

渝（綦）环准〔2024〕012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，电话：186*****9）报送的丁页**42#平台钻采工程项目**由重庆浩力环境工程股份有限公司编制的《环境影响报告书》及相关材料收悉，根据《中华人民共和国环境影响评价法》等法规的有关规定，经研究，批准该项目在**重庆市綦江区赶水镇正平村1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：项目建设内容包括施工期（钻前工程、钻井工程、储层改造工程、地面站场建设及集输管线建设）及运营期（地面采气工程、地面集输工程）。拟建工程总占地面积约99136m²，施工期临时占地99136m²，运营期永久将临时占地中井场部分8682m²转为永久占地。新建丁页42#平台一座，进行钻采项目建设，平台新部署10口井，丁页42-1HF~丁页42-10HF井。目的层为五峰-龙马溪组，采用套管射孔完井+泵送桥塞分段压裂工艺，单井设计配产4.4×104m³/d，站场建设规模44.0×104m³/d。钻前工程劳动定员20人，钻井工程劳动定员80人，储层改造工程劳动定员50人，采气工程劳动定员0人。总投资42500万元，其中环保投资1010万元。

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

（一）施工期

钻前工程

废水：施工废水经简易沉淀处理后循环利用于施工场地洒水抑尘和混凝土养护用水，不外排；钻前工程施工人员主要就近聘请当地民工，生活污水依托周边现有设施处理，不外排。**废气：**道路硬化，运

输车辆在冲洗干净后方可驶出，严禁车辆带泥上路。施工过程中推广湿式作业，在晴天对积尘较大的施工区采取适量洒水措施。施工现场设置围挡并设置喷雾喷头，围挡下风向设置施工扬尘在线监测和视频监控设备。**噪声：**选用低噪声设备，加强设备维护保养。场外运输作业尽量安排在白天进行，车辆实行限速、禁鸣等管理措施。合理安排施工时间。**固废：**开挖土石方及时回填，无弃方产生；钻前工程中平整井场、修建放喷池产生的表层土壤集中堆放于耕作土堆放区，表层土壤采用分层开挖，分层堆放，完井后用于复耕的表层覆土。施工废料部分回收利用，不能回收的与生活垃圾收集后交由环卫部门统一清运。

钻井工程

废水：钻井废水经固液分离后在暂存于废水罐中，作为后续压裂液配制回用于生产，不外排。生活污水经环保厕所收集后用作农肥。**废气：**井下返排污以“湿”泥浆形式返排，产尘率很低。柴油机废气采用柴油机设备自带的3m高排气筒排放。将井场、井站和集气站划分为重点防渗区、一般防渗区和简单防渗区，做好分区防渗。**噪声：**柴油发电机排气筒设消声罩，放喷池设置三面建3m的围墙，发电机房设置吸声棉。**固废：**水基钻井岩屑及失效泥浆由“不落地”工艺处理后（振动冲洗分离）、钻井泥浆采用“不落地”工艺处理后暂存于清洁化操作平台内岩屑堆放场，外运制烧结砖处理。经振动筛后分离产生油基岩屑和油基泥浆，油基泥浆全部回用于油基泥浆钻井液配制，含油岩屑分离出的油基泥浆经处理后回用于油基泥浆钻井液的配制，而油基岩屑则利用油基岩屑收集罐体进行收集暂存于废物暂存间，定期交有危废处置资质的公司进行处置。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。废包装材料收集后全部回收利用。

储层改造工程

废水：洗井废水从井口返排后泵入废水罐中，用于配制压裂液；压裂返排液部分回用于本平台其他井及区域其他平台压裂液配制；不能回用部分委托有资质的污水处理厂拉运处置。生活污水经环保厕所处理后用作农肥。**废气：**放喷前，建设单位会对距离井口 500m 范围内的居民临时撤离，并建立警戒点进行 24 小时警戒，严禁居民靠近。**噪声：**柴油发电机修建单独发电房，排气筒设消声罩，发电机房设置吸声棉，放喷池设置三面建 3m 的围墙。储层改造阶段压裂作业仅昼间作业。**固废：**废支撑材料属一般固体废物，经收集后全部回用于区域内其他平台用作支撑剂材料。废包装材料暂存于一般固废暂存区，定期运至就近的废品回收站进行处理。生活垃圾定期交环卫部门处置。

