

渝（綦）环准〔2026〕48号

中国石油化工股份有限公司西南油气分公司：

你单位（联系人：周伟韬，手机：186****2639）报送的丁页**21井平台钻井工程**由重庆瀚智环保工程有限公司编制的《环境影响报告表》及相关材料收悉，经研究，根据《中华人民共和国环境影响评价法》等法规的有关规定，批准该项目在**重庆市綦江区打通镇下沟村**建设。该项目在设计、施工和营运中应按以下要求办理：

一、建设内容和建设规模：新建，总占地面积2.9267hm²，均为临时用地。丁页**21井平台钻井工程**建设内容仅包含施工期（即钻前工程、钻井工程、储层改造工程），不包含地面采气工程，不涉及运营期。丁页**21井平台**内共布设有8口井，其中丁页**21-1HF**井为勘探井，先期实施，通过完井测试评价气藏情况，若测试具有工业开采价值，然后由2台钻机双排同时进行后续井口钻进，施工次序：丁页**21-2HF/丁页 21-5HF**→丁页**21-3HF/丁页 21-6HF**→丁页**21-4HF/丁页 21-7HF**→丁页**21-8HF**，转为开发井并交由营运单位另行办理环保手续后实施地面采气工程；若不具备工业开采价值，则可能会取消剩余7口井的钻井工程，并对丁页**21-1HF**井进行封井。本次评价按照8口井钻井工程全部实施完成进行评价。项目新建井场1座（119m×90m），配套建设集液池1座（2000m³）、放喷池2座等。总投资约24000万元，预计环保投资317万元。钻前工程劳动定员约40人，昼间施工，施工期约2个月；钻井工程由2个钻井队伍负责，1个钻井队为55人左右，24小时连续不间断作业，施工期约10个月；储层改造工程劳动定员约60人，其中洗井、射井、压裂阶段昼间施工，测试求产及回收24小时连续不间断作业，施工期约24个月。

二、该建设项目应严格按照本批准书附件规定的排放标准及总量控制指标、辐射剂量控制限值执行，不得突破。

三、该项目在设计、建设和生产过程中，应认真落实《环境影响报告表》提出的各项生态保护及污染防治措施，重点做好以下工作，以确保污染物达标排放和总量控制的要求。

（一）施工期

1. 钻前工程

废水：施工过程中产生的机械冲洗废水、车辆冲洗水等，简易沉淀后，用于场地洒水抑尘，不外排；施工人员产生的生活污水依托周边农户已建旱厕收集处理后用作农肥，不外排。**废气：**采取湿法作业，洒水降尘，设置进出场车辆冲洗装置，粉质物料密闭运输和堆存，硬化运输道路并及时清扫、洒水。加强施工机具维护保养，严禁运输车辆怠速等。**噪声：**合理安排施工时间，夜间禁止作业；选用低噪声设备，合理布局强噪声源设备；运输车辆减速慢行、减少鸣笛。施工期噪声执行《建筑施工噪声排放标准》（GB12523-2025）。**固废：**剥离的表土堆存于井场东南侧表土临时堆场内，完井后用于临时占地复垦覆土；土石方在场地内挖填平衡，无弃方产生。生活垃圾定点堆放，及时交当地市政环卫统一清运处置。

2. 钻井工程

（1）**废水：**钻井过程中钻井废水经清洁化操作平台处理后，90%回用于钻井泥浆、压裂液的配制过程，剩余10%无法回用的暂存在污水池内，定期由罐车拉运至有资质且环保手续齐全的页岩气开采废水处理站处理达标后排放，项目现场不外排；方井内雨水收集后，泵入“不落地”随钻处理系统废水罐内，经破胶+沉淀处理后全部回用于钻井泥浆调配用水；钻井平台清洗废水经污水池收集后全部回用于压裂液配制；钻井阶段产生的生活污水经环保厕所及配套的一体化处理设备（工艺为A²O+MBR）收集处理后回用于冲厕，多余部分拉运至周边场镇生活污水处理厂（站）处理。

（2）**废气：**优先使用网电，备用柴油发电机仅在停电时启用，采用优质柴油，废气经设备自带排气筒排放；油基泥浆不在现场配制，利用周边平台剩余或由厂家分批次拉运，现场密闭储存；采用“不落地”随钻处理系统，油基岩屑及废油基泥浆等经密闭收集罐暂存并及时委托处置；事故放喷废气经专用放喷管线引至放喷池点火燃烧。

