

建设项目竣工环境保护验收调查报告表

项目名称：中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司

天然气勘探井（任 15）项目

建设单位：中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司

河北奇正环境科技有限公司

二〇二一年七月

编制单位：河北奇正环境科技有限公司

项目负责人：左君

报告编制人：

编制单位：河北奇正环境科技有限公司

电 话：0311-83033190

邮 编：050000

地 址：河北省石家庄市桥西区自强路 118 号中交财富中心 T3 座

5 层

目 录

| | |
|----------------------------|-----------|
| 1、综述 | 1 |
| 1.1 项目总体描述..... | 1 |
| 1.2 工程概况..... | 2 |
| 2、工程环境调查依据 | 4 |
| 2.1 法律法规及相关文件..... | 4 |
| 2.2 其他依据..... | 4 |
| 3、环境保护目标 | 5 |
| 4、建设项目环保设计符合性 | 7 |
| 4.1 建设项目地理位置符合性..... | 7 |
| 4.2 工程组成与实际建设情况符合性..... | 9 |
| 4.3 环评批复落实情况符合性..... | 13 |
| 5、建设项目施工期环境调查 | 15 |
| 5.1 施工期生态环保措施..... | 15 |
| 5.2 施工期大气环保措施落实情况..... | 16 |
| 5.3 施工期水治理措施落实情况..... | 16 |
| 5.4 施工期固体废弃物处理措施落实情况..... | 17 |
| 5.5 施工期噪声治理措施落实情况..... | 19 |
| 6、井场生态恢复调查 | 20 |
| 7、环境风险事故防范措施 | 23 |
| 8、结论及建议 | 26 |
| 附件 | 28 |

1、综述

1.1 项目总体描述

项目总体工程情况见表 1-1。

表 1-1 项目总体情况统计表

| | | | | | |
|---------------|-----------------------------------------------|-----------------|---------------------------|-----------------|--------|
| 项目名称 | 中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司 天然气勘探井（任 15）项目 | | | | |
| 建设单位 | 中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司 | | | | |
| 法人代表 | 付锁堂 | 联系人 | 左君 | | |
| 通信地址 | 鄂托克前旗敖镇沙日塔拉西街（科技局集资楼） | | | | |
| 联系电话 | 13891259995 | 传真 | / | 邮编 | 017000 |
| 建设地点 | 鄂尔多斯市鄂托克前旗上海庙镇陶利嘎查 | | | | |
| 项目性质 | 新建 | 行业类别 | 石油和天然气开采专业及辅助性活动 B1120 | | |
| 环评名称 | 中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司天然气勘探井（任 15） 项目环境影响报告表 | | | | |
| 环评单位 | 河北正云环保科技有限公司 | | | | |
| 环评审批单位 | 原鄂托克前旗环境保护局 | | | | |
| | 审批文号 | 鄂前环评字【2019】56 号 | 审批时间 | 2019 年 11 月 6 日 | |
| 投资总概算 (万元) | 2000 | 环保投资 (万元) | 56 | 环保投资占 总投资比例 | 2.8% |
| 实际总投资 (万元) | 2100 | 环保投资 (万元) | 60 | | 2.9% |
| 项目开工日期 | 2019 年 12 月 | | 投入运行日期 | 2020 年 3 月 | |
| 验收调查时间 | 2021 年 7 月 | | | | |

1.2 工程概况

(1) 项目名称：中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司天然气勘探井（任 15）项目；

(2) 建设性质：新建项目；

(3) 建设地点：鄂尔多斯市鄂托克前旗上海庙镇陶利嘎查；

(4) 建设单位：中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司；

(5) 建设规模：本项目建设 1 口探井；

(6) 工程涉及的拆迁：气井施工不涉及自然保护区和风景名胜区等环境敏感区域；

(7) 钻井工艺流程图见图 1-1：

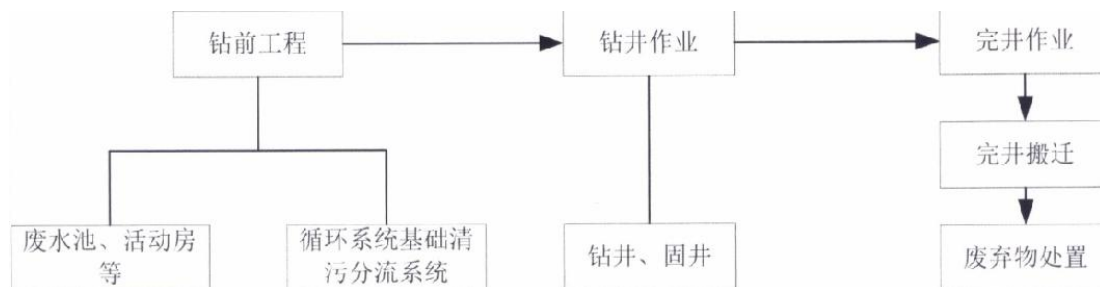


图 1-1 钻井工艺流程图

(8) 工程占地：本项目总占地为 8600m²，其中总永久占地 200m²，临时占地 8400m²。占地的类型均为沙地和草地；

(9) 环保投资：实际总投资 2100 万元，其中环保投资 60 万元，占实际总投资比例的 2.9%，环保投资明细见表 1-2。

表 1-2 环保投资明细表

| 类别 | 污染源 | 环保措施 | 投资 万元 |
|----|-------|---------------------------------------------------------------|----------|
| 废气 | 柴油机 | 无组织排放 | |
| | 天然气燃烧 | 无组织排放 | |
| 废水 | 钻井废水 | 钻井废水经螺旋输送机输送至双联振动筛进行筛分，筛下的废液装入废液储存罐，经破胶脱稳装置后，再进行固液分离后送有资质单位处理 | 6 |
| | 洗井废水 | 洗井废水先排入废水缓冲罐，再经提升泵进入混凝沉淀罐，最终交有资质单位处理 | |
| | 生活污水 | 施工人员废水用于作业区泼洒抑尘及绿化，设置移动式环保厕所，集中收集后由罐车送当地天然气处理厂配套污水处理站集中处置 | |

中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司天然气勘探井（任 15）项目

| | | | |
|----|----------------------------|---------------------------------------------------------------------------|----|
| 噪声 | 钻井场产噪设备 | 选用低噪声设备，基础减振 | 2 |
| 固废 | 生活垃圾 | 垃圾分类后送当地垃圾填埋场处置 | 1 |
| | 废包装材料 | 集中收集后送就近废品回收站处置 | 22 |
| | 压裂返排液 | 压裂返排液暂存于储罐，最终交由有资质单位处理 | |
| | 钻井泥浆 | 采用泥浆不落地工艺，单井产生的废泥浆经可拆卸回用储液池暂存，可以循环利用的经螺旋输送机输送至汽车后拉运至下口钻井，不能循环利用的交由有资质单位处理 | |
| | 钻井岩屑 | 暂存于岩屑储罐内，定期交由有资质单位处理 | |
| | 废润滑油 | 暂存于临时危废储存箱内，定期交由有资质单位处理 | |
| 绿化 | 完井后恢复植被 8200m ² | | 29 |
| 合计 | -- | | 60 |