地面采气站场及集输管线建设工程

废水：采气站场及集输管线建设施工过程中所聘人员主要为当地民众，且施工分段分期进行，局部排放量很小；施工期所产生的生活污水均依托周边农户已建污水处理设施处理。施工废水经隔油沉淀后可循环使用，不外排。管线施工试压废水由过滤器拦截试压废水中的悬浮物，处理后回用于洒水控尘。**废气：**洒水抑尘。**噪声：**限制车辆行驶速度、合理安排作业时间、采用低噪声设备设。**固废：**施工废料部分由施工单位回收利用，部分依托当地环卫部门清处理。挖方均用于填方及道路铺设，无弃方产生。顶管施工产生的废泥浆外运附近砖厂综合利用。生活垃圾经周边农户已有设施收集后交环卫部门处理。**生态环境：**对坡度较大地段，要搞好护坡工程的建设，根据工程段地质情况，分别采取不同的边坡防护措施。做好管线沿途土地复垦工作，注重恢复原貌工作的施工质量。

（二）营运期（试采工程、采气工程）

1.废水：采出水、脱水系统冷却冷凝废水、脱盐浓水、空压系统循环废水、检修废水泵入集液池内暂存，罐车外运至丁山集气总站采出水池暂存，优先用于区块内其他开发平台配制压裂液，剩余部分委托有资质的污水处理厂拉运处置。。生活污水经环保厕所收集，交周边农户用作农肥。

2.废气：一体化撬装式水套加热炉，其燃烧平台自产页岩气，属于清洁能源，水套炉燃烧产生的废气通过低氮燃烧后经1根高8m高、内径0.15m的排气筒排放，执行《大气污染物综合排放标准》（DB50/418-2016）。试采工程使用LNG液化装置，脱酸性气体系统将产生少量的酸性气体，经15m高排气筒排放。站场设备一般每年需要进行2次定期检修，检修泄露的少量天然气将通过工艺区外的放散系统直接排放。试采站场事故时，将相关设备及管线中原料天然气通过放空系统进行进行放散排放。管道运行一定周期后采用密闭不停气清管技术进行清管作业。集输管线的清管作业频率为2次/年，每次清管时排放天然气约15m³，排放时间为10~20min。MDEA逸散废气通过加强通风。

3.噪声：尽量选用低噪声设备；加强设备维修保养，避免非正常工况设备噪声产生；满足环境风险、防火要求情况下，可对设备设减振垫；对采气站四周设围墙进行隔声。

4.固废：调压过滤砂砾、清管检修废渣、生活垃圾交当环卫部门处置。脱酸性气体系统活性炭过滤器产生的废活性炭、贫胺过滤器产生的废滤芯、废弃MDEA溶液、废机油、废润滑油、废变压器油收集暂存在危废暂存间，定期交由有资质单位处置。除砂器砂砾、废药剂桶、废分子筛、废滤芯定期交厂家回收处置。

5.环境风险：采气站场设置远程终端单元、可燃气体检测报警系统、放散系统，井口设置高低压安全截断系统；加强站场巡检，制定

突发环境事件应急预案，定期开展应急培训与演练。

三、本批准书未尽事宜，按项目《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；项目竣工后，进行竣工环境保护验收。建成后，建设单位必须按照规定程序申请排污许可和完成竣工环境保护验收。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、该项目的内容、规模、地点、采用的生产工艺和防治污染、生态保护等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。

綦江区生态环境局(盖章)

2024年3月13日

抄送：区生态环境保护综合行政执法支队，赶水镇人民政府。
