

产能建设项目部 内部

西南油气分公司产能建设及勘探项目部文件

产建〔2024〕195号

关于新场-什邡气田产能建设项目（一期）什邡 205HF井组（什邡205HF井）钻采工程项目 通过竣工环境保护验收的意见

2024年9月4日，产能建设及勘探项目部在四川省德阳市组织验收工作组（见附件1）对《新场-什邡气田产能建设项目（一期）什邡205HF井组（什邡205HF井）钻采工程项目竣工环境保护验收调查报告》进行了审查，并对项目现场进行了检查，出具了验收工作组意见（见附件2）。认为项目具备竣工环境保护验收的条件。

本项目环境保护手续齐全，基本落实了环评及批复文件提出的各项环保措施和要求，污染物排放满足国家及地方现行排放标

准。经研究，同意新场-什邡气田产能建设项目（一期）什邡 205HF 井组（什邡 205HF 井）钻采工程项目通过竣工环境保护验收。

- 附件：1. 验收工作组名单及签名
2. 验收工作组意见



新场-什邡气田产能建设项目（一期）什邡 205HF 井组（什邡 205HF 井）钻采工程竣工环境保护验收工作组

分组	姓名	职务/职称	工作单位	身份证号码	电话	备注	
验收组组长	董波	高工	中石化西南分公司产能项目部	511302197609191110	18583378829		
专家组成员	刘丹	教授	西南交通大学	51010219570101663X	13881883767		
	李东	教授	成都理工大学	210302197603310914	13198538759		
	李松	高工	四川省环境科学研究院	420521198510291150	13908222763		
验收工作组 成员	董洲强	高工	能源部勘探项目部	510703198204060018	18583378433		
	胡博宇	主办	产能建设及勘探项目部	51060319900208618X	18628157923		
	刘刚	工程师	什邡作业区	510603198312137844	13696195285		
	张明华	工程师	气一厂	510921198004175770	18583377733		
	杨军		湖南钻探	430111197401243713	18744446636		
	张继平		四川工程地质研究所	50302197810010065	13778400288		
	杨明华	工程师	石油工程监督中心	632123199210062147	19827880102		
	邹丹		四川中远源环保	510183199201104322	15680010550		
	王真乾		四川蜀瑞诚环保公司	51521989120845X	15928647658		
	叶兴强		国润(北京)环保工程有限公司	510122199002066412	18200333113		

中国石油化工股份有限公司西南油气分公司
产能建设及勘探项目部
新场-什邡气田产能建设项目（一期）什邡
205HF 井组（什邡 205HF 井）钻采工程
竣工环境保护验收工作组意见

2024年9月4日，中石化西南油气分公司产能建设及勘探项目部依据《中华人民共和国环境影响评价法》（2018年修正）、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评〔2017〕4号）、《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》（环办环评函〔2019〕910号）、《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）、《建设项目竣工环境保护验收技术规范 生态影响类》（HJ/T 394-2007）等法律法规和标准规范，以及《新场-什邡气田产能建设项目（一期）环境影响报告书》及其批复（川环审批〔2021〕84号），在德阳市组织召开了新场-什邡气田产能建设项目（一期）什邡205HF井组（什邡205HF井）钻采工程项目（以下简称“本项目”）竣工环境保护验收会。参加验收会的有设计单位中石化西南油气分公司石油工程技术研究院、施工单位（西南石油工程有限公司湖南钻井分公司、西南石油工程公司井下作业分公司）、监理单位中石化西南油气分公司石油工程监督中心、运营单位中石化西南油气分公司采气一厂、环境影响报告书编制单位国潍（北京）环保工程有限公司、验收监测单位四川中正源环保技术有限公司、验收调查单位四川蜀瑞诚环保技术有限公司等单位代表以及特邀专家。会议成立了本项目竣工环境保护验收工作组（成员名单附后）。与会代表和专家查阅了项目

工区现场影像等相关资料，听取了建设单位环保措施落实情况
及验收调查单位调查报告的汇报后，经过认真讨论，形成验收
工作组意见如下：

一、项目建设基本情况

（一）建设地点及规模和主要建设内容

建设地点：四川省德阳市广汉市南丰镇七玉村 9 组。

建设规模：新建天然气井 1 口（什邡 205HF 井）。

投资情况：工程实际总投资 2356 万元，实际环保投资 219.51
万元，占项目总投资 9.3%。

建设内容：什邡 205HF 井组钻采工程包括钻前工程、钻井
工程和采气工程，主要目的层为蓬莱镇组。根据环评论述，井
场内部署钻井 7 口，项目已建成什邡 205HF 井 1 口井，完钻后
进行了油气压裂与测试作业，获得了工业产能，现什邡 205HF
井在正常运行。