2、工程环境调查依据

2.1 法律法规及相关文件

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》，2015 年 1 月 1 日修订；
- (2) 《中华人民共和国环境影响评价法》，2018 年 12 月 29 日修订；
- (3) 《中华人民共和国水污染防治法》，2018 年 1 月 1 日修订；
- (4) 《中华人民共和国大气污染防治法》，2018 年 10 月 26 日修订；
- (5) 《中华人民共和国噪声污染防治法》，2018 年 12 月 29 日修订；
- (6) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法（2020 年修订）》2020 年 9 月 1 日施行；
- (7) 《建设项目竣工环境保护验收技术规范 石油天然气开采》国家环境保护部 2011 年第 10 号，2011 年 6 月 1 日；
- (8) 《建设项目竣工环境保护验收技术规范 生态影响类》国家环境保护总局，2008 年 02 月 01 日实施；
- (9) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》国环规环评【2017】4 号，2017 年 11 月 22 日；
- (10) 中华人民共和国国务院令 第 682 号《建设项目环境保护管理条例》（2017 年 10 月）；
- (11) 《鄂尔多斯市环境保护管理条例》鄂尔多斯市人民代表大会常务委员会，2016 年 12 月 28 日；
- (12) 《鄂尔多斯市环境保护局关于天然气开发环境保护管理办法》鄂环发【2014】91 号；
- (13) 《鄂尔多斯市环境保护局关于天然气开发环境保护管理办法试行中有关事宜的通知》，鄂环发【2015】33 号。

2.2 其他依据

- (1) 《中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司天然气勘探井（任 15）项目环境影响报告表》；
- (2) 《鄂托克前旗环境保护局关于中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司天然气勘探井（任 15）项目环境影响报告表的批复》（鄂前环评字【2019】56 号）。

3、环境保护目标

项目场址位于内蒙古自治区鄂托克前旗上海庙镇陶利嘎查，井口中心地理坐标为38°37'44.93"N，106°45'49.63"E。项目场址四周均为空地，项目西北方向距离1460m、1610m、2470m共有7户散户；东北距离2170m有1户散户，距离项目最近的敏感点为西北侧1460m处的散户。主要环境保护目标见表3-1，3-2.项目井场周边关系图见图3-1。

表3-1 大气环境保护目标一览表

| 环境要素 | 名称 | 坐标 | | 保护对象 | 保护内容 | 环境功能区 | 相对厂址方位 | 相对厂界距离 |
|------|----|-----------|-----------|------|------|-----------|--------|--------|
| | | 北纬 | 东经 | | | | | |
| 环境空气 | 散户 | 38.641247 | 106.75645 | 居民 | 10人 | 二类环境空气功能区 | NW | 1460 |
| | | 38.638660 | 106.74962 | 居民 | 4人 | | NW | 1610 |
| | | 38.640991 | 106.73927 | 居民 | 12人 | | NW | 2470 |
| | | 38.631979 | 106.78850 | 居民 | 4人 | | E | 2170 |

表 3-2 其他环境保护目标一览表

| 环境要素 | 保护目标 | | 相对场址 | 保护级别 |
|------|---------|---------------------|------|-------------------------------|
| 地下水 | 场区周围地下水 | | | 《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）类标准 |
| 声环境 | 井场 | 场区边界 200m 范围内（无居民） | | 《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准 |
| | 进场道路 | 中心线两侧 200m 范围内（无居民） | | |
| 生态环境 | 井场 | | | 植被覆盖率达到 95% 以上 |
| | 进场道路两侧 | | | |

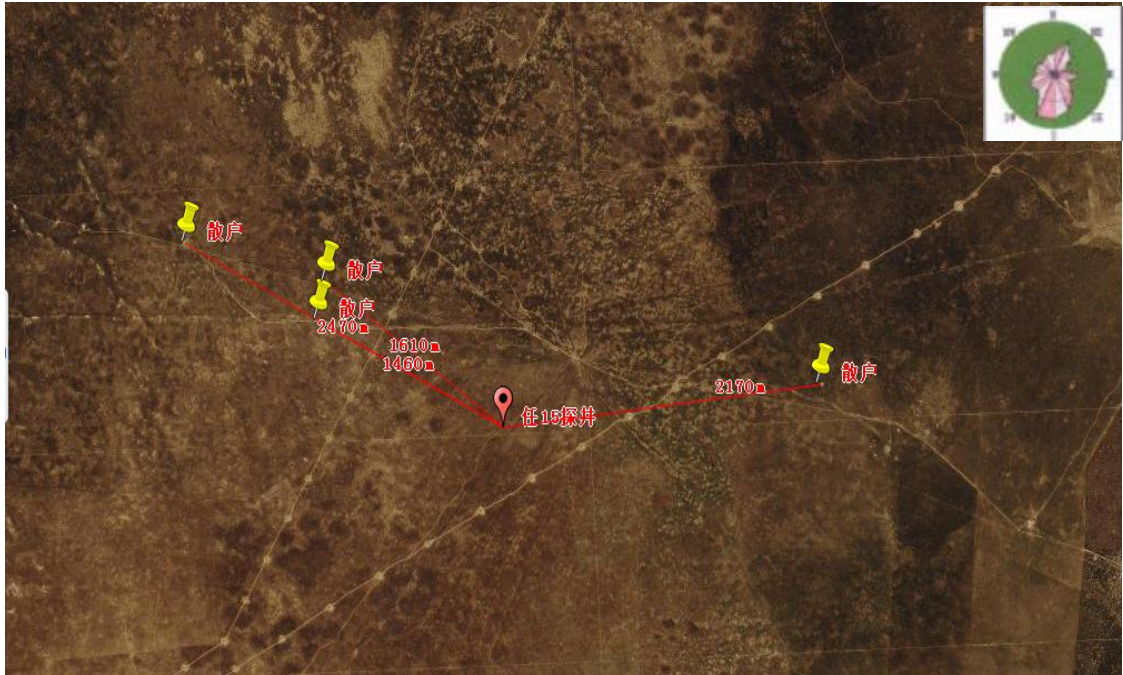


图 3-1 项目井场周边关系图

4、建设项目环保设计符合性

4.1 建设项目地理位置符合性

环评要求与实际建设情况一致，具体情况见表4-1，实际建设位置图见图4-1。

表4-1 项目地理位置统计表

| 井号 | 环评坐标 | | 实际坐标 | | 符合性说明 |
|-----|---------------|--------------|---------------|--------------|--------|
| | 经度 E | 纬度 N | 经度 E | 纬度 N | |
| 任14 | 106°45'49.63" | 38°37'44.93" | 106°45'49.63" | 38°37'44.93" | 符合环评要求 |



