



建设项目环境影响报告表

项目名称: 泾河新城沣泾大道加油站项目

建设单位(盖章): 陕西长飞天成能源有限公司

编制日期: 2019 年 5 月

国家生态环境部制

编制单位和编制人员情况表

建设项目名称	泾河新城沣泾大道加油站项目		
环境影响评价文件类型	环境影响报告表		
一、建设单位情况			
建设单位（签章）	陕西长飞天成能源有限公司		
法定代表人或主要负责人（签字）			
主管人员及联系电话	何公平，13991156925		
二、编制单位情况			
主持编制单位名称（签章）	西安云开环境科技有限公司		
社会信用代码	91610103MA6TXMRF9D		
法定代表人（签字）			
三、编制人员情况			
编制主持人及联系电话	牛杰，029-83289875		
1.编制主持人			
姓名	职业资格证书编号	签字	
牛杰	201805035310000018		
2.主要编制人员			
姓名	职业资格证书编号	主要编写内容	签字
牛杰	201805035310000018	全文	
四、参与编制单位和人员情况			
/			

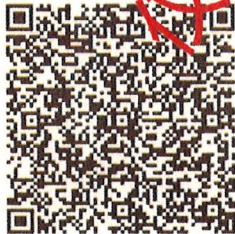


营业执照

(副本) 1-1

统一社会信用代码 91610103MA6TXMRF9D

名称 西安云开环境科技有限公司
类型 有限责任公司(自然人投资或控股)
住所 西安市碑林区互助路66号西部电力国际商务中心第001幢八层八-G4房
法定代表人 范琪
注册资本 叁佰万元人民币
成立日期 2016年03月12日
营业期限 长期
经营范围 一般经营项目：工程咨询；可研报告编制；节能评估报告编制；社会稳定风险评估报告编制；环境影响评价、交通影响评价；清洁生产审核；水土保持方案编制；安全评价；水处理工程、空气污染治理工程、固体废弃物处置工程；环保设备开发、销售、安装及调试；环境保护技术服务；绿化及景观工程的施工。(上述经营范围涉及许可经营项目的，凭许可证明文件或批准证书在有效期内经营，未经许可不得经营)



登记机关



2016年 03月 12日

环境影响评价工程师

Environmental Impact Assessment Engineer

本证书由中华人民共和国人力资源和社会保障部、生态环境部批准颁发。资源
表明持证人通过国家统一组织的考试，
具有环境影响评价工程师的职业水平和能力。



姓 名:	牛杰
证件号码:	410882198711254025
性 别:	女
出生年月:	1987年11月
批准日期:	2018年05月20日
管 理 号:	201805053100000018



中华人民共和国生态环境部



中华人民共和国人力资源和社会保障部

仅用于江苏新城经济技术开发区加油站项目

《建设项目环境影响报告表》编制说明

《建设项目环境影响报告表》由具有从事环境影响评价工作资质的单位编制。

1. 项目名称——指项目立项批复时的名称,应不超过30个字(两个英文字段作一个汉字)。

2. 建设地点——指项目所在地详细地址,公路、铁路应填写起止地点。

3. 行业类别——按国标填写。

4. 总投资——指项目投资总额。

5. 主要环境保护目标——指项目区周围一定范围内集中居民住宅区、学校、医院、保护文物、风景名胜区、水源地和生态敏感点等,应尽可能给出保护目标、性质、规模和距厂界距离等。

6. 结论与建议——给出本项目清洁生产、达标排放和总量控制的分析结论,确定污染防治措施的有效性,说明本项目对环境造成的影响,给出建设项目环境可行性的明确结论。同时提出减少环境影响的其他建议。

