

渝（綦）环准〔2025〕38号

中国石油化工股份有限公司西南油气分公司页岩气项目部：

你单位（联系人：周伟韬，手机：1860****639）报送的丁页 25#平台钻采工程（重新报批）项目由重庆瀚智环保工程有限公司编制的《环境影响报告书》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双坝村建设。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：新建丁页 25#平台 1 座，井场规格 110m×60m，配套建设泥浆储备罐、清洁化操作平台、放喷池、集液池、进场道路及生活区。井场平台内布设 6 口井，井号分别为丁页 25-1HF、丁页 25-2HF、丁页 25-3HF、丁页 25-4HF、丁页 25-5HF、丁页 25-6HF，井型均为水平井，井别均为开发井，设计井深 4508~4922m，水平井段长 1750~2090m，采用清水+水基泥浆+油基泥浆工艺钻井，单井设计配产 $5 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ ，总的采气规模为 $30 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ 。钻井工程结束后实施储层改造工程，对水平段井筒实施分段压裂，压裂分段预计为 100m/段，共计 115 段，压裂完成后井型测试放喷求产。储层改造工程结束后进行油气集输工程，油气集输工程由集气站及集输管线两部分组成，新建丁页 25#平台集气站 1 座，设计为无人值守站，集气站建设规模 $30 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ ，新建丁页 25#平台~赶水清管站至集气总站集气管线 T 接的集气管线 1 条，管线长度为 251m，管道设计压力 6.3MPa，设计输气量 $30 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ ，并同沟敷设气田水管线及通信电缆。项目总投资 26100 万元，其中已投入环保投资 773 万元，后续储层改造及油气集输工程待投入环保投资 205 万元。丁页 25#平台设计为无人值守站，投产初期（前 6 个月）临时有人值守，共 4 人，采取两人轮班制度。原环评批复《重庆市建设项目环境影响评价批准书》（渝（綦）环准〔2023〕045 号）无效。

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《环境影响报告书》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

由于目前该项目钻前工程已实施，包括新建井场，新建集液池（清水池+应急池）以及钻井办公、生活区活动板房、钻井设备基础，给排水、供配电等辅助工程，故不再对该项目钻前工程提出污染治理措施要求。

2. 钻井工程

废水：钻井废水经清洁化操作平台处理后回用于钻井液配置，剩余时拉运至污水处理厂处置；方井区域的雨水收集在方井内，通过污水泵泵入废水罐中，用于钻井液配置，剩余时拉运至污水处理厂处置。钻井阶段在井场及生活区各设置1套环保厕所，生活污水经环保厕所收集处理后用作农肥，不外排。**废气：**油基岩屑罐加盖，尽可能的减少VOCs的无组织排放。柴油机废气采用柴油机设备自带的排气筒排放。**噪声：**采用自带消声器的柴油发电机，安装减振垫层和阻尼涂料。钻井设备、泥浆泵、振动筛置于钻井平台内，基础安装减振垫层。**固废：**设一个一般工业固废暂存间（90m²），废水基泥浆、水基岩屑及沉淀罐污泥经收集、压滤脱水干化后由荣昌沼源建材运输至江津延泰建材进行资源化利用。设一个危废暂存间（60m²），油基岩屑和废手套等粘油物质按危险废物进行管理，收集后暂存于危废暂存间由有危废处理资质单位处置。设置2个废油桶（0.2m³/个），收集项目产生的油类（机械设备润滑、保养产生的废油），完钻后用于其他井配制油基泥浆。生活垃圾定期按当地环卫部门相关要求实施统一妥善处置。

3. 储层改造工程

废水：储层改造阶段洗井废水全部回用于压裂液配置。压裂返排液经清洁化操作平台处理后大部分回用于本平台及项目周边其他钻采平台，无法回用的压裂返排废水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设施进行处理。施工人员生活污水经钻井工程设置的

