

山西省生态环境厅

晋环审批函〔2025〕57号

关于河津市华源燃气有限公司利用焦炉煤气年产 8万吨液化天然气扩建项目环境影响 报告书的批复

河津市华源燃气有限公司：

你公司《河津市华源燃气有限公司关于利用焦炉煤气年产8万吨液化天然气扩建项目环境影响报告书报批的请示》（晋华源字〔2025〕32号）及相关材料收悉。经研究，批复如下：

一、项目位于运城市河津经济技术开发区，新建处理能力为80000m³/h的变换脱碳工序、甲烷化单元、深冷液化单元；配套新建综合压缩机房、循环水站、变电站等设施，部分储运、公辅工程等均依托现有设施。

根据中国科学院山西煤炭化学研究所编制的《河津市华源燃气有限公司利用焦炉煤气年产8万吨液化天然气扩建项目环境影响报告书》（以下简称《报告书》）评价结论和省生态环境规划和技术研究院对《报告书》的技术评估报告（晋环研〔2025〕98号），本项目符合河津经济技术开发区总体规划环评、规划环评审查意见、运城市生态环境分区管控要求。在严格落实《报告书》提出的各项生态环境保护措施后，项目所产生的不利环

境影响可以得到缓解和控制。我厅原则同意《报告书》的总体结论和拟采取的各项生态环境保护措施。

二、在项目建设、运行和环境管理中重点做好以下工作：

（一）严格落实水污染防治措施。运营期生产废水、生活废水等收集后送安昆焦化项目废水处理系统分质处理后回用，甲烷化工艺冷凝液汽提水、变化工艺汽提水作为循环水补水复用，全厂废水不外排。按照环评要求新建 1 座 1200m³初期雨水收集池，依托厂区现有 1 座 6400m³事故水池，通过“雨污分流、清污分流”对初期雨水及事故废水进行收集，保证任何状态下废水全部进入各自收集池，再送污水处理系统处理不外排。

（二）严格落实大气污染防治措施。物料输送、投料及转运等过程采用管道密闭输送，从源头减少无组织排放。TSA 装置再生尾气、硫化压缩机尾气、冷剂循环系统压缩机分离器排气和罐顶排气、MDEA 富液闪蒸罐尾气、甲烷化工艺冷凝液汽提气、甲烷化干燥工段吸附塔再生气等分类回用。厂区内无组织 NH₃ 排放须满足《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）标准限值要求。

（三）强化地下水和土壤协同保护。按照《石油化工工程防渗技术规范》（GB/T50934-2013）要求，重点加强丙烷储罐、深冷单元集液池、甲烷化单元胺液罐区、初期雨水池、废污水输送管线区、装卸区等区域的防渗。你公司应对依托工程中不符合防渗要求的已建设施进行改造，符合要求后方可正式投入

运行。运营期要建立和完善地下水及土壤环境影响跟踪监测制度，依法依规开展地下水和土壤污染跟踪监控。

（四）严格落实噪声污染防治措施。优化厂区布局，将主要噪声源车间或装置远离办公楼；设备选用低噪声型号，对较大功率的鼓风机、压缩机、泵类等设备应设置基础减振降噪；管道系统采用弹性连接等措施，严格控制噪声对周围环境的影响。

（五）严格落实固体废物污染防治措施。按照“减量化、资源化、无害化”原则，对固体废物进行分类收集、处理和处置，严防造成次生环境问题。废吸附剂、废脱硫剂、废脱重烃剂、废催化剂、废脱汞剂、废矿物油、废机油、废油漆桶、废油桶等危险废物在厂区危废贮存库规范暂存，定期交由有危废处理资质单位转运处置。废铜锌催化剂、废分子筛吸附剂由厂家回收处置。

（六）严格落实环境风险防控措施。配合河津经济技术开发区落实环境风险防控措施，在该项目建成投产前完成园区事故水池、拦截坝及配套管网建设。利用厂区现有的三口地下水监测井，定期开展监测，一旦发现异常，要立即启动应急预案和应急处置方案，避免对地下水环境造成影响。加强水环境风险防控，强化区域防渗，杜绝事故状态下废水外排对水环境造成污染。开发区三级环境风险防控体系未建设完成前，该项目不得投入运行。

三、项目涉及水利、安全等方面内容，以相应主管部门批复意见为准。项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺和环境保护措施发生重大变动的，应重新报批环境影响报告书。

四、项目需要配套建设的环境保护设施，须与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用，项目建成后，应及时开展竣工环境保护验收工作，竣工验收合格后方可正式投入运行。

五、我厅委托省生态环境综合行政执法总队加强执法监管工作指导，运城市生态环境局和河津分局要切实承担事中事后监管主要责任，履行属地监管职责，加强对该项目环境保护“三同时”及自主验收监管。上述单位也可通过全国建设项目环评统一审批系统中“环评档案”查看环境影响报告书及批复文件。你单位在收到本批复后10个工作日内，将批准后的环境影响报告书分送上述部门，并按规定接受各级生态环境部门的日常监督检查

山西省生态环境厅

2025年9月24日

（此件主动公开）

抄送：省生态环境综合行政执法总队，运城市生态环境局，运城市生态环境局河津分局，中国科学院山西煤炭化学研究所。