

孤东采油厂 2024 年第一批产能建设项目（一期）

竣工环境保护验收意见整改说明

2026 年 6 月 27 日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司孤东采油厂组织召开专家评审会，并提出了整改意见。现将整改意见情况说明如下：

序号	专家建议	整改情况
1	竣工环境保护验收技术规范和指南第七条不是推荐技术规范。	已修改。将技术规范和指南中的第七条删除。
2	补充本项目一期工程依托井场具体数量。	已修改。核实第一期总共依托的老井场数量，详见 P15-16。
3	通信工程监控系统数量根据实际井场数量核实。	已修改。根据实际井场数量确定监控系统数量，详见 P20。
4	施工作业废液依托东一联油田作业回收水回收点回收处理改为预处理。	已修改。将回收处理改为预处理，详见 P21。
5	根据规模应该将图中贮存点改为暂存库。	已修改。将所提供图中的地点命名为暂存库，详见 P40。
6	依托注水工程和施工期“泥浆不落地”单位前后不一致。	已修改。对照前后报告中的单位确定一致，详见 P41。
7	运营期选用低噪声修井设备是针对油水井而非油井。	已修改。将原来写的油井改为油水井，详见 P72。
8	项目敏感目标按照新的自然保护区条例是两区进行复核。	已修改。将单独的陆域去掉，改为两区域，详见 P75。
9	建议按照集团公司 3 号文件和 HJ349 中的防渗要求进行分区防渗调查。	已修改。根据文件要求落实防渗工作。
10	运营期地下水污染防治和处置措施中（4）针对油水井，（6）针对水井。	已修改。将原来写的分别改为油水井和水井，详见 P119。
11	验收调查范围一览表中生态环境井场、站场外扩 50m，讨论生态型和污染型。	已修改。将原来范围 1km 改为 50m，详见 P141。
12	金岛的危险废物经营许可证有效期到 2026 年 3 月，已过期。	已修改。已经向建设单位补充最新未过期的证件，详见附件 8。
13	一般固废的不需要营业执照，环评批复或排污许可证均可。	已修改。将原来的营业执照去掉，详见附件 8。
14	其他需要说明的事项不能委托，应以孤东采油厂的口气编制。	已修改。将“我公司”等术语去掉改为建设单位口吻，详见 P357。
15	验收阶段不涉及闭井期。	已修改。将闭井期的描述部分删除，详见 P55。
16	依据 910 号文和 52 号文重大变动辨识一览表调整格式错误。	已修改。根据文件调整表格的格式和内容，详见 P83。
17	原有工程情况改为现有工程情况。	已修改。将原有工程改为现有工程，详见 P84。

序号	专家建议	整改情况
18	增加施工期临时占地恢复情况调查和现场照片。	已修改。在占地恢复情况部分补充了现场照片，详见 P115。
19	将环境风险防范措施调查中的加强自动控制系统改为防腐监测系统。	已修改。将自动控制系统改为防腐监测系统，详见 P121。
20	给出选取井场监测点位的代表性和特殊性。	已修改。列出油水井选取监测样点的理由，详见 P160。
21	将地下水监测取样改为每个点位取样 1 次。	已修改。将 2 次取样改为 1 次，详见 P170。
22	给出一期工程井场非甲烷总烃排放量核算依据，补充排放总量控制分析。	已修改。将相对密度删除，详细描述计算过程，详见 P18。
23	补充危险废物管理计划备案表。	已修改。在附件中加入此文件。
24	补充排污许可证申领情况的叙述。	已修改。加入关于申领情况的具体描述和时间线，详见 P87。
25	与环评和批复信息对应一致。	已修改。对照原环评和批复修改信息。
26	细化介绍依托单位的名称、规模、排污许可情况。	已修改。分别对几项情况展开介绍和描述。
27	施工期“泥浆不落地”处理单位与环评不一致。	已修改。对照报告前后确定单位一致性，详见 P41。
28	本项目施工期钻井固废治理单位及最终去向统计表简化。	已修改。将最终去向统计表进行修改和完善，详见 P63-66。
29	补充说明永久占地、临时占地、生态恢复措施、恢复效果等。	已修改。在补充现场照片的基础上加入文字描述说明。
30	核实施工期泥浆和废水是否共同外运。	已修改。已经向建设单位落实具体情况。
31	核实废气监测的最晚时间。	已修改。修改废气监测最晚时间为 5 月 20 日。
32	监测单位内容中加上由采油厂委托山东恒利检测技术有限公司进行取样。	已修改。将语言进行严谨叙述，详见 P170。

专家复核签字：

Wang 李美玲 邓伟

2026 年 7 月 3 日