（二）建设过程及环评审批情况

本项目由中石化西南油气分公司以“西南油气开〔2020〕
108 号”文下达产能建设及勘探项目部。2021 年 6 月，国潍（北
京）环保工程有限公司编制完成了《新场-什邡气田产能建设项
目（一期）环境影响报告书》。2021 年 8 月 21 日，四川省生态
环境厅以“川环审批〔2021〕84 号”对《新场-什邡气田产能建
设项目（一期）环境影响报告书》予以批复。

根据中国石油化工股份有限公司西南油气分公司《关于下
达什邡 205HF 井组钻采任务的通知》（西南油气开〔2021〕103
号），明确了什邡 205HF 井组纳入区块环评《新场-什邡气田产
能建设项目（一期）项目》中。

什邡 205HF 井组钻前工程于 2022 年 3 月 22 日开工，2022 年 4 月 12 日完工。什邡 205HF 井钻井工程于 2022 年 9 月 12 日开工，2022 年 10 月 17 日完工，试气作业于 2023 年 4 月 23 日完工。2023 年 12 月 14 日至 2023 年 12 月 24 日开展井下作业。什邡 205HF 井组地面工程于 2023 年 12 月 25 日完工。项目运营由中石化西南油气分公司采气一厂进行运行管理。

（三）验收范围

本次竣工环境保护验收针对什邡 205HF 井组中的什邡 205HF 井 1 口井钻采工程进行竣工环境保护验收。

二、项目建设变动情况

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）、《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》（环办环评函〔2019〕910 号）文件，专家组认可验收调查单位对建设项目的性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施等五个方面的调查分析，工程没有重大变动。

三、环保设施建设及环保措施落实情况

（一）生态保护设施及措施

本项目对生态环境的影响主要为项目占地使土地功能发生改变，项目采取了经济补偿措施，并有效控制了施工期水土流失。项目钻井井场、放喷池等临时占地均已恢复。

（二）水体及土壤污染防治设施及措施

钻前期：主要为施工废水，经沉淀后回用，不外排。

钻井期：主要为钻井废水、洗井废水、压裂返排液和生活污水。钻井废水、洗井废水循环利用，剩余无法回用的废水

419.86 吨，经密闭罐车转运至袁家污水处理站处置。压裂返排液 1122m³，其中 363m³ 拉运至袁家污水处理站处置，759m³ 拉运至江沙 338HF 井等重复利用。生活污水集中收集外运城镇污水处理厂处置。

运营期：井站为无人值守井站，无生活污水产生。采气废水经井场气液分离器分离后进入井场污水罐储存，通过密闭罐车拉运至通过密闭罐车拉运至袁家污水处理站处置。

(三) 大气环境污染防治设施及措施

钻前期：主要为施工扬尘，利用施工废水沉淀后洒水降尘。

钻井期：钻井使用网电，无柴油机组燃烧废气排放，测试放喷的天然气经放喷管线引至放喷池点火燃烧。

运营期：主要为设备检修或系统超压时排放的天然气，通过已建成的 10m 高放散管排放。

(四) 噪声污染防治设施及措施

钻前期：主要为施工机械噪声。钻前施工加强了施工作业时间的管理，钻前工程夜间未施工。

钻井期：主要为施工机械噪声、压裂及测试放喷作业噪声。项目钻井作业采用网电，测试放喷选择在昼间进行，放喷池周围设置了三面挡墙，采取了降低钻井参数、配备减震器等措施。

运营期：主要为站场内工艺设备气流噪声。通过合理布局，控制气流速度，减少站场工艺管线弯头、管件等降低运营期设备噪声。

(五) 固废处置设施及措施

钻前期：主要为基础开挖产生的土石方，用于场内和道路平整、回填，无弃方。表土通过设置表土堆场规范堆放，用于

后期临时占地复垦。

钻井期：主要为水基钻井岩屑、废弃泥浆、少量废油、生活垃圾、废包装材料等。水基钻井岩屑和泥浆经泥浆不落地工艺进行固液分离后，产生泥饼 897.44 吨，拉运至三台县龙树猪儿洞页岩砖厂（739.86 吨）、三台县立兴页岩砖厂（157.58 吨）资源化利用。生活垃圾由垃圾桶集中收集、定期清运，交当地环卫部门统一处理。废包装材料由施工单位收集后交厂家回收。废油收集后综合利用。