图 4-1 建设项目地理位置图

4.2 工程组成与实际建设情况符合性

项目工程组成与实际情况见表 4-2。

表 4-2 工程组成及实际建设情况符合性说明一览表

| 工程类别 | 项目名称 | | 环评具体内容 | 实际建设内容 | 符合性说明 | |
|------|------|-----------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------|--------|
| 主体工程 | 井场建设 | | 包括井场及井场工作区建设，占地面积 7000m ² ，其中井场占地面积 200m ² ，为永久占地；井场工作区占地面积 6400m ² ，为临时占地。 | 包括井场及井场工作区建设，占地面积 8600m ² ，其中井场占地面积 200m ² ，为永久占地；进场道路占地 200m ² ，井场工作区占地 8200m ² ，为临时占地。 | 符合环评要求 | |
| | 钻井工程 | | 钻井设备安装及施工，使用钻机钻至目的层二叠系的下石盒子组，为水平井，进行垂深钻探作业与水平钻探作业。 | 钻井设备安装及施工，使用钻机钻至目的层二叠系的下石盒子组，为水平井，进行垂深钻探作业与水平钻探作业。 | 符合环评要求 | |
| | 地面设施 | 钻井液循环设施 | | 设置在井场靠近井口位置，控制钻井液注水和回用。 | 设置在井场靠近井口位置，控制钻井液注水和回用。 | 符合环评要求 |
| | | 地面安全网 | | 防止突发事件，在管道爆裂或其他情况下控制钻井液注水。 | 防止突发事件，在管道爆裂或其他情况下控制钻井液注水。 | 符合环评要求 |
| | | 井口控制面板 | | 设置在井口，控制地面各安全阀门，防止突发事件。 | 设置在井口，控制地面各安全阀门，防止突发事件。 | 符合环评要求 |
| 放喷装置 | | 设置在井口，用于防止地下承压水和深层天然气喷出。 | 设置在井口，用于防止地下承压水和深层天然气喷出。 | 符合环评要求 | | |
| 储运工程 | 储罐区 | 占地面积 200m ² ，为临时 | 钻井废液储区设储罐 2 个，每个 50m ³ ，储存钻井废水。 | 钻井废液储区设储罐 2 个，每个 50m ³ ，储存钻井废水。 | 符合环评要求 | |

| | | | | | |
|-------|------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|--------|
| | | 占地 | 废液缓冲罐 4 个，每个 50m ³ ，收集暂存洗井废水 | 废液缓冲罐 4 个，每个 50m ³ ，收集暂存洗井废水 | 符合环评要求 |
| | | | 混凝沉淀罐 1 个，10m ³ ，混凝+沉淀洗井废水 | 混凝沉淀罐 1 个，10m ³ ，混凝+沉淀洗井废水 | 符合环评要求 |
| | | | 压裂返排液储罐区社储罐 2 个，每个 50m ³ ，储存压裂返排液。 | 压裂返排液储罐区社储罐 2 个，每个 50m ³ ，储存压裂返排液。 | 符合环评要求 |
| | | | 柴油储罐区设储罐 1 个，30m ³ ，储存柴油。 | 柴油储罐区设储罐 1 个，30m ³ ，储存柴油。 | 符合环评要求 |
| 运输工程 | 道路工程 | 建进场道路长 40m，道路宽 5m，占地面积为 200m ² ，路面形式为砂砾土路面；在施工期土、砂、石料运输过程中，禁止超载，装高不得超过车厢板，并盖篷布，防止沿途撒落。 | 建进场道路长 40m，道路宽 5m，占地面积为 200m ² ，路面形式为砂砾土路面；在施工期土、砂、石料运输过程中，禁止超载，装高不得超过车厢板，并盖篷布，防止沿途撒落。 | 符合环评要求 | |
| 施工生活区 | 占地面积 1600m ² ，主要用于职工生活。 | | 占地面积 1600m ² ，主要用于职工生活。 | 符合环评要求 | |
| 公用工程 | 供电 | 施工过程中采用柴油发电机（2 台）提供生产及办公用电。 | 施工过程中采用柴油发电机（2 台）提供生产及办公用电。 | 符合环评要求 | |
| | 供水 | 项目用水由罐车从周边村庄拉运新鲜水供给。 | 项目用水由罐车从周边村庄拉运新鲜水供给。 | 符合环评要求 | |
| | 供暖 | 项目施工过程中不用热，办公室冬季采用电取暖。 | 项目施工过程中不用热，办公室冬季采用电取暖。 | 符合环评要求 | |
| 环保工程 | 废气 | 施工扬尘 | 场区洒水抑尘。 | 场区洒水抑尘。 | 符合环评要求 |

| | | | | | |
|--|------|-------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|
| | | 柴油发电机废气 | 废气产生量较少，属无组织排放。 | 废气产生量较少，属无组织排放。 | 符合环评要求 |
| | | 天然气燃烧废气 | 试井阶段天然气放喷试验，属无组织排放。 | 试井阶段天然气放喷试验，属无组织排放。 | 符合环评要求 |
| | 废水 | 生产废水 | ①钻井废水经螺旋输送机输送至双联振动筛进行筛分，筛下的废液装入废液储存罐，经破胶脱稳装置后，再进行固液分离后交有资质单位集中处理。 ②洗井废水首先排入废液缓冲罐，再经提升泵进入混凝沉淀罐，最终交有资质单位处理。 | ①钻井废水经螺旋输送机输送至双联振动筛进行筛分，筛下的废液装入废液储存罐，经破胶脱稳装置后，再进行固液分离后交有资质单位集中处理。 ②洗井废水首先排入废液缓冲罐，再经提升泵进入混凝沉淀罐，最终交有资质单位处理。 | 符合环评要求 |
| | | 生活污水 | 施工人员盥洗废水用于作业区泼洒抑尘及绿化，设置移动式环保厕所，集中收集后经罐车送当地天然气处理厂配套污水处理站集中处置，不外排。 | 施工人员盥洗废水用于作业区泼洒抑尘及绿化，设置移动式环保厕所，集中收集后经罐车送当地天然气处理厂配套污水处理站集中处置，不外排。 | 符合环评要求 |
| | 噪声 | 施工设施、钻井机械噪声 | 钻井选用低噪声设备，安装些础碱报垫，场区四周设围挡。 | 钻井选用低噪声设备，安装些础碱报垫，场区四周设围挡。 | 符合环评要求 |
| | 固体废物 | 废包装材料 | 集中收集后达至当地废品回收站处理 | 集中收集后送至鄂托克前旗垃圾填埋场处理 | 符合环评要求 |
| | | 生活垃圾 | 垃圾分类后送至当地生活垃圾填埋场处置 | 垃圾分类后送至鄂托克前旗垃圾填埋场处置 | 符合环评要求 |
| | | 压裂返排液 | 钻上过程中产生的压裂返排液从井口排入废液储存罐，最终交有资质单位处理 | 钻上过程中产生的压裂返排液从井口排入废液储存罐，最终交鄂尔多斯市鑫祥油田技术服务有限公司处理 | 符合环评要求 |
| | | 钻井岩屑 | 暂存于岩屑储存槽内，定期交有资质单位处理 | 暂存于岩屑储存槽内，定期交鄂托克前旗大坤能源环保有限公司处理 | 符合环评要求 |

| | | | | | |
|--|----|------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|
| | | 废弃泥浆 | 项目采用泥浆不落地回收工艺，不设置泥浆池:单井产生的废弃泥浆经可拆卸回用储罐暂存，容积 50m ² 。可以循环利用的经螺旋输送机输送至汽车后外运至下口钻井，不能循环利用的交有资质单位集中处理 | 项目采用泥浆不落地回收工艺，不设置泥浆池:单井产生的废弃泥浆经可拆卸回用储罐暂存，容积 50m ² 。可以循环利用的经螺旋输送机输送至汽车后外运至下口钻井，不能循环利用的交鄂托克前旗大坤能源环保有限公司集中处理 | 符合环评要求 |
| | | 废润滑油 | 设备产生的废润滑油暂存于临时危废储存箱内，定期交由有资质单位进行处置。危废储存箱铺设 2mm 厚 HDPE 膜，防渗层渗透系数不大于 1.0×10 ⁻¹⁰ cm/s。 | 设备产生的废润滑油暂存于临时危废储存箱内，定期交由鄂尔多斯市奇祥再生资源有限公司进行处置。危废储存箱铺设 2mm 厚 HDPE 膜，防渗层渗透系数不大于 1.0×10 ⁻¹⁰ cm/s。 | 符合环评要求 |
| | 生态 | 绿化 | 施工结束后井场周边临时占地进行绿化、植被恢复处理 | 施工结束后井场周边临时占地进行绿化、植被恢复处理 | 符合环评要求 |

