

渭南市发展石化有限公司临渭区关中环线加气合建站项目

环境影响报告表技术评审会专家组意见

2020年7月23日，由渭南市发展石化有限公司组织，市生态环境局临渭分局主持，在渭南市召开了《渭南市发展石化有限公司临渭区关中环线加气合建站项目环境影响报告表》（以下简称“报告表”）技术评审会。参加会议的有：环评报告编制单位（西安瑞诚方环境科技有限公司）及有关专家共11人，会议组成专家组（名单附后）。

会议听取了建设单位对项目情况的介绍和报告表编制单位对报告主要内容的汇报。经过认真讨论和评议，形成技术评审会专家组意见如下：

一、项目概况

1、项目名称及建设性质

项目名称：临渭区关中环线加气合建站项目

建设性质：新建

建设单位：渭南市发展石化有限公司

建设地点：渭南市临渭区官道镇满寨村关中环线东侧

2、项目建设地点及周围环境状况

本项目位于渭南市临渭区官道镇满寨村关中环线东侧，中心经纬度为109.272876；34.362782。项目北侧为加油站（三级站），东侧为农田，南侧有机加工企业，西侧为关中环线，出入口设置在西侧，有零散居民位于东南侧150m外，周边自然环境简单。

3、主要建设内容

本项目总占地8475m²，加气规模为3.5万m³/d，安装60m³LNG卧式储罐1座，LNG加气机4台；CNG储气井3座，总容积12m³，并采用LNG为补充气源，CNG加气机4台；并配套建设站房、加气罩棚及附属设施。

项目组成一览表

类别	名称	建设内容
主体工程	LNG 加气区	LNG 加气区位于站区北侧，罩棚面积 575m ² ，高度为 6.5m。设置 4 台单枪 LNG 加气机，加气规模为 2 万 m ³ /d。
	LNG 工艺区	LNG 工艺区位于站区北侧，加气区东面，围堰面积 246m ² ，高度 1m。设置 60m ³ 卧式 LNG 低温储罐 1 座，潜液泵 2 台，增压器及加热器各 1 部，通过罐车外运 LNG，卸车点紧邻围堰北

		侧。
	CNG 加气区	CNG 加气区位于站区南侧，罩棚面积 575m ² ，高度为 6.5m。设置 4 台单枪 CNG 加气机，加气规模为 1.5 万 m ³ /d。
	CNG 工艺区	CNG 工艺区位于站区东南角，罩棚面积 137m ² ，高度 6.5m。设置 4m ³ CNG 储气井 3 座，压缩机 2 台。站内设置两套 CNG 来源，其一是通过站内自身 LNG 气化为 CNG，做为补充气源；其二是通过 CNG 槽车外运，卸车点紧邻罩棚西侧。
辅助工程	站房	站房位于站区中部，占地面积 233m ² ，砖混结构，高度为 4m，划分为 9 个房间，用于日常办公和站区便利店。
	卫生间	卫生间位于站区西南角，占地面积 24m ² ，并设 36m ³ 化粪池一座。
公用工程	给水	生活用水、生产用水均由周边村镇引入
	排水	本项目所在地近期及中远期均未有计划的市政污水管网规划，因此项目污水由站区内化粪池收集，定期清掏不外排。
	供电	由附近电网引入。
环保工程	废水	站区整体采用雨污分流制，生产工艺不涉及用水，污水主要为站区清洁污水和工作人员、顾客产生的生活污水，经化粪池收集后定期清掏。
	废气	本项目 LNG 工艺环节设置 BOG 气体回收装置 1 套，挥发的天然气经回收后返回储罐，剩余未能冷凝的通过 10m 高放散管排空；CNG 工艺环节通过调整压缩机控制盘顺序，实现高效充气，站区少量废气无组织排放。
	噪声	选用低噪声设备，安装减振座、减振垫等；车辆减速慢行、禁止鸣笛、在进出口处设置减速带，并由工作人员引导进站。
	固废	生活垃圾设垃圾箱收集后交给环卫部门统一处理；一般固体废物设 5m ² 固废暂存间收集后外售，危险废物设危废暂存柜，定期交由资质单位处置。

二、环境质量现状和环境保护目标

1、环境质量现状

(1) 大气环境

依据陕西省环境保护厅办公室发布的《2019 年 12 月及 1-12 月全省环境状况公报》临渭区不属于空气质量达标区，首要污染物为 PM_{2.5}，现状监测总烃浓度符合《大气污染物综合排放详解》中相关要求。

(2) 声环境

由于靠近公路，声环境质量较差，昼间、夜间均有不同程度的超标，厂界不满足《声环境质量标准》（GB 3096-2008）4a 类要求，敏感目标处满足《声环境质量标准》（GB

