

审批意见:

阿环右审表〔2024〕2号

中国石油天然气股份有限公司华北油田吉泰勘探开发分公司报送的由河北洁源安评环保咨询有限公司编制的《阿拉善右旗雅9、雅11探井勘探项目环境影响报告表》收悉。中华人民共和国国土资源部颁发探矿权证书号: T1000002022041018001004。探井雅9位于雅布赖镇新呼都格嘎查东南约32.1km, 地理坐标: $103^{\circ}19'26.954''$, $39^{\circ}22'57.184''$ 。设计井深3550m。探井雅11位于雅布赖镇新呼都格嘎查东南约31.1km, 地理坐标: $103^{\circ}20'57.347''$, $39^{\circ}24'43.364''$ 。设计井深3350m。项目主要建设内容包括钻前工程、钻井工程、试油工程、封井工程及相应地面配套设施等。项目总投资966万元, 其中环保投资160万元, 占总投资16.56%。项目符合国家相关产业政策和相关规划要求。该项目在落实报告表和本审批意见提出的措施和要求的前提下, 我分局原则同意该项目建设。

一、项目在落实《报告表》提出的各项环境保护措施后, 对环境不利影响能够得到一定的缓解和控制。因此, 你公司严格按照《报告表》中所列的建设项目性质、规模、地点, 运行方式和环境保护措施进行建设。

二、项目在建设与管理中应重点做好以下工作。

(一)严格落实《报告表》提出的大气污染防治措施。项目施工场地进行洒水抑尘; 柴油发电机使用正规燃油、进行维护保养; 挥发烃类废气经试油期采出液通过密闭管线进入储液罐, 储液罐采用防腐贮罐, 采用环密技术防止烃类泄漏。储液罐安装装车鹤管, 装车过程采用浸没式; 油罐车设置油气回收装置, 满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》(GB39728-2020)企业边界污染物控制要求和《挥发性有机物



无组织排放控制标准》（GB37822-2019）中监控点处浓度限值要求。

（二）严格落实《报告表》提出的水污染防治措施。项目产生的钻井泥浆采用泥浆不落地工艺系统处理，分离出的钻井废水由罐车拉运至华北油田吉兰泰联合站采出水处理系统，处理合格后回注采油层，不得外排。生活废水泼洒降尘，井场设置移动厕所，定期清掏，进行妥善处理。

（三）严格落实《报告表》提出的固体废弃物污染防治措施。生活垃圾及废包装材料收集后交环卫部门统一进行妥善处理，保持现场无遗留；项目产生的废弃泥浆、钻井岩屑在井场内不得落地，运至乌拉特后旗独立工矿区接续替代产业平台配套工业园区固废厂填埋，执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）；废机油和事故状态下落地油收集后放至井场的危废暂存间，定期交有资质的单位处理，严格执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18579-2023）等有关规定。

钻井平台、泥浆不落地系统区、泥浆储罐区、柴油罐区、危废暂存区、储液罐、钻井液材料场、固废暂存区、厕所、办公室等区域按照《报告表》要求采取分区防渗措施。并在运行过程中加强管理及操作，防止跑、冒、滴、漏等情况对项目周边地下水和土壤造成污染。

（四）严格落实《报告表》提出的噪声污染防治措施。项目施工严格控制施工时间，合理安排施工计划，选用低噪声设备，定期维护保养，并采取基础减振等措施，满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）中各施工时间段的作业噪声限值。

（五）严格落实《报告表》提出的生态保护措施。严格限制施工作业范围，禁止破坏施工作业外的地表植被。井场、井场道路等临时用地封井后进行植被恢复，满足原土地性质要求。临时占地上的设施搬迁后，



拆除基础，对占地范围内进行平整、播撒草籽等，增加绿化植被的密度，进一步减少表土裸露面积。采取废弃探孔封孔时，去掉井口装置和割掉一定深度以上的表层套管，并使废弃井和土地使用的矛盾最小化。

三、项目建设必须严格执行环境保护“三同时”制度。项目竣工后，按照规定程序自主进行环境保护竣工验收。设专人负责设施的维护管理，确保环保设施的正常运转，切实保证污染防治措施的正常有效实施。

四、项目环境影响评价文件经批准后，如工程的性质、规模、工艺、地点或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，你公司应当重新报批环境影响评价文件，否则不得实施建设。自环评批复文件批准之日起，如工程超过5年未开工建设，环境影响评价文件应当报我局重新审核。

五、阿拉善右旗生态环境综合行政执法大队对该项目的环境保护工作进行监督检查。