4.3 环评批复落实情况符合性

建设项目环评批复落实情况具体说明见表 4-3。

表 4-3 建设项目环评批复落实情况一览表

| 序号 | 建设项目环评批复要求 | 建设项目实际建设情况 | 符合性说明 |
|----|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|----------|
| 1 | 项目开发必须严格执行环境影响评价文件，严禁建设项目“批小建大” | 项目开发严格执行环境影响评价文件，建设项目未出现“批小建大” | 按照批复进行落实 |
| 2 | 认真落实《报告表》中提出的大气污染防治措施。优化平面布局，合理布置施工场地，将各种施工活动严格控制在施工作业带范围内；道路、施工场地采取硬化、洒水等降尘措施，防止扬尘污染；粉状物料应全封闭存放，运输车辆加强密闭管理并按规定路线行驶。采取措施后施工扬尘需满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 无组织排放监控浓度限值要求。 | 优化平面布局，合理布置施工场地，将各种施工活动严格控制在施工作业带范围内；道路、施工场地采取硬化、洒水等降尘措施，防止扬尘污染；粉状物料全封闭存放，运输车辆加强密闭管理并按规定路线行驶。 | 按照批复进行落实 |
| 3 | 钻井废水、洗井废水集中收集后交有资质单位处理，不得外排；生活污水集中收集后由天然气处理厂配套污水处理站集中处置，不得外排。 | 钻井废水、洗井废水集中收集后交有资质单位处理，不外排；生活污水集中收集后由天然气处理厂配套污水处理站集中处置，不外排。 | 按照批复进行落实 |
| 4 | 应选用低噪声设备、安装基础减振垫、敏感目标处设置围挡等措施后噪声排放满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011) 相关规定。 | 选用低噪声设备、安装基础减振垫、敏感目标处设置围挡等措施 | 按照批复进行落实 |

| | | | |
|---|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|
| 5 | <p>应采用泥浆不落地钻才工艺，禁止设置泥浆池。废弃钻井泥浆、钻井岩屑和压裂返排液经分类收集后，交由有资质的单位进行处置，不得外排；废润滑油暂存于临时危废储存箱内，最终交由有资质的单位进行处置，不得外排；废包装材料和生活垃圾集中收集后定期运送至当地环卫部门统一处理。一般固体废物执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)及修改单中有关规定；危险废物处置执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及其修改单要求。</p> | <p>采用泥浆不落地钻才工艺，未设置泥浆池。废弃钻井泥浆、钻井岩屑经收集后交鄂托克前旗大坤能源环保有限公司处理；压裂返排液经收集后，交鄂尔多斯市鑫祥油田技术服务有限公司进行处置，不外排；废润滑油暂存于临时危废储存箱内，最终交鄂尔多斯市奇祥再生资源有限公司进行处置，不外排；废包装材料和生活垃圾集中收集后定期运送至鄂托克前旗垃圾填埋场统一处理。</p> | <p>按照批复进行落实</p> |
| 6 | <p>强化生态保护工作。严格按照《报告表》要求，在闭井期对井场和道路进行清理。建设单位对临时占地及时进行植被恢复。</p> | <p>强化生态保护工作。建设单位对临时占地及时进行植被恢复。</p> | <p>按照批复进行落实</p> |
| 7 | <p>落实环境风险防范措施和安全生产措施。严格按照分区防渗要求，做好防渗工作，防止污染土壤及地下水。强化设备维护和管理，提高安全生产巡查频率。建立应急管理组织机构和管理体系，制定完善的环境风险应急预案，加强事故风险防范和污染控制能力。</p> | <p>落实环境风险防范措施和安全生产措施。严格按照分区防渗要求，做好防渗工作，防止污染土壤及地下水。强化设备维护和管理，提高安全生产巡查频率。建立应急管理组织机构和管理体系，制定完善的环境风险应急预案，加强事故风险防范和污染控制能力。</p> | <p>按照批复进行落实</p> |

5、建设项目施工期环境调查

5.1 施工期生态环保措施

环评要求：

①控制井场作业面范围，钻井、井下作业与地面工程设施建设应尽量减少临时占地和永久占地。

②对井场建设必须占用的植被，钻井结束后必须尽快进行植被恢复；

③试气作业必须采取坊井喷等有效措施。项目采用泥浆不落地回收工艺，不设置泥浆池。

④临时占地在施工结束后，要及时将土回填，平整地面，投土种植草，种植草的种类应保持与建设前植物种类一致

⑤井场要平整清洁，建有雨水收集池。雨水收集池应参照当地最大暴雨量设计容积。

⑥建设单位应严格按照环保有关要求，对开挖井场造成植被破坏或地表裸露的，必须采取有效的修复措施，所有生态措施应在井场投运半年内完成。

⑦井场内外两侧必须种植草类绿化，绿化物种应优先选择适宜当地生长的品种，例如小针茅、沙打旺、沙蒿等；全面恢复植被，植被覆盖率 95%以上。

落实情况：

（1）项目钻井队搬家、运输物资等尽量避开雨季和大风天气。

（2）项目组制定有详细的施工方案，项目施工负责人严抓施工队伍的思想教育工作，规范操作。施工过程中严格控制施工场地，根据相关要求将施工场地控制在一定范围内。

（3）工程设计时已针对现有土地的植被分布和生长情况，采用不同的施工方案，缩短了施工时间；

（4）施工过程中，对施工车辆加强管理，严格控制施工车辆、机械及施工人员活动范围，减少原有植被和土壤的破坏；

（5）施工结束恢复场地时，优先将表土其覆盖在场地上面，使土壤肥力得以保持。

（6）复植的绿色植物优先选择适宜当地环境中生长种子，与周边生态环境相匹配的树草种和能形成群落的建群种，该项目以当地常见易活的柠条、沙蒿、沙柳等职务为主，后期加强养护，提高成活率。

（7）施工过程中产生的少量弃土用于附近低洼处填补，不外运，并加强了弃

土处的植被恢复。

（8）为确保水土保持和植被恢复措施的顺利实施，建设单位留有足够的人员和资金落实此项工作，并接受相关主管部门的监督和管理。建设单位安排专人负责植被恢复工作，负责定期对植被补水、施肥等，确保施工所破坏的区域的植被恢复到施工前的水平。

5.2 施工期大气环保措施落实情况

环评要求：

（1）使用灌装或袋装的粉状材料如水泥、石灰等，防止运输途中扬尘散落；储存时堆入库房；土、砂、石料运输禁止超载，装高不得超过车厢板，并盖篷布，防止沿途撒落。

（2）及时清扫洒落在场地和施工运输道路上的物料；及时进行洒水降尘，缩短扬尘污染时段和污染范围，最大限度地减少起尘量。

（3）将临时材料堆放场和拌合场布设在远离环境敏感点(保护目标)的地方。

（4）钻前工程结束后，及时地清理和清运堆料场等施工场地的部分废物，暂时不能清运的采取了覆盖、覆土、洒水等措施。

落实情况：

（1）施工现场进行道路洒水抑尘；

（2）施工过程中尽可能缩小施工范围，施工现场出现四级的大风天气时停止施工活动；

（3）建筑材料、构件、料具指定的区域堆放；

（4）大型车辆出入时对进场道路进行洒水抑尘，对施工过程中车辆速度进行控制，减少扬尘污染。

5.3 施工期水治理措施落实情况

环评要求：

（1）钻井废水

本项目钻井深度 2890m。经验数据表明，常规钻井平均每米用水量约 0.2m³，钻井用水量约为 578m³；钻井废水主要是指钻井施工时产生的废水以及冲洗下的高倍稀释的钻井泥浆。月前采用的钻井泥浆不含重金属，采用的材料均为无将或低毒材料，钻井废水无重金属污染，具有色度高、COD、悬浮物浓度高的特点。本项目钻井废水量按照钻井用量的 80% 计算为 462.4m³，钻井废水最终经螺旋输送机输送至双联振动筛进行筛分，筛下的废液装入废液储存罐，经破胶脱