（3）**噪声：**优先选用低噪声设备，采用地方电网供电为主，发电机仅作为备用；设备基础安装弹性减振垫层，备用柴油发电机等设备采取

隔声降噪措施；可在井场四周安装可移动式隔声板，合理布置主要噪声源，尽量远离居民点。

(4) 固废：平台内设置油基岩屑堆放区（约 60m²）和危废贮存点（约 20m²），重点防渗。水基钻井固废（清水岩屑、水基岩屑、废水基泥浆、沉淀罐不含油污泥等）压滤脱水处置后，罐装收集后暂存于清洁化生产操作平台内所设岩屑堆放场中，及时外运至附近环保手续完善的砖厂或水泥厂资源化利用。废包装材料能回收利用的交生产厂家回收用于原用途，不能回收利用的按照其固体废物属性进行分类管理处置，沾染油料或毒性、感染性危险废物的废弃包装物交有危险废物处置资质的单位进行处置，其余外售综合利用。油基钻井固废（废油基泥浆、油基岩屑、沉淀罐含油污泥、顶替泥浆等）、隔油池污泥甩干脱油处置后，暂存于清洁化生产操作平台内所设专用收集罐中，委托有资质的单位收运处置。废油经危废贮存点设置的废油桶收集后交由有资质的单位处置；含油废物（含油棉纱手套、防渗布等）分类收集后分区暂存于危废贮存点内，交有危险废物处置资质的单位进行处置。生活垃圾定点堆放，及时交当地市政环卫统一清运处置。

3. 储层改造工程

(1) 废水：洗井废水在污水池暂存，作为后续压裂生产用水回用，不外排；压裂返排液经重叠液罐、污水池收集后，优先本平台井间回用，本平台不能回用部分优先经罐车拉运至区域内正在实施的其他钻井平台回用于配制压裂液；当区域内其他平台不能实现全部回用时，转运至有资质且环保手续齐全的页岩气开采废水处理站进行处理。测试放空气回收分离废水经污水池收集后，优先回用于本平台井间压裂液配置，不能回用时转运至有资质且环保手续齐全的页岩气开采废水处理站进行处理。施工人员租用宾馆或当地民房，在井场产生的生活污水经一体化处理设备（工艺为 A²O+MBR）收集处理后回用于冲厕，多余部分拉运至周边场镇生活污水处理厂（站）处理。

(2) 废气：采用 15%稀盐酸，即拉即用、玻璃钢罐密闭暂存，减少现场存放量和时间；集液池挥发废气通过压裂返排液及时回用、罐车外运处置，缩短暂存时间，加强日常监管；测试放空气回收系统中，备用

燃气发电机仅在停电时使用，以自产页岩气（不含硫化氢）为燃料，经设备自带排气筒排放，低氮冷凝炉采取低氮燃烧技术，燃气废气中颗粒物、氮氧化物浓度满足《锅炉大气污染物排放标准》（DB50/658-2016）及第1号修改单限值；若不具备回收条件，测试气经专用放喷管线引至放喷池点火燃烧；非正常工况下放空废气经放空管道引至放喷池对空短火焰燃烧器点火燃烧。

（3）噪声：采用电网供电，优先选择低噪声设备，噪声源靠井口布置，基础减振；合理规划作业时间，压裂施工作业仅昼间施工；加强与当地村委会、农户沟通，做好宣传及安抚工作，争取理解支持。

（4）固体废物：废分子筛由厂家定期更换并回收处置。砂砾集中收集后交区域集气总站进行统一处理。废包装材料能回收利用的交生产厂家回收用于原用途，不能回收利用的按照其固体废物属性进行分类管理处置，沾染油料或毒性、感染性危险废物的废弃包装物交有危险废物处置资质的单位进行处置，其余外售综合利用。废油、含油棉纱手套分类收集后分区暂存于危废贮存点内，交有危险废物处置资质的单位进行处置。生活垃圾定点堆放，及时交当地市政环卫统一清运处置。

4.环境风险：严格落实钻井污染物随钻处理，减少现场堆存量和贮存时间；钻井废水、洗井废水、压裂返排液等不能回用的废水及时分批分次转运处置，避免现场大量和长时间贮存；建立专职岗位负责日常监管，加强污染物储运过程管理，实现全过程闭环监管，杜绝渗漏、外泄、非法倾倒。方井及钻井基础区域、清洁化生产操作平台、放喷池、集液池、油罐区、盐酸罐区、井场隔油池、柴油发电机房、危废贮存点、压裂液储罐区、重叠液罐区及井场内截排水沟等重点防渗。按照钻井、压裂行业规范要求落实工程环境风险防范措施，编制环境风险评估报告和应急预案，定期开展应急演练，井场按规定储备应急物资。

（二）完井期

若测试具有工业开采价值，则在井口安装采气树后交井，其余设备拆除搬迁，保留井场、集液池及放喷池等用于后期地面集输工程建设。若无开采价值，则井口用水泥封固，全部设备拆除搬迁，废弃物妥善处理，做到工完、料净、场地清，并对临时占地实施土地复垦及生态恢复。

四、本批准书未尽事宜，按该项目《环境影响报告表》要求执行。

五、该项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度。施工中，应把环境保护设施纳入主体工程同步监理；建成后，建设单位必须按照规定及时办理排污许可手续和完成竣工环保验收。建设单位应通过网站或其他公众便于知晓的方式公开环保设施竣工时间、调试期限、验收报告等信息。

六、该项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺，防治污染、生态保护与辐射安全防护措施发生重大变化的，你单位应当重新报批该项目的环境影响评价文件。

(盖章)

2026年6月10日

抄送：区生态环境保护综合行政执法支队，打通镇人民政府。