3096-2008) 2 类要求。

2、主要环境保护目标

本项目区域内主要保护目标、方位、距离及规模见下表。

主要环境保护目标一览表

环境要素	名称	经纬度		保护对象	保护内容	环境功能区	相对项目方位	相对项目距离
大气环境	满寨村	109.273645	34.362629	人群	240 人	二类区	东南	150m
	卜家村	109.272285	34.361507	人群	240 人	二类区	西南	450m
	猎杨村	109.453954	34.617457	人群	300 人	二类区	北	850m
	曹家村	109.464168	34.608663	人群	300 人	二类区	东	920m
	北梁村	109.451293	34.598357	人群	60 人	二类区	南	1050m
	黑李村	109.437518	34.604707	人群	350 人	二类区	西	1100m
	刁家窑	109.460493	34.599439	人群	60 人	二类区	东南	1150m
	北梁村	109.452002	34.598371	人群	140 人	二类区	西南	1120m
	南梁村	109.455059	34.595518	人群	80 人	二类区	南	1450m
	西梁村	109.444088	34.597277	人群	250 人	二类区	西南	1470m
	白党村	109.466636	34.617555	人群	350 人	二类区	东北	1570m
	甜水井	109.449598	34.593136	人群	40 人	二类区	西南	1760m
	张村	109.471131	34.602330	人群	400 人	二类区	东南	1770m
	南新村	109.472537	34.608950	人群	200 人	二类区	东	1810m
	刁张村	109.457688	34.592599	人群	400 人	二类区	南	1860m
	杨南街	109.433848	34.613751	人群	1000 人	二类区	西北	1860m
	介王庄	109.457538	34.626331	人群	150 人	二类区	东北	1950m
	南村郭	109.473009	34.616718	人群	200 人	二类区	东北	2000m
	北贺村	109.431381	34.602559	人群	250 人	二类区	西	2100m
	田市镇	109.434471	34.620237	人群	12000 人	二类区	西北	2100m
	黑杨堡	109.450478	34.589166	人群	800 人	二类区	西南	2200m
	东刘村	109.455478	34.588136	人群	250 人	二类区	南	2350m
	新田小学	109.431236	34.621868	师生	400 人	二类区	西北	2450m
	湾刘村	109.425158	34.604187	人群	400 人	二类区	西	2530m
	蔡家村	109.469801	34.590153	人群	300 人	二类区	东南	2620m
	南家村	109.481120	34.613285	人群	600 人	二类区	东	2650m
	伏家村	109.449748	34.632682	人群	400 人	二类区	北	2650m
	阎家村	109.466528	34.630537	人群	350 人	二类区	东北	2750m
南新庄	109.482879	34.604702	人群	150 人	二类区	东南	2770m	
田市中学	109.422521	34.622077	师生	750 人	二类区	西北	2900m	

	西刘村	109.449491	34.582782	人群	250 人	二类区	西南	2920m
声环境	满寨村	109.273645	34.362629	人群	30 人	2 类	东南	150m

三、主要环境影响及拟采取的环境保护措施

1、大气环境影响及措施

本项目运营期主要大气污染物为天然气放散产生的以甲烷为主的烃类物质，建设单位在 LNG 加气系统设置 1 套 BOG 回收撬，将放散的天然气冷凝回收，剩余少量通过 10m 高放散管放散。预测排放浓度符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）和《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）相关要求，对环境影响程度轻微。

2、水环境影响及措施

本项目无生产废水排放。站区采用雨污分流制，地表硬化，工作人员和顾客产生的生活污水经化粪池收集处理后用于周边农田施肥，全部综合利用不外排，不会对周边环境产生明显影响。

3、声环境影响及措施

本项目主要噪声源为加强设备配套的各类泵机、风机产生的机械噪声，以及进出车辆产生的交通噪声。通过优化布局、减震安装、加强维护等措施降低设备噪声排放，同时对进站车辆进行引导，减速慢行，减少交通噪声，经预测厂界噪声能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 4 类标准要求。

4、固体废弃物影响及措施

本项目生活垃圾由带盖垃圾分类收集箱收集后定期送交环卫部门处置，站内便利店产生的废包装，零部件维修产生的废五金件等收集后外售，废机油等收集后定期交危废单位处置，无二次污染，对周边环境无明显影响。

5、环境风险影响及措施

本项目环境风险主要为站内存放天然气的储罐发生泄漏，液化天然气蒸发造成的直接大气污染。若遇明火，发生火灾或爆炸，还将产生一氧化碳等大气污染物，危害人员安全。由于天然气消防一般采用干粉或二氧化碳灭火器，一般无消防废水产生。同时站内设置泄漏报警器，选用符合质量要求的储气设备，严禁烟火，定期检修，制订应急预案，减少事故发生概率，强化防灾减灾的应对能力，将事故造成的影响降至最低。

四、评审结论

1、项目建设的环境可行性

项目符合国家产业政策，在落实报告表提出的各项污染防治措施后，污染物能够达标排放，从环保角度分析，项目建设可行。

2、报告表编制质量

报告表编制规范，工程内容介绍较为全面，环境影响因子识别反应了项目的特征，提出的污染防治措施基本可行，评价结论总体可信。

报告表需补充完善以下内容：

1) 结合区域相关规划及区域加油加气站的选址规划，进一步说明项目选址合理性，明确周围敏感点，复核评价执行标准。

(2) 根据《加油加气站设计及施工规范》中相关要求，结合项目周边环境敏感点的分布情况、项目环评结论，说明项目的安全距离要求，完善风险评价内容。

(3) 完善加气站运营过程中 VOC 的防治措施。校核 VOC 的总量指标。复核固体废物产生类型及产生量，明确危废收集、贮存、转运方式及去向。

(4) 校核环保投资、完善污染物排放清单及竣工环保设施验收清单。规范附图及附件。

根据与会人员的其他意见修改、完善。

五、建设单位应注意以下问题

加强环境管理，认真落实污染防治措施和风险防控措施，确保污染物达标排放、

专家组：

丁志奇 杨文利
2020年7月23日