稳装置后，再进行固液分离后交有资质单位处理。

（2）洗井废水

项目完井测试前，首先要进行洗井作业，采用清水对套管内进行清洗。根据类比调查，本项目洗井用水量为 150m³，洗井废水产生量以 80% 计算为 120m³。洗井废水首先排入废液缓冲罐，再经提升泵进入混凝沉淀罐，最终交有资质单位处理。

（3）生活污水

生活污水主要为施工 L 人员盥洗废水。项目施工人员生活污水最按用水量的 80% 计算，则生活污水产生量共计 384m³。施工入人员盥洗废水用于作业区泼洒抑尘及绿化，设置移动式环保厕所，集中收集后经罐个送当地天然气处理厂配台污水处理站集中处置，不外排。

落实情况：

（1）本项目 1 口天然气井钻井废水 60% 井场循环利用，用于钻井泥浆补充液或下口井表层钻井施工，40% 由送鄂托克前旗大坤能源环保有限责任公司集中处置；

（2）各钻井井场采用移动环保厕所，生活污水暂存至生活污水暂存罐内，送有资质单位统一处理。

5.4 施工期固体废弃物处理措施落实情况

环评要求：

钻井过程中产生的固体废物主要是废弃钻井泥浆、井下钻井废液、钻井岩屑、废机油和生活垃圾。其中，废弃钻井泥浆、井下钻井废液和钻井岩屑为一般固废；废机油为危险废物。

（1）一般固废

项目施工期废包装材料产生量为 0.15t 为一般固废，废包装材料运至当地废品收购站处理。

（2）危险废物

①废弃泥浆

本项目采用泥浆不落地工艺处理后，交有资质单位处理

②钻井岩屑

钻井过程产生的钻井泥浆、岩屑通过振动筛、除砂器、除泥器、分离机收集其中的岩屑，岩屑进入收集分离器，分离出的岩屑通过压滤机压滤后由螺旋输

送装置送至岩屑储存槽储存，定期由输送装置将岩屑从储存槽内送至外运车辆，交有资质单位集中处理。

经固液分离后的泥浆送至可拆卸储液池内暂存，然后由泥浆泵送至撬装钻井液净化处理系统，对去除岩屑的泥浆进行电化学处理并分离各类劣质固相物，深度净化和再生废弃泥浆，经再生的泥浆由泥浆泵送至再生钻井液储液池，用于下口井循环使用。净化系统产生的劣质固相物送压滤机，由螺旋输送装置送至岩屑储存槽储存，定期交有资质单位处理。

③压裂返排液

钻井过程中产生的压裂返排液，产生量约为 100m³，从井口排入废液储存罐，最终交有资质单位处理。

④废润滑油

设备维修产生的废润滑油暂存于临时危废储存箱内，产生量为约 0.6t/a，交有资质的单位处理。

（3）生活垃圾

项目劳动定员为 50 人，施工期一般为 120 天，按每人每天产生 0.5kg 生活垃圾计算，单井钻井期生活垃圾的产生量预计为 3t，定期运往当地环卫部门指定的生活垃圾填埋场处置。

落实情况：

（1）废弃钻井泥浆、岩屑经“破胶脱稳压滤工艺”或“沉淀固液分离工艺”处理后，大部分钻井泥浆回用于井场循环利用。经压滤机压滤后成固态状的岩屑暂存于井场，临时岩屑堆场底部铺设 HDPE 防渗膜，岩屑顶部采用防渗膜遮盖；经“沉淀固液分离工艺”处理后产生的岩屑排入固渣储存箱暂存，钻井岩屑与剩余泥浆定期由送鄂托克前旗大坤能源环保有限责任公司集中处置，不外排。压裂返排液从井口排入废液缓冲罐，再经提升泵进入混凝沉淀罐，最终排入废液储存罐内，运送至鄂尔多斯市鑫祥能源再生有限责任公司集中处置，不外排；

（2）项目废机油产生量为 0.01t/单井，1 口井产生总量为 0.01t，收集后暂存于井场危废暂存间内（下铺上盖，底部进行重点防渗处理铺设 2 层防渗土工膜），定期交由鄂尔多斯市奇祥再生资源有限公司集中处理。

（3）生活垃圾和废包装材料集中收集后送至鄂托克前旗垃圾填埋场处理

5.5 施工期噪声治理措施落实情况

环评要求：

（1）根据钻井工程设计可知，本项目将高噪声设备集中于平台中部，远离了噪声敏感建筑物，可有效利用噪声的距离衰减作用。

（2）柴油发电机旁边采取设置移动式隔声屏，安装消声装置；排气管朝向应避开农户集中分布的方位。

（3）泥浆泵拟通过加衬弹性垫料以减振降噪。

（4）在钻井过程中需平稳操作，避免产生非正常的噪声。

（5）建设方在钻井阶段需做好周围居民沟通解释工作，并进行噪声监测，对噪声超标范围内的居民通过采取临时撤离措施，可避免环保纠纷。

落实情况：

项目选址合理，将高噪声设备集中于平台中部，按照环评要求建设；

（1）柴油机发电机等噪声较大设备置于全封闭厂房内，加装减振措施；

（2）控制车辆运输速度，途经居住区时必须减速慢行，禁鸣喇叭；

（3）项目在施工过程中合理安排施工时间，未出现扰民现象；

（4）项目放置放喷罐已经大幅度降低噪声影响。

6、井场生态恢复调查

环评要求：

项目建设完毕后，在施工占地范围内及时进行表土回填和植被恢复，在沙化严重区域，采取在该区域回填表土范围内压覆沙袋，防止水土流失。

落实情况：

（1）施工过程严格控制施工范围，表土分层开挖集中堆放，作业完成后，原顺回填，提高植被成活率；

（2）巡井人员不定期对井场进行巡检，加强植被养护工作，确保植被成活率。

本项目总占地 8600m²，其中永久占地 200m²（为井场占地），临时占地 8400m²，占地类型全部为沙地、草地。井场道路占地面积 200m²用于日常巡检暂不进行植被恢复；剩余 8200m²临时占地播撒草籽（123kg），植被恢复面积为 8200m²。除进场道路外临时占地植被恢复治理率 100%。

现场照片：





7、环境风险事故防范措施

由于环境风险具有突发性和破坏性（有时体现为灾难性）的特点，所以必须采取措施加以防范，加强控制和管理是杜绝、减轻和避免环境风险的有效办法。为此本项目运营期专门成立了环境风险管理小组，定期对气井进行巡查；设置了天然气气井突发事件专项应急预案和突发环境事件应急预案。建设单位编制有环保应急预案并在原鄂托克前旗环境保护局进行备案。

