

徐深气田宋深 9H 区块先导试验宋深 9-平 5 井产能建设工程竣工环境保护验收调查报告其他需要说明的事项

1 环境保护设施设计、施工和验收过程简况

1.1 设计简况

徐深气田宋深 9H 区块先导试验宋深 9-平 5 井产能建设工程位于黑龙江省安达市羊草镇张春宝店南约 0.6km 处，本项目共基建采气地面场站 1 座，本项目新建采气地面场站 1 座，采气管线 0.331km，井场配套建设 10kV 柱上变电站 1 座，新建 10kV 供电线路 99.64m，建设进井道路 0.16km，实际建成产能 $0.24 \times 10^8 \text{m}^3/\text{a}$ 。实际总占地面积 0.5088hm^2 ，其中永久占地 0.156hm^2 ，临时占地 0.3528hm^2 ，占地类型为耕地。本工程建设过程已将环境保护设施纳入了初步设计，环境保护设施的设计符合环境保护设计规范的要求，并编制了环境保护措施落实情况调查篇章。

项目已经落实了防治污染和生态破坏的措施以及环境保护设施投资概算，本项目实际总投资为 286 万元，环保投资 73.5 万元，占总投资的 25.7%。

1.2 施工简况

本项目已将环境保护设施建设纳入施工合同，随主体工程同时设计、同时施工、同时运行，并确保了环境保护设施的建设进度和资金。投入营运后，大庆钻探工程有限公司严格按照环评文件及其批复执行环境保护措施，投入了一定的人力、物力，加强管理和养护。

本项目在施工和运营期间基本按照环评文件及其批复的要求落实了各项环境保护措施，落实情况总体较好。

1.3 验收过程简况

徐深气田宋深 9H 区块先导试验宋深 9-平 5 井产能建设工程位于黑龙江省安达市羊草镇张春宝店南约 0.6km 处，区域内及附近的村屯有后张春宝店、穆家围子、茂兴屯、永合屯、永富村等。

2023 年 9 月，黑龙江省博环科技咨询有限责任公司编制完成《徐深气田宋深 9H 区块先导试验宋深 9-平 5 井产能建设工程环境影响报告书》，2023 年 9 月 30 日，绥化市生态

环境局对《关于徐深气田宋深 9H 区块先导试验宋深 9-平 5 井产能建设工程环境影响报告书》进行了批复，文号：绥环审〔2023〕91 号；项目于 2023 年 10 月开工建设，于 2024 年 11 月竣工并投入生产，并开始试运行。

目前生产设施和配套的环保设施运行正常，具备环境保护设施竣工验收条件。

河北奇正环境科技有限公司对该工程开展竣工环保验收工作，编写了《徐深气田宋深 9H 区块先导试验宋深 9-平 5 井产能建设工程竣工环境保护验收调查报告》。

2025 年 11 月 18 日，验收组采取函审的形式对《徐深气田宋深 9H 区块先导试验宋深 9-平 5 井产能建设工程竣工环境保护验收调查报告》进行评审。验收小组由建设单位、环境影响报告书编制机构、验收调查报告编制机构等单位代表以及专业技术专家等组成，得出验收结论意见：

根据该工程项目竣工环境保护验收调查报告和现场调查，项目环保手续完备技术资料齐全，执行了环境影响评价和“三同时”管理制度，基本落实了环评报告及其批复所规定的各项环境污染防治措施，外排污染物符合达标排放要求达到竣工环保验收要求。验收组经认真讨论，一致认为“徐深气田宋深 9H 区块先导试验宋深 9-平 5 井产能建设工程”满足竣工环境保护验收条件，项目通过竣工环境保护验收。

