

渝（綦）环准〔2023〕040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：18*****39）报送的丁页7#平台钻采工程项目由重庆精创联合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，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石房村2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：**钻前工程**：扩建丁页7#井平台，将原井场由130m×60m扩建为162m×90m，设正反2个平台，新建清洁化生产平台1处，利用现有2个燃烧池，利用现有积液池(2700m³)。**钻井工程**：新增9口开发井，采用滑轨式纵向移动加强型ZJ70D钻机。页岩气钻探目的层均为龙马溪组。本项目钻井采用水基+油基钻井液进行钻进。钻井工程主要有设备安装、钻井、钻井辅助作业、固井等过程。页岩气钻探目的层均为龙马溪组（龙一段2-3¹小层），为不含硫化氢的页岩气开发井。**储层改造工程**：完井测试主要包括洗井、射孔、压裂、测试放喷等过程，以及工程完工后设备的搬迁和井场清理等过程。平台各井完钻后，对井底水平段实施分段压裂。压裂作业完成后依次对各井进行测试放喷确定产气量，井场上钻井、压裂等设备拆除搬迁，并对井场废弃物进行资源化利用。**地面采气工程**：建设采气站场1座。丁页7-1HF、丁页7-2HF、丁页7-3HF、丁页7-4HF、丁页7-5HF、丁页7-6HF、丁页7-7HF、丁页7-8HF、丁页7-9HF均为水平井，单井设计配产4.4万m³/天。该平台采用高压采气、中压采气工艺，井口天然气经加热节流、分离计量后，天然气进入脱水撬脱水，液相通过管道外输。丁页7平台总产气规模为45.6万m³/d。地面采气工程单井配产4.4万方/天，站场采气规模设计为39.6万方/

天。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。项目总投资 40500 万元，其中环保投资 652 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：人员租住在附近农户，其产生的生活废水利用农户已有的设施进行收集处置。施工废水经场地截排水沟截留后经沉淀池简单沉淀处理后循环用于施工场地洒水抑尘和混凝土养护用水，无施工废水排放。**废气：**在易产尘施工点采取定点洒水湿式作业措施。**噪声：**应尽量选择合理的施工时间，高噪声设备作业可尽量避开周边居民午间休息时间。**固废：**丁页 7#平台挖填量能做到场内自行平衡，无多余弃方量产生和外排。表土层堆存于井场外表土临时堆放场内用于完井阶段的临时占地复耕复种。生活垃圾依托现有市政环卫部门设置的现有的设施进行收集处置。

钻井工程

废水：钻井废水进入废水罐中预处理（隔油、沉淀、中和处理）后，能回用的钻井废水汇至井场清洁化操作平台处理后回用于井站压裂液配制，不能回用部分委托有资质单位处置。方井雨水收集在方井内，通过污水泵泵入废水罐中，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处置后做农肥。**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。**噪声：**井场采取将柴油发电机等高噪声设备置于机房设备区发电机房内，设备安装基础敷设减振垫层和阻尼涂料等措施降

噪。在实际施工时，应针对实际监测噪声值超标的居民采取协商补偿、临时撤离（可租用当地民房、在噪声达标距离之外进行妥善安置）等噪声防治措施。**固废**：平台钻井作业产生的水基岩屑、废水基泥浆及沉淀罐污泥均属于一般工业固废，井场内预处理后外运至有资质单位处置或满足接纳条件并有合法手续的单位进行资源化利用。油基岩屑按照危废进行管理，清洁生产操作平台内设置的固废临时存放区（按危废贮存场地标准建设和使用管理）采用油基岩屑罐（钢制罐）暂存，及时交有危废资质单位妥善处置。废油暂存于危废暂存间，用于其它井站配制油基泥浆。生活垃圾定期交环卫部门妥善处置。废包装材料收集后全部回收利用。

储层改造工程

废水：洗井废水在积液池暂存，作为后续压裂生产用水回用，不外排。压裂返排液可用于井区其他平台压裂，不能利用的委托有资质单位处理。生活污水经环保厕所处置后做农肥。**废气**：压裂完成后仅在目的层进行的测试放喷定产时产生页岩气燃烧废气，目的层获取的页岩气不含硫化氢。**噪声**：井场采取对设备安装基础敷设减振垫层和阻尼涂料等降噪措施。同时建设单位应在施工期测试放喷时提前疏散燃烧池周边 500m 内居民，提前与当地村委会、居民提前沟通，做好宣传、解释及安抚工作。**固废**：废包装材料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妥善处置。

（二）营运期（地面采气工程）

1. **废水**：采气站场气田水、检修废水均暂存于积液池，通过已建输水管线输送至集气总站统一外输调配，优先区域回用压裂液配制，不能回用部分委托有资质单位处置。

2. **废气**：水套炉废气经自带 8m 高排气筒排放。放散废气经 15m 高放散管排放。

3.噪声：场内合理布置噪声设备，选用低噪声设备，保持设备正常运行。

4.固废：清管检修废渣由检修人员统一收集后交有资质单位进行填埋处置。岩屑杂质、废分子筛外运处置。运行期为无人值守站，无生活垃圾产生。

5.生态保护：严格限制施工作业范围，禁止破坏施工作业外的地表植被。临时占地包括油水罐区、泥浆储备罐区、放喷坑、临时生活区和厕所等均应清理建构筑物，翻耕覆土，进行复垦。

6.环境风险：设置突发环境事件应急预案，并定期举行演练，加强巡检。

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；钻探工程施工结束后，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办理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。

(盖章)

2023年7月27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。