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

| | | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------|------|--------------------|
| 单位名称 | 长庆油田分公司第三采气厂 | 机构代码 | 911506267882444805 |
| 法定代表人 | 王冰 | 联系电话 | 0477-7229808 |
| 联系人 | 姬园 | 联系电话 | 0477-7229057 |
| 传 真 | 0477-7229053 | 电子邮箱 | 407790366@qq.com |
| 地址 | E108° 49' 485" N38° 36' 790" | | |
| 预案名称 | 长庆油田分公司第三采气厂（鄂托克前旗域）突发环境事件应急预案 | | |
| 风险级别 | 较大[一般环境风险-大气（Q2-M1-E3）+较大环境风险-水（Q2-M2-E2）] | | |
| <p>本单位于2019年4月6日签署发布了突发环境事件应急预案，备案条件具备，备案文件齐全，现报送备案。</p> <p>本单位承诺，本单位在办理备案中所提供的相关文件及其信息均经本单位确认真实，无虚假，且未隐瞒事实。</p> | | | |
|  中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司 第三采气厂 预案制定单位（公章） | | | |
| 预案签署人 | 王冰 | 报送时间 | 2019.4.16 |

| | | | |
|-------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|----------|
| <p>突发环境事件应急预案备案文件目录</p> | <p>1.突发环境事件应急预案备案表； 2.突发环境事件应急预案及编制说明： 突发环境事件应急预案（签署发布文件、突发环境事件预案文本）； 编制说明（总则，应急预案编制过程，应急预案的重点内容说明，企业内审情况及专家评审情况，公众参与情况说明）； 3.环境风险评估报告； 4.环境应急资源调查报告； 5.突发环境事件预案评审意见。</p> | | |
| <p>备案意见</p> | <p>该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于 2019 年 4 月 16 日收讫，文件齐全，予以备案。</p> <p style="text-align: right;">备案受理部门（公章） 2019 年 4 月 16 日</p> | | |
| <p>备案编号</p> | <p>130429-2019-026-M</p> | | |
| <p>报送单位</p> | <p>中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司</p> | | |
| <p>受理部门负责人</p> | <p>李强</p> | <p>经办人</p> | <p>王</p> |

注：备案编号由企业所在地县级行政区划代码、年份、流水号、企业环境风险级别（一般 L、较大 M、重大 H）及跨区域（T）表征字母组成。例如，河北省永年县**重大环境风险非跨区域企业环境应急预案 2015 年备案，是永年县环境保护局当年受理的第 26 个备案，则备案号为：130429-2015-026-H；如果是跨区域的企业，则编号为：130429-2015-026-HT。

8、结论及建议

根据环境调查现场调查和核实，中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司天然气勘探井（任 15）项目项目建设的整个过程中，基本按照环保要求进行施工与环保工程建设，该工程各项措施已经按照环评要求基本落实，验收调查单位提出以下建议：

（1）加强井场巡检工作，加强井场植被的绿化和抚育工作，对植被覆盖率较低区域采取补种措施定期采取补种等措施。

（2）定期对路基边坡进行管理维护，并根据情况不断进行改进，加以巩固和完善，提高其防护能力，防止土壤受到侵蚀。

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）： 中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司

填表人（签字）： 左君

项目经办人（签字）： 左君

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|--------------|----------------------|---------------------------------|---------------|---------------|-----------------------|--------------|--------------|----------------|--------------------|-------------|--------------|-------------------------------|-----------|----|--------|--|
| 建设项目 | 项目名称 | | 中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司天然气勘探井（任15） | | | | 项目代码 | | — | | 建设地点 | | 鄂尔多斯市鄂托克前旗上海庙镇陶利嘎查 | | | | |
| | 行业类别(分类管理名录) | | B0721陆地天然气开采 | | | | 建设性质 | | ■新建 □改扩建 □技术改造 | | 项目中心坐标 | | 38°37'44.93"N, 106°45'49.63"E | | | | |
| | 设计生产能力 | | 本项目建设1口探井 | | | | 实际生产能力 | | 本项目建设1口探井 | | 环评单位 | | 河北正云环保科技有限公司 | | | | |
| | 环评文件审批机关 | | 原鄂托克前旗环境保护局 | | | | 审批文号 | | 鄂前环评字（2019）56号 | | 环评文件类型 | | 建设项目环境影响报告表 | | | | |
| | 开工日期 | | 2019年12月 | | | | 竣工日期 | | 2020年3月 | | 排污许可证申领时间 | | — | | | | |
| | 环保设施设计单位 | | — | | | | 环保设施施工单位 | | — | | 本工程排污许可证编号 | | — | | | | |
| | 验收单位 | | 河北奇正环境科技有限公司 | | | | 环保设施监测单位 | | — | | 验收检测时工况(%) | | — | | | | |
| | 投资总概算(万元) | | 2000 | | | | 环保投资总概算(万元) | | 56 | | 所占比例(%) | | 2.8 | | | | |
| | 实际总投资(万元) | | 2100 | | | | 实际环保投资(万元) | | 60 | | 所占比例(%) | | 2.9 | | | | |
| | 废水治理(万元) | | 6 | 废气治理(万元) | | | 噪声治理(万元) | | 2 | 固体废物治理(万元) | | 23 | 绿化及生态(万元) | | 29 | 其他(万元) | |
| 新增废水处理设施能力 | | | | | | 新增废气处理设施能 | | | | 年平均工作时 | | 8760h/a | | | | | |
| 运营单位 | | 中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司 | | | | 运营单位社会统一信用代码(或组织机构代码) | | | | 91610000713594558X | | 验收时间 | | 2021.7 | | | |
| 污染物排放与总量控制(工业建设项目详填) | 污染物 | | 原有排放量(1) | 本期工程实际排放浓度(2) | 本期工程允许排放浓度(3) | 本期工程产生量(4) | 本期工程自身削减量(5) | 本期工程实际排放量(6) | 本期工程核定排放总量(7) | 本期工程“以新带老”削减量(8) | 全厂实际排放总量(9) | 全厂核定排放总量(10) | 区域平衡替代削减量(11) | 排放增减量(12) | | | |
| | 废水 | | 0.0000 | —— | —— | 0.0000 | 0.0000 | 0.0000 | | | 0.0000 | | | 0.0000 | | | |
| | 化学需氧量 | | 0.0000 | 0.0000 | | | | 0.0000 | | | 0.0000 | | | 0.0000 | | | |
| | 氨氮 | | 0.0000 | 0.0000 | | | | 0.0000 | | | 0.0000 | | | 0.0000 | | | |
| | 石油类 | | 0.0000 | 0.0000 | | | | 0.0000 | | | 0.0000 | | | 0.0000 | | | |
| | 废气 | | | —— | —— | | | 0.0000 | —— | —— | 0.0000 | —— | —— | 0.0000 | | | |
| | 二氧化硫 | | | | | 0.0000 | 0.0000 | 0.0000 | | | 0.0000 | | | 0.0000 | | | |
| | 烟尘 | | | | | 0.0000 | 0.0000 | 0.0000 | | | 0.0000 | | | 0.0000 | | | |
| | 工业粉尘 | | | | | | | 0.0000 | | | 0.0000 | | | 0.0000 | | | |
| | 氮氧化物 | | | | | 0.0000 | 0.0000 | 0.0000 | | | 0.0000 | | | 0.0000 | | | |
| | 工业固体废物 | | | | | 0.0000 | 0.0000 | 0.0000 | | | 0.0000 | | | 0.0000 | | | |
| 与项目有关的其他特征污染物 | 生活垃圾(t/a) | | | | | 0.0000 | 0.0000 | 0.0000 | | | 0.0000 | | 0.0000 | | | | |
| | 废机油(t/a) | | | | | 0.0000 | 0.0000 | 0.0000 | | | 0.0000 | | 0.0000 | | | | |
| | | | | | | | 0.0000 | | | 0.0000 | | | 0.0000 | | | | |

