

渝（綦）环准〔2026〕52号

中国石油化工股份有限公司勘探分公司：

你单位（联系人：闻涛，手机：181****7681）报送的**中石化丁页20井钻探工程**由中煤科工重庆设计研究院（集团）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**重庆市綦江区石壕镇石泉村13组建设**。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20井是为綦江地区油气资源勘探而实施的勘探井，不包括开采。丁页20井勘探目的层为上奥陶统五峰组-下志留统龙马溪组，钻遇良好油气层时进行取芯测试，总井深5022m，其中水平段长2800m。项目主体工程施工内容由钻前、钻井和压裂试气3个阶段组成，项目仅为施工期，不含运营期。项目总投资约9000万元，环保投资约717万元。钻前工程劳动定员20人，昼间施工，施工期2个月，不设食宿；钻井工程劳动定员50人，昼间、夜间连续施工，施工期6个月；压裂试气工程劳动定员50人，一般昼间施工，施工期5个月，钻井工程和压裂试气工程均设食宿。

二、该建设项目应严格按照本批准书规定的排放标准执行，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：施工废水经沉淀处理后循环利用于场地洒水抑尘，不外排。施工人员生活污水利用农户已有的设施进行收集处理。**废气：**施工扬尘采用洒水抑尘；燃油动力机械废气采用环保达标型机组，推荐使用优质柴油。**噪声：**合理安排施工时间，夜间不施工；选用低噪声设备；施工合理布置，较强噪声源尽可能远离周边的敏感点布置；运输车辆等车辆减速行驶，减少鸣笛。**固废：**土石方场内自行平衡，不需设置取土场及弃

土场，施工人员生活垃圾依托居民房自有设施，进入当地农村垃圾收运系统，由当地环卫部门清运并妥善处置。**生态环境：**严格控制在用地红线内施工，严禁擅自扩大占地和破坏植被。优化施工时序，避开大雨、大风天气；表土在表土临时堆场集中堆放，并做好截排水沟、覆盖或撒草种、挡土墙等水土流失控制措施。完井后若无后续勘探部署计划，须拆除临时设施，回填坑函，利用表土覆土平整，对临时用地实施土地复垦及生态恢复。

2. 钻井工程及压裂测试工程

(1) 废水：钻井阶段产生的钻井废水量约 554m^3 ，压裂阶段产生的返排液量约 28800m^3 。钻井废水与压裂返排液须在容积 800m^3 （有效容积 640m^3 ，预留 20% 富余容量）的污水池内进行“pH 调节+混凝沉淀”预处理，出水水质满足 $\text{pH } 6\sim 9$ 、 $\text{SS} \leq 400\text{mg/L}$ 、 $\text{COD} \leq 2000\text{mg/L}$ 后，采用专用罐车密闭转运至具有相应处理能力且环保手续齐全的污水处理厂处置。现场另设 1500m^3 液罐及 400m^3 的应急池，确保满足废水存放需求，污水池达到警戒液位时立即安排外运，严禁废水满溢或外排。废水转运严格执行三联单签认制度，建立台账并保存两年以上，运输车辆安装 GPS 并避开饮用水源保护区等敏感区域，恶劣天气不得转运，转运前向当地生态环境部门报备。若依托的污水处理厂无法接收，利用多功能池组（污水池和应急池）及液罐暂存（可满足至少 2 天废水存放需求），并及时转运至其他合规污水处理厂，防止外溢或泄漏。放喷前收集的雨水作为清洁雨水排放，产气层测试放喷后，利用放喷池内收集的雨水对池壁及池底进行清洗，清洗废水与压裂返排液一并外运处置。施工期生活污水及经隔油、生化处理后的食堂废水收集后外运至附近生活污水处理厂集中处置。

