

钻井固废主要包括钻井过程中无法利用或钻井完工后的废弃泥浆和岩屑。本项目钻井固废采用“泥浆不落地”工艺处理，滤饼拉运至山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司用于垫排碱渠。处理后滤饼经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB 65/T 3997-2017)标准的要求。经调查，本项目钻井固废产生总量为 2244m³。

钻井期生活垃圾集中收集后定期送往 147 项目部生活垃圾填埋场进行填埋处理。

(五) 其他环境保护设施

1、生态保护工程和设施建设情况

工程占地面积为 43388m²，均为临时占地，占地类型为林地，建设单位办理了征地手续并进行补偿。项目建设划定了施工作业范围和车辆行驶路线，未随意开设便道、扩大占用、扰动地表，施工结束后对施工迹地进行了清理平整，并进行生态修复。落实了环评及批复提出的各项生态保护措施。

2、应急预案

经调查，中石化新疆新春石油开发有限责任公司制定了《中石化新疆新春石油开发有限责任公司突发环境事件应急预案》，应急预案备案号：632324-2023-013-L，并在昌吉回族自治州生态环境局玛纳斯县分局备案，备案时间：2023 年 7 月 18 日。钻井单位中石化胜利石油工程有限公司新疆钻井分公司在施工期针对本项目制定了《环境污染应急

措施》。

四、环境保护设施调试效果

依据山东胜工检测技术有限公司出具的《庄 302 评价井项目竣工环境保护验收监测报告表》，调查及监测结果如下：

（一）验收工况

2024 年 9 月 9 日，新疆西域质信检验检测有限公司对项目废水、废气、厂界噪声进行了验收监测。

（二）污染物排放情况

验收期间，根据井场内、外检出指标均满足《土壤环境质量建设用土壤污染风险管控标准（试行）》

（GB36600-2018）中表 2 建设用土壤污染风险筛选值和管制值（其他项目）中第一类用地的筛选值；可见，项目在钻井过程中对周围土壤环境的影响较小。

五、验收结论

依据验收监测报告和现场检查情况，验收组认为，该项目执行了环境影响评价和“三同时”管理制度，环保手续齐全，落实了环评及批复中要求的各项污染防治措施，主要污染物达标排放，总量控制指标满足环评要求，根据《（庄 302 评价井项目竣工环保验收监测报告表）》的结论，通过现场勘查，验收条件符合《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的相关规定，验收组建议通过建设项目竣工环境保护验收。

六、后续要求

（1）加强井场的应急防范与监控；

(2) 加强环境管理工作，进一步健全和完善各类环保规章制度、QHSE 管理体系；

(3) 今后油气田勘探开发项目按照环评批复的要求做好施工期监测工作；

(4) 项目竣工；完钻后进行试油，试油发现该井具有开采价值，转交开发单位，本项目为油气资源勘查项目，试油作业结束后，对油井进行关井，项目全部结束，无运营期。后期根据油田开发要求转入开采井，建设单位应将本井转入该区域产能开发方案井中，并按相关法律法规重新在产能建设项目环境影响评价中另行评价，在获得环保等部门批准后方可开展后续开采生产工作，确保所有探转采环评手续合法合规。

验收负责人：卢浩

验收组： 李东平 杨 杨 李 李

刘 李 李 李

2024 年 10 月 25 日

建设项目竣工环境保护验收成员表

验收组	姓名	单位	联系方式	签名	
组长	建设单位	卢浩	中石化新疆新春石油开发有限责任公司	18866676885	卢浩
	验收调查单位	刘媛媛	山东胜工检测技术有限公司	13954610907	刘媛媛
组员	设计单位	李军	胜利石油工程有限公司 钻井工艺研究院	13561018758	李军
	施工单位	马斌	中石化胜利石油工程有限公司塔里木分公司	13864796188	马斌
	环评单位	刘忆楚	森诺科技有限公司	18661371080	刘忆楚
	评审专家	谢东营	新疆维吾尔自治区生态环境厅（退休）	13999127099	谢东营
		李阳慧明	新疆生产建设兵团生态环境第五监测站	13999816381	李阳慧明
		韩涛	新疆生态学会	18099227923	韩涛
	其他				


注：建设单位组织建设项目验收

日期：2024年10月25日


建设项目竣工环境保护验收专家意见表

项目名称：庄302评价井项目	
专家姓名：谢东营	职称/职务：高级工程师
工作单位：新疆维吾尔自治区生态环境厅（退休）	
意 见	
<p>报告编制较规范，内容较全面，调查结论总体可信。报告应在以下方面进行修改、完善：</p> <ol style="list-style-type: none">1、钻井废水处置单位改变，完善各依托工程的依托情况分析，应从处理能力、处置资质、剩余处理能力、输送条件等方面，细化依托可行性分析内容。2、细化生态环境保护措施，包括工程措施和生物措施等情况介绍，具体分析水土保持措施、生态保护措施的生态效果。3、统一前后不一致的数据和内容；订正错别字及错误表述，完善图件及附件。	
签名：谢东营	
2024年10月25日	

建设项目竣工环境保护验收专家意见表

项目名称：庄 302 评价井项目	
专家姓名：韩涛	职称/职务：高级工程师
工作单位：新疆生态学会	
意 见	
<p>报告编制较规范，内容较全面，调查结论总体可信。报告应在以下方面进行修改、完善：</p> <ol style="list-style-type: none">1、进一步核实本项目“实际无危废产生”的准确性。2、细化试油期的具体时间节点，试油期的具体污染防治情况和环境风险防范措施落实情况。3、统一前后不一致的数据和内容；订正错别字及错误表述，完善图件及附件。	
签名： 	
2024 年 10 月 25 日	