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少。2、(12)=(6)-(8)-(11)，(9)=(4)-(5)-(8)-(11)+(1)。3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/

附件

附件 1：《鄂托克前旗环境保护局关于中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司天然气勘探井(任 15)项目环境影响报告表的批复》(鄂前环评字【2019】56 号)；

附件 2：验收调查单位营业执照；

附件 3：钻井废弃物单井环保协议岩屑转移联单；

附件 4：《中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司天然气勘探井（任 15）项目竣工环境保护验收调查报告表验收意见》及签到表；

附件 5：《中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司天然气勘探井（任 15）项目竣工环境保护验收调查报告表》公示截图。

鄂托克前旗环境保护局

鄂前环评字（2019）56号

鄂托克前旗环境保护局关于中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司天然气勘探井（任15）项目环境影响报告表的批复

中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司：

你公司报送的《中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司天然气勘探井（任15）项目环境影响报告表》（以下简称《报告表》）已收悉。经审查，现批复如下：

一、本项目位于鄂托克前旗上海庙镇陶利嘎查，总占地面积为8600平方米，建设天然气勘探井1口。项目总投资2000万元，其中环保投资56万元，占工程总投资的2.8%。

《报告表》认为，在全面落实各项生态环境保护和污染防治措施的前提下，项目建设对环境的不利影响能够得到一定的缓解和控制。因此我局原则同意你公司按照《报告表》中所列的项目建设地点、性质、规模、工艺、防治污染和防止生态破坏的措施进行建设。

二、项目建设与运行管理中应重点做好的工作：

(一) 项目开发必须严格执行环境影响评价文件，严禁建设项目“批小建大”。

(二) 认真落实《报告表》中提出的大气污染防治措施。优化平面布局，合理布置施工场地，将各种施工活动严格控制在施工作业带范围内；道路、施工场地采取硬化、洒水等降尘措施，防止扬尘污染；粉状物料应全封闭存放，运输车辆加强密闭管理并按规定路线行驶。采取措施后施工扬尘需满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2无组织排放监控浓度限值要求。

(三) 钻井废水、洗井废水集中收集后交有资质单位处理，不得外排；生活污水集中收集后由天然气处理厂配套污水处理站集中处置，不得外排。

(四) 应选用低噪声设备、安装基础减振垫、敏感目标处设置围挡等措施后噪声排放需满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)相关规定。

(五) 应采用泥浆不落地钻井工艺，禁止设置泥浆池。废弃钻井泥浆、钻井岩屑和压裂返排液经分类收集后，交由有资质的单位进行处置，不得外排；废润滑油暂存于临时危废储存箱内，最终交由有资质的单位进行处置，不得外排；废包装材料和生活垃圾集中收集后定期运送至当地环卫部门统一处理。一般固体废物执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)及修改单中有关规定；危险废物处置执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及其修改单要求。

(六) 强化生态保护工作。严格按照《报告表》要求，在闭井期对井场和道路进行清理。建设单位对临时占地及时进行植被恢复。

(七) 落实环境风险防范措施和安全生产措施。严格按照分区防渗要求，做好防渗工作，防止污染土壤及地下水。强化设备维护和管理，提高安全生产巡查频率。建立应急管理组织机构和管理体系，制定完善的环境风险应急预案，加强事故风险防范和污染控制能力。

三、项目建设必须严格执行配套环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。项目竣工后，须按照规定程序实施竣工环境保护验收。我局委托鄂托克前旗环境监察大队做好施工期和运营期日常监管工作。

四、该项目自批准之日起超过5年方决定开工建设，其环评文件应重新审核。如果项目建设地点、性质、规模、工艺、防治污染和防止生态破坏的措施等发生重大变化时，重新报批环境影响价文件。

鄂托克前旗环境保护局

2019年11月6日



抄送：鄂托克前旗环境监察大队

鄂托克前旗环境保护局

2019年11月6日印发

桥西区维多利街道



扫描二维码
“国家企业信用
信息公示系统”
了解更多登记
备案、许可、监
管信息。



营业执照 (副本)

统一社会信用代码
91130104779199876U

名称 河北奇正环境科技有限公司

类型 有限责任公司(自然人投资或控股)

法定代表人 耿浩火

经营范围 环保技术研发，环境影响评价，环境技术咨询与服务，环境规划，清洁生产审计咨询，环境工程设计，水土保持方案编制。
(依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动)

注册资本 壹仟万元整

成立日期 2005年09月21日

营业期限 2005年09月21日至2035年09月20日

住所 河北省石家庄市桥西区自强路118号中交财富中心T3座5层



登记机关

2020

年 月 日

国家企业信用信息公示系统网址：<http://www.gsxt.gov.cn>

国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告。

国家市场监督管理总局监制

鄂托克前旗油气田开采钻井废弃物转移联单

编号 0034501

第一部分：由监管单位填写

监管单位：鄂托克前旗环境监察大队 (盖章)
负责人：卢治忠 联系电话：0477-7627041、13134883498
地址：鄂托克前旗敖勒召苏镇 废弃物转移专用章

第二部分：油气田开采单位填写

开采单位名称：盆地中西部(巴式)天然气勘探项目组 (单位盖章)
开采单位地址：银川指挥中心
负责人姓名：田泽平 职务：安全总监 联系电话：1802977929
井场具体位置：鄂托克前旗上海路井
井场类型：气探井 井号：1315
协议废弃物处置单位名称：鄂托克前旗大坤能源环保科技有限公司
协议废弃物处置单位负责人：李勃
协议废弃物处置单位地址：呼和
转移联单填写负责人姓名：白国斌 职务：经理 联系电话：1327021892

第三部分：废弃物产生单位填写

钻井承包单位名称：川东钻探工程总公司第四项目部 (单位盖章)
负责人姓名：王周强 职务：队长 联系电话：13677115948
转移固态废弃物名称：岩屑 数量：29.89 (吨或M³)
转移液态废弃物名称：泥浆 数量： (吨或M³)
废弃物运送目的地：大土串处理厂 运距：234 (公里)
废弃物转移时间：2020年6月20日

第四部分：运输单位填写

运输单位须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。
运输单位名称：佳泰运输有限公司 (单位盖章)
负责人姓名：张世平 职务：经理 联系电话：1500474377
运输车型：自卸车 车牌号：蒙D3018
运输起点：1315
运输终点：大土串处理厂
数量：29.89 (吨或M³) 运输人签字：张世平 联系电话：13948372043
拉运时间：2020年6月20日

第五部分：废弃物处置单位填写

废弃物处置单位须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，不得接收。
废弃物处置单位名称：鄂托克前旗大坤能源环保科技有限公司 (单位盖章)
负责人姓名：李勃 (签字) 职务：经理 联系电话：18962222222
接收量：29.89 (吨或M³)
接收人：李勃 (签字) 职务：经理 联系电话：15048622222
接收时间：2020年6月21日