环保厕所收集处理后用作农肥，不外排。**废气**：针对测试放喷废气主要采用地面灼烧处理，采用短火焰灼烧器，修建放喷池及挡墙减低辐射影响，内层采用耐火砖修建。**噪声**：合理安排作业时间，压裂作业和测试放喷在昼间进行。**固废**：废包装材料暂存于一般工业固废暂存区，定期运至就近的废品回收站进行处理。废支撑剂材料包括陶粉、树脂覆膜砂等属一般固体废物，经收集后全部回用于区域内其他平台用作支撑剂材料。生活垃圾均堆放在生活区的垃圾堆放箱中，定期按当地环卫部门相关要求实施统一妥善处置。

4.油气集输工程

废水：施工人员生活污水依托沿线附近农户旱厕处理后用作农肥，不外排。施工废水经沉淀处理后循环使用，不外排。管道试压废水通过简易沉淀后，用于场地的洒水抑尘，不外排。**废气**：施工区实行围挡封闭施工，并设置喷雾喷头；依托丁页 25#平台已有车辆清洗设施及配套的沉淀池，运输车辆冲洗干净后方可驶出，严禁车辆带泥上路，严禁运输车辆超高、超载运输；易洒物料密闭运输；土石方临时堆放在管沟一侧，待管道敷设完毕后应及时回填；对闲置时间较长的施工区域和土石方进行覆盖、简易铺装或绿化。采取洒水或者喷淋等降尘措施。注重车辆的维护保养，严禁使用冒黑烟车辆，采用优质、污染小的燃油。采用国内应用技术成熟的半自动焊接工艺。**噪声**：采用优选施工设备，合理安排施工时间等措施进行控制。**固废**：土石方压实回填，开挖淤泥通过其他非水田段管线开挖产生的土石方进行置换，挖方分层堆放在田边，软土自然干化后复绿使用。施工废料（废包装材料、焊接作业中产生废焊条及施工过程中产生的其他施工废料）能回收利用的全部回收利用，不能回收利用的由施工单位严格按照 HSE 管理模式进行集中收集后，依托当地环卫部门有偿清运。生活垃圾采取袋装收集后交当地环卫部门统一清运处置。

(二)运营期

1.废水：采气阶段初期经集气站气液分离产生的采出水排入丁页 25#平台的集液池暂存中转，转运至项目周边页岩气井压裂液综合重复利用，

剩余无法回用部分再经采出水管线输送至集气总站气田水池暂存。生产稳定期及递减期产生的采出水直接经集输管道中的采出水管外输集气总站气田水池暂存，优先回用于区块内压裂等生产建设过程，剩余部分转运至有资质且环保手续齐全的页岩气开采废水处理设施处理达标后排放。检修废水产生量较小，排入废水池，和采出水一并处置。

2.废气：本项目集气站及集输管线均在密闭环境下实施页岩气的开采和外输，仅在集气站的工艺管道、阀组等存在极少量的逸散，主要污染因子为非甲烷总烃，为无组织排放。非正常工况下，项目排放的废气主要为检修废气以及事故状态下排放的废气经放空管道引至丁页 25#平台已建放喷池燃烧后排放。

3.噪声：优选低噪声设备、采取基础减振、增压机撬设置隔声罩等措施降低噪声影响。

4.固废：一般工业固废中的除砂器砂砾由除砂器厂家定期更换，直接带走后统一回收处置；废分子筛、废滤芯定期更换，由设备厂家直接带走后统一回收利用；检修废渣由建设单位统一收集，直接交有资质单位处置；废起泡剂药剂桶由厂家直接带走，统一回收，不在站内暂存。危险废物中的废消泡剂药剂桶由厂家直接带走，统一回收用于原用途，不在站内暂存；设备维护保养产生的废油等危废，经检维修人员收集后直接带走，交有资质的单位处置或由施工单位回收利用（废油用于其他井配制油基泥浆），不在站内暂存。临时值守人员生活垃圾经收集后交当地环卫部门统一处置。

5.环境风险：设置 1 座有效容积为 1000m³ 的应急池，位于井场外东侧，用于事故状态下废水暂存。测试放喷时对居民临时疏散，严格按照重庆市綦江区《中国石油化工股份有限公司西南油气分公司页岩气项目部突发环境事件应急预案》的相关要求，定期举行培训及应急演练。在井场周边设置事故监测点，实时监测危险因子。

（三）本批准书未尽事宜，按该项目《环境影响报告书》要求执行。

四、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。

五、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)

2025年7月11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。