运营期：井站为无人值守井站，无生活垃圾产生，凝析油与气田水一同进入污水罐，作为混合液拉运处理。

（六）环境风险防控设施及措施

本项目按照环评及批复要求，设置了随钻不落地系统、厂界设置了双环沟、场内设置了截水沟等。气田水罐设置了围堰防止废水外溢，并作防渗处理。站场设置有放散系统、防雷设施、灭火器材、砂池、风向标、警示标志等。项目废水、固废拉运均做到了统筹安排，并建立了转运台账。建设期间编制了《什邡 205HF 井现场应急处置方案》，并报德阳广汉市应急管理局备案。运营期编制了《突发环境事件应急预案》，并在德阳市广汉生态环境局进行了备案，备案编号 510682-2020-75-L。

（七）环保管理体系及措施

本项目按照 HSE 管理体系要求进行环境管理，在建设过程中严格执行了环境影响评价制度和环保“三同时”制度。环保管理机构与管理体制健全，环境保护相关档案资料齐备，采取的环境管理措施到位。并按照相关规定办理了排污许可登记，登记编号：915100007422747640143X。

四、项目建设对环境的影响

（一）对生态环境的影响

本项目对生态环境的影响主要为项目占地使土地功能发生改变，项目采取了经济补偿措施，施工期有效控制了水土流失。项目钻井井场、放喷池等临时占地均已恢复，对生态环境影响较小。

（二）对地表水和地下水的影晌

本项目施工期和运营期废水均得到了有效处置，未发生废水渗漏和外溢，现场无废水外排，未造成环境污染，也未发生环保投诉事件。

根据验收监测结果，项目周边地下水监测指标满足《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III类水域水质标准限值要求。

（三）对大气环境的影响

项目施工与运营期间未发生大气污染现象，也无扰民纠纷和环保投诉现象发生。

根据验收监测结果，项目厂界非甲烷总烃无组织排放满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）要求，水套炉废气有组织排放满足《锅炉大气污染物排放标准》（GB 13271-2014）要求。

（四）对声环境的影响

项目施工期合理安排了作业时间，合理布置了主要噪声源，采取有效措施，施工期无噪声扰民投诉现象发生。

根据验收监测结果，运营期项目厂界噪声监测结果满足《工

HSP 205

业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准要求，敏感点声环境质量监测结果满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）表1中2类标准要求。

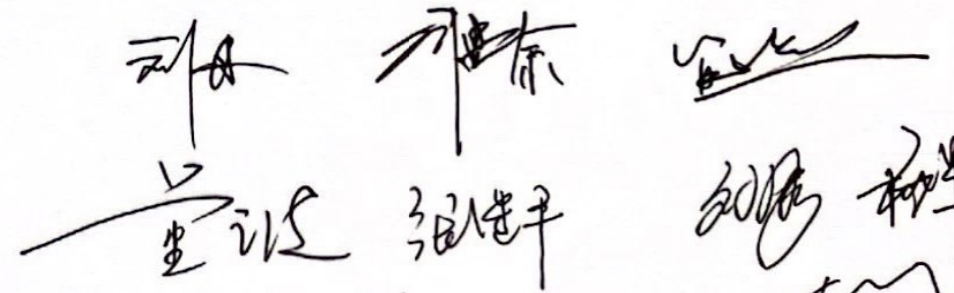
（五）对土壤环境的影响

根据验收监测结果，占地范围内土壤监测点位所测项目符合《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）中第二类用地的筛选值要求，占地范围外耕地监测指标满足《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB15618-2018）风险筛选值标准限值要求，钡满足《四川省建设用地土壤污染风险管控标准》（DB51/2978-2023）标准要求。

五、验收结论

本项目在建设过程中执行了环境影响评价制度和环保“三同时”制度，环境保护措施整体按照环评及相关文件要求进行了落实，未发生环境突发事件，符合建设项目竣工环境保护验收条件。

验收工作组成员签字：


叶兴强 杨明芳 张明华 年 月 日
王乾 李刚强 舒丹
2024.09.04