(2) 废气：钻井设备应优先使用当地网电；在无法接入网电时，须采用污染物排放达标的合格柴油机，并燃用合格轻质柴油，确保充分燃烧。同时，需对进场道路进行硬化，加强运输车辆管理，以减少扬尘及尾气排放。燃油锅炉使用环保标型机组，并燃用合格轻质柴油，确保充分燃烧。进一步优化测试放喷工艺，尽量减少测试频次和缩短放喷时长；测试管线须采用优质阀门进行连接，防止废气无组织排放；测试放喷气体必须全部导入放喷池，并配备可靠的自动点火装置确保及时、完全燃

烧，以最大限度降低甲烷等温室气体排放。

(3) 噪声：噪声源集中布置于场地中央，材料堆场等设于外围；高噪声设备基础加装弹性垫料，备用柴油发电机设板房隔声，柴油机排气筒配消声器并设减振基础；加强设备维护，平稳操作，优先选用低噪声设备，采用网电供电。钻井及压裂期间，对井口外受噪声超标影响的居民，采取沟通解释，必要时临时避让或协商解决；建设单位、施工单位应会同政府及主管部门与受影响农户协商，妥善解决纠纷。水泵远离居民点布置，对超标侧设隔声屏障，或采取临时避让、协商方式。放喷测试在 3.5m 高三面围挡放喷池内进行，避开夜间及午休，测试前告知并疏散周边居民。运输车辆昼间运行，途经居民点禁鸣、限速。

(4) 固废：水基钻井固废须全部转运至可接收且环保手续齐全的地方建材厂（砖厂、水泥厂等）综合利用，其产生后一般直接外运，不能直接外运时在井场防渗防雨的岩屑暂存区临时暂存（使用 3 个 20m³ 的岩屑收集罐），外运过程须签订协议、落实联单管理并采用 GPS 监控。油基钻井固废主要为油基岩屑及油泥砂，油基岩屑用收集罐或吨桶收集暂存，油泥砂由吨桶收集暂存，油基钻井岩屑及油泥砂均属于危险废物，在符合《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）的专用暂存间内规范暂存，并分批交由持有相应危废处置资质的单位安全处置。含油固体废物（主要为废烧碱袋、废含油套管护丝、废矿物油、废油桶、废油漆桶、含油沾染物等）、废油（现场配备废油回收桶收集），分类暂存于井场危废贮存点（重点防渗，并满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）和《危险废物识别标志设置技术规范》（HJ 1276-2022）的要求），交由有相关资质的单位妥善处置。生活垃圾及废包装材料须分类收集，生活垃圾集中收集后交由环卫部门统一清运，废包装材料交由厂家回收。

3.环境风险：钻井作业须严格执行井控技术规范，进入目的层前完成周边 500 米范围内居民的疏散准备工作并加强应急演练；设置 400m³ 的应急池，落实井控措施，加强井漏防范措施，配备应急点火系统并设立管理系统，制定环境风险防范措施。针对井漏应提前储备堵漏材料，坚持预防为主。柴油、凝析油、稀盐酸及油基泥浆的储存区域须设置围堰及集污坑，围堰有效容积不得小于单个最大储罐容积，落实重点防渗，

同时加强日常巡查与装卸管理。污水池须确保液位始终低于总容积的80%，并依托液罐及时转运措施严防满溢，同步维护清污分流系统，防止雨水进入。废水转运须安装GPS、规划路线避开敏感区、严格执行三联单制度，严禁恶劣天气下运输。编制环境风险应急预案，进行培训和演练。若遇突发环境事件，须立即启动应急预案，并向当地生态环境部门及政府报告。

（二）完井期

勘探完井后，若后续有勘探部署计划，则按规定办理相关环保手续，进行下一步勘探工作。若无勘探部署计划，则对井口进行封井，该井退役，对井场能利用设施撤离搬迁利用，不能利用的统一收集后交废旧回收单位回收利用，设备基础拆除，对临时占地进行生态恢复以及土地复垦。

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24日

抄送：区生态环境保护综合行政执法支队，石壕镇人民政府。