备注：此联单一式五联，一联（白）由项目部存档，二联（粉）由旗环保局存档，三联（蓝）由钻井承包单位存档，四联（黄）由运输公司存档，五联（绿）由处置单位存档。

钻井队岩屑拉运跟踪单

编号: YT-0023114

| | | | |
|--------------|-------------------|---------------|-------------------|
| 井号 | 1415 | 钻井队 | 40626Y队 |
| 车号 | 宁AA2018 | 车次 (按拉运顺序) | 1 |
| 车型 | 勾臂车 | 拉运距离 (KM) | |
| 装车日期 | 2020年6月20日 18时27分 | 离队时间 | 2020年6月20日 19时07分 |
| 卸车日期 | 2020年6月21日 8时17分 | 离开处理厂时间 | 2020年6月21日 8时40分 |
| 岩屑状态 | 固液混合物 | 处理厂名称 | 大坤 |
| 货物吨位 (以称重为准) | 42.74 | 方量 (方) | 29.84 |
| 井场装车人签字、电话 | 郭志远 1374832043 | 井队现场计量人员签字、电话 | 付吉林 15169696944 |
| 处理厂接收人签字、电话 | | 驻处理厂计量人员签字、电话 | 2222 |

安全教育确认:

第一联: 意通公司留存

第二联: 意通公司留存

鄂托克前旗大坤能源环保有限责任公司磅单

打印时间: 2020-06-21 07:43

磅单号: 20200621000003

| | | | |
|------|--------------|------|------------|
| 车号 | 宁AA3018 | 毛重 | 62.43吨 |
| 供货单位 | 任-15川庆40626Y | 皮重 | 19.69吨 |
| 驾驶员 | | 净重 | 42.74吨 |
| 货物名称 | 固液混合物 | 进厂时间 | 2020-06-21 |
| 里程 | | 结算重量 | 42.74 |
| 单价 | | 金 | |

司磅员:

操作员2

业务专用章

客户签名:

风险勘探项目组厂岩屑拉运单

井号：任 15

第一部分：产生单位填写（钻井承包商）

产生单位：川庆钻探长庆钻总第四项目部（单位盖章）

发运人：王国强 联系方式：13679115958

外运目的：中转贮存 利用 处理 处置

岩屑量：647.08（方） 形态：固液混合物 公里数 234KM

运达地：鄂托克前旗大坤能源环保有限责任公司

转移日期：2020.6.20-2020.7.14 贮存方式：

第二部分：运输单位填写

运输单位名称：鄂托克前旗佳泰商贸有限责任公司（单位盖章）

承运人：韦新 车型：罐车

运输起点：任 15

公里数：234KM

运输终点：鄂托克前旗大坤能源环保有限责任公司

运输量：647.08（方） 运输人签字： 拉运日期：2020.6.20-2020.7.14

第三部分：接收单位填写

接收单位名称：鄂托克前旗大坤能源环保有限责任公司（单位盖章）

单位负责人签字：韦新 接收量：647.08（方）

处置方式：集中处理

公里数：234KM

接收人：冯飞 接收日期：2020.6.20-2020.7.14

须知：各签收单位必须逐级核实，如发现与实际情况不符时，不得接收
注：此表一式五份 一份由项目组存档 一份由钻井承包商存档 一份由接收单位存档 一份由监督公司存档 一份由接受地环保局存档

中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司天然气勘探井
(任 15) 项目竣工环境保护自主验收意见

2021 年 7 月 17 日, 中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司根据《中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司天然气勘探井(任 15) 项目竣工环境保护验收调查报告表》, 依照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》、国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范、项目环境影响报告表和审批部门审批决定等要求组织本项目竣工环境保护自主验收。

参加会议的有中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司(建设单位)、河北奇正环境科技有限公司(验收调查单位)、专业技术专家, 共 8 人。与会专家和代表踏勘了现场, 听取了建设单位对项目环保执行情况的介绍、验收调查单位对验收调查报告表的汇报, 查阅了相关资料, 经认真讨论, 形成自主验收意见如下:

一、工程建设基本情况

(一) 建设地点、规模、主要建设内容

本项目位于鄂尔多斯市鄂托克前旗上海庙镇陶利嘎查。

新建任 15 天然气勘探井, 项目建设一口探井, 包括进场道路、施工工作区、施工生活区等。

（二）建设过程及环保审批情况

2019年10月，河北正云环保科技有限公司编写了《中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司天然气勘探井（任15）项目环境影响报告表》，2019年11月6日，鄂尔多斯市生态环境局鄂托克前旗分局批复了该项目环境影响报告表（鄂前环评字【2019】56号）。项目于2019年12月开工建设，2020年3月完工。

（三）投资情况

项目实际总投资2100万元，其中环保投资60万元，占实际总投资比例的2.9%。

二、工程变动情况

本工程建设内容无重大变动。

三、环境保护设施建设情况

1、废气

施工期采取加盖篷布、场地洒水等有效措施控制扬尘污染；放喷天然气采用井场火炬点燃焚烧；柴油发电机的废气，场地空旷自然扩散。封井期无废气产生。

2、废水

施工期钻井废水60%用于井场循环利用，剩余的40%由专业罐车拉运至鄂托克前旗大坤能源环保有限责任公司集中处置；施工人员生活污水集中收集后经罐车送至上海庙镇污水处理厂处理，不外排。封井期无废水产生。

3、噪声

施工期选用低噪声设备和封闭隔声间，采用基础减振等隔声降噪措施；封井期无噪声产生。

4、固体废弃物

(1) 钻井期间采用泥浆不落地工艺，本项目产生的钻井泥浆大部分回收循环利用，剩余部分由鄂托克前旗大坤能源环保有限责任公司处置；

(2) 钻井岩屑和废渣经固化系统处理后暂存于岩屑储罐内，最终交由鄂托克前旗大坤能源环保有限责任公司处置；

(3) 本项目产生的压裂返排废液拉运至鄂尔多斯市鑫祥能源再生有限责任公司处置；

(4) 施工期废机油集中收集至井场危废暂存间内，定期交由鄂尔多斯市奇祥再生资源有限公司处置；

(5) 施工期生活垃圾定期交上海庙镇垃圾处理厂统一处理。封井期无固体废物产生。

(6) 本项目产生的土石方全部用于井场平整填方，不产生弃渣弃土。

5、生态恢复措施

本项目总占地 8600m²，其中永久占地 200m²（为井场占地），临时占地 8400m²，占地类型全部为沙地、草地。井场道路占地面积 200m²用于日常巡检暂不进行植被恢复；剩余 8200m²临时占地播撒草籽（123kg），植被恢复面积为 8200m²。除进场道路外临时占地植被恢复治理率 100%。

6、风险防范措施

该项目环保档案健全，设有专职环保人员，所在区块编制有突发环境事件应急预案。落实了环境风险事故防范措施，提高了事故风险防范和污染控制能力。

四、验收调查结果

1、生态

除进场道路外临时占地植被恢复治理率 100%，建设单位制定了生态植被恢复方案，安排了足够的生态恢复专用资金。

2、环境管理制度

该项目环保档案健全，设有专职环保人员，项目所在区块编制有突发环境事件应急预案并在原鄂托克前旗环保局进行备案，备案编号：150623-2019-008-M。

五、验收结论

项目执行了环保“三同时”制度，落实了污染防治及生态恢复措施，生态恢复效果良好，环境管理机构完善，满足项目竣工环境保护验收条件，验收合格。

六、后续要求

加强临时占地植被恢复措施，植被覆盖率不低于周边环境。

验收专家组：

刘子明 刘瑞国 刘明

2021年7月17日