1.4 公众反馈意见及处理情况

本项目在设计、施工和验收期间未收到过公众反馈意见或投诉。

2 其他环境保护措施的落实情况

环境影响报告书及其审批部门审批决定中提出的，除环境保护设施外的其他环境保护措施，主要包括制度措施和配套措施等，现将需要说明的措施内容和要求梳理如下：

2.1 制度措施落实情况

（1）环保组织机构及规章制度

①环境管理机构

本项目的环境管理由大庆钻探工程有限公司负责，大庆钻探工程有限公司已经建立了 HSE 管理体系和相应的管理机构。HSE 管理体系针对废水、废气、噪声、固废排放管理和资源能源消耗、化学品使用、各类跑冒滴漏等方面制定了运行控制程序和相应的管理制度，项目部制定了更为细化的针对性的作业指导书。环境管理机构基本设置如下：在公司设 HSE 委员会，下设 HSE 办公室。各下属单位设专职环保员 1 名，相应经理为

HSE 管理体系的第一负责人，对单位日常生产过程中的相关环境工作进行管理。

②环境管理主要任务

制订环境管理方案，建立污染源档案；委托当地环境监测单位开展对本项目的定期环境监测；编制环境保护规划和计划，并作为企业生产目标的一个内容纳入到企业的生产发展和计划中，在开发的同时严格控制污染物排放总量。

根据本次验收现场及企业调查情况，该项目相关环境管理要求已基本实施。

(2) 环境风险防范措施

经调查，本项目自运行以来未发生过环境风险事故。

本项目隶属于大庆钻探工程有限公司，大庆钻探工程有限公司已建立较完善的应急预案体系《油气资源开发技术服务项目经理部环境突发事件专项应急预案》，还针对不同的事故分别编制了《油气资源开发技术服务项目经理部长输管道突发事件专项应急预案》、《油气资源开发技术服务项目经理部危险化学品泄露突发事件专项应急预案》、《油气资源开发技术服务项目经理部路交通突发事件专项应急预案》等专项应急预案。各小队根据作业区应急预案制定本小队现场处置预案，各场站结合本场站实际情况，制定各项事故应急处置程序。

本项目建立和健全了事故防范和处理措施、环境风险应急预案，并按照应急预案要求定期进行应急演练，可以有效防控环境风险。

(3) 环境监测计划

大庆钻探工程有限公司已参照环评报告表的要求制定了环境监测计划，具体见表 1。

表 1 环境监测计划表

序号	项目	验收内容	执行标准	调查结果
1	水污染防治措施	气田管道试压废水、采出水与采出气一并管输依托汪深 1 集气站进行进一步产品分离处理后输送至升一联气田污水预处理站进行采出水深度处理；区域分区防渗：集输管线设置为重点防渗区；场站内对于井伐区及暂存装置，管道衔接地面场地衔接管道装置、污水暂存装置设置为一般防渗区；操作坑、配电系统等区域及道路区域设置为简单防渗区处理	《大庆油田地面工程建设设计规定》(Q/SY DQ0639-2015)	回注水达标；采取分区防渗措施，跟踪监测井达标

2	大气污染防治	设备衔接点密闭，远程及时管控；辅助物料密封暂存，定期进行泄漏监测与修复(LADR)	《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996)周界外浓度最高点无组织排放监控浓度限值， 《挥发性有机物无组织排放控制标准》 (GB37822-2019)表 A.1 VOCs 无组织排放限值 《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996)表 2 标准	厂界和场内废气达标
3	噪声控制	减振基础、低噪设备、加强保养	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008)1 类标准限值	厂界噪声达标
4	环境管理	制定环境监测计划并按期执行；设置地下水跟踪监测井；排污口规范化建设		跟踪监测井监测结果达标

2.2 配套措施落实情况

(1) 区域削减及淘汰落后产能

本项目不涉及区域内削减污染物总量措施和淘汰落后产能的措施。

(2) 防护距离控制及居民搬迁

本项目不涉及防控距离及居民搬迁。

2.3 其他措施落实情况

本项目不涉及珍稀动植物保护、区域环境整治、相关外围工程建设情况等。

3 整改工作情况

本项目在建设中认真执行了国家和地方有关环境保护法律法规，该工程环评文件、环保设计提出的措施和绥化市生态保护局对项目批复的各项要求基本上得到落实，无需进行整改。

大庆钻探工程有限公司

2025 年 12 月 22 日