建设项目竣工环境保护验收专家意见表

项目名称：庄 302 评价井项目	
专家姓名：李阳慧明	职称/职务：高级工程师
工作单位：兵团生态环境第五监测站	
意 见	
<p>该项目按照《建设项目竣工环境保护验收技术规范 石油天然气开采》（HJ 612-2011）及生态影响类竣工验收指南等有关要求，编制规范，污染物达标排放，建议完善以下内容后，通过竣工环保验收。</p> <ol style="list-style-type: none">1. “表 2-1 项目组成情况表”补充调查重点防渗区铺设的 HDPE 材料参数、厚度及是否符合防渗要求。2. 补充环评设计和实际建设中的土石方平衡。3. 补充物料平衡和水平衡表和图。4. 完善泥浆依托环保站处理的可行性分析，项目泥浆处理量与处理场所处理能力的分析及是否有剩余量。5. 补充移交开发单位情况及验收调查期间开发单位环保手续和项目运行情况。6. 补充监测人员持证上岗情况（采样和实验室分析）。7. 监测设备列表并备注检定/校准有效期。8. 实验室分析质控措施符合性列表（如标准偏差、空白、盲样、加标回收率等）。9. 结论及建议补充泥浆处理量、泥浆资源利用情况、废水处理量等。10. 完善建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表中生态影响类措施、固废、废气、废水等内容。	
签名： 	
2024 年 10 月 25 日	

附表1

庄 302 评价井竣工环境保护验收监测报告
修改说明表

序号	验收工作组提出验收监测报告修改意见	采纳情况	说明	索引
1	“表 2-1 项目组成情况表”补充调查重点防渗区铺设的 HDPE 材料参数、厚度及是否符合防渗要求	已修改完成	补充调查重点防渗区铺设的 HDPE 材料参数、厚度及是否符合防渗要求	见 P7 表 2-1
2	补充环评设计和实际建设中的土石方平衡	已补充	补充实际建设中的土石方平衡,环评设计阶段无土石方平衡	见 P13-14 表 2-7
3	补充物料平衡和水平衡表和图	已补充	补充物料平衡和水平衡表和图	见 P12-13 和 P21
4	完善泥浆依托环保站处理的可行性分析,项目泥浆处理量与处理场所处理能力的分析及是否有剩余量。	已补充	完善泥浆依托环保站处理的可行性分析,项目泥浆处理量与处理场所处理能力的分析及是否有剩余量	见 P14
5	补充监测人员持证上岗情况(采样和实验室分析)。	已补充	补充监测人员持证上岗情况(采样和实验室分析)	见 P89-90 附件 11
6	补充移交开发单位情况及验收调查期间开发单位环保手续和项目运行情况	已补充	已补充并提出建议	见 P49
7	补充监测设备列表并备注检定/校准有效期	已补充	补充监测设备列表并备注检定/校准有效期	见 P91-105 附件 12
8	实验室分析质控措施符合性列表(如标准偏差、空白、盲样、加标回收率等)	已补充	已补充实验室分析质控措施报告	见 P106-123 附件 13
9	结论及建议补充泥浆处理量、泥浆资源利用情况、废水处理量等	已补充	结论及建议补充泥浆处理量、泥浆资源利用情况、废水处理量等	见 P48
10	完善建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表中生态影响类措施、固废、废气、废水等内容	已完善	完善建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表中生态	见建设项目工程竣工

			态影响类措施、固废、废气、废水等内容	环境保护“三同时”验收登记表
11	钻井废水处置单位改变,完善各依托工程的依托情况分析,应从处理能力、处置资质、剩余处理能力、输送条件等方面,细化依托可行性分析内容	已补充	完善各依托工程的依托情况分析,应从处理能力、处置资质、剩余处理能力、输送条件等方面,细化依托可行性分析内容	已补充,详见 P14
12	细化生态环境保护措施,包括工程措施和生物措施等情况介绍,具体分析水土保持措施、生态保护的生态效果	已补充	细化生态环境保护措施,具体分析水土保持措施、生态保护的生态效果	已补充,详见 P38
13	统一前后不一致的数据和内容;订正错别字及错误表述,完善图件及附件	已修改	统一前后不一致的数据和内容;订正错别字及错误表述,完善图件及附件	见全文
14	进一步核实本项目“实际无危废产生”的准确性	已核实	核实本项目“实际无危废产生”的准确性	已核实无危险废物产生
15	细化试油期的具体时间节点,试油期的具体污染防治情况和环境风险防范措施落实情况	已修改	细化试油期的具体时间节点,试油期的具体污染防治情况和环境风险防范措施落实情况	已修改,详见 P12
<p>复核意见: </p> <p>验收工作组专家审核确认签名:   </p> <p style="text-align: right;">2024年12月17日</p>				

注: 1.“说明”指说明修改情况,辅以必要的现场整改图片;
2.“索引”指修改内容在验收监测(调查)报告(表)、比对验收监测报告中的具体体现之处。
3.附表1由建设项目竣工环境保护验收监测(调查)、自动监控设施比对验收监测编制单位填报。附表2由建设单位单位填报。