7. 预审意见——由行业主管部门填写答复意见,无主管部门项目,可不填。

8. 审批意见——由负责审批该项目的环境保护行政主管部门批复。

建设项目基本情况

项目名称	泾河新城沣泾大道加油站项目				
建设单位	陕西长飞天成能源有限公司				
法人代表	赵艳梅		联系人	何公平	
通讯地址	陕西省西安市高新区唐延南路都市之门 C、D 座 2 幢				
联系电话	13991156925	传真	/	邮政编码	711700
建设地点	陕西省西咸新区泾河新城高庄镇费家崖村 厂址中心坐标：东经 108.925525°、北纬 34.466732°				
立项审批部门	西咸新区泾河新城管理委员会行政审批局		批准文号	陕泾河行审发〔2018〕6 号	
建设性质	新建■改扩建□技改□		行业类别及代码	F5265 机动车燃油零售	
占地面积 (平方米)	2022		绿化面积 (平方米)	546.3	
总投资 (万元)	800	其中：环保投资 (万元)	46.7	环保投资占总投资比例	5.84%
评价经费	/	预期投产日期	2019 年 10 月		
<p>工程内容及规模：</p> <p>一、概述</p> <p>1、项目背景</p> <p>随着经济的发展，我国拥有的机动车逐年增加，使得成品油的需求量迅速增长。每年仅新增机具的耗油量就远远超过油品增长量。尖锐的供需矛盾更需要管理好石油、成品油的产、供、销等各个环节和整个国民经济的统筹平衡，相应配套，使成品油市场正常运转。汽车加油站则是石油成品油销售行业的零售企业，是直接为各行各业服务的基层网点和服务窗口，也是城镇建设的基础设施。它与我国公路建设和交通运输行业的发展有着十分密切的联系。近年来，在全国各地设计并逐步投产了上千个中等规模的汽车加油站，给商品流通，市场繁荣带来了方便。</p>					

陕西长飞天成能源有限公司拟投资 800 万元，在陕西省西咸新区泾河新城高庄镇费家崖村沔泾大道以南，建设泾河新城沔泾大道加油站项目。

2、项目特点

本项目属于“机动车燃油零售”类项目，建成运行后预计成品油销售规模可达 8030t/a（22t/d），其中汽油 3212 t/a，柴油 4818 t/a。项目属新建，目前在办理前期手续，未开工建设，运营期主要包括卸油、储油、加油等工序；项目占地 2022m²，拟设 4 台四枪加油机，4 具 SF 储罐（内钢外玻璃纤维增强塑料双层储罐），其中 50m³SF 柴油储罐 1 具、50m³SF 汽油储罐 1 具、30m³SF 汽油储罐 2 具，储油总容积为 135m³（柴油罐容积折半计算），依据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014 年版）规定，该拟建站属于二级加油站。项目拟采用三次油气回收系统对挥发出的油气进行回收处理，项目不设职工食堂。

3、评价工作过程简述

根据《建设项目环境影响评价分类管理名录》（2017 年 9 月 1 日施行）及《关于修改<建设项目环境影响评价分类管理名录>部分内容的决定》（2018 年 4 月 28 日公布）相关要求，本项目属于“四十、社会事业与服务业—124、加油、加气站”，其中新建、扩建项目应编制环境影响报告表，其他项目应填报环境影响登记表，本项目属于新建项目，应编制环境影响报告表。

2019 年 4 月 29 日，陕西长飞天成能源有限公司站委托西安云开环境科技有限公司承担该项目的环境影响评价工作（委托书见附件）。接受委托后，我公司技术人员对项目所在区域环境进行了调查，对项目建设的环境影响及厂址选择的合理性进行分析，并提出合理可行的对策措施，编制完成了本环境影响报告表，项目基本情况见表 1。

表1 拟建项目基本情况一览表

序号	项目	内容
1	项目名称	泾河新城沔泾大道加油站项目
2	建设性质	新建
3	建设单位	陕西长飞天成能源有限公司

4	项目规模	项目占地2022m ² ，拟设4台四枪加油机，4具SF储罐（内钢外玻璃纤维增强塑料双层储罐），其中50m ³ SF柴油储罐1具、50m ³ SF汽油储罐1具、30m ³ SF汽油储罐2具，储油总容积为135m ³ （柴油罐容积折半计算），年销售成品油共计8030t
5	占地面积	2022m ²
6	项目投资	800万元
7	劳动定员及工作制度	劳动总定员 10 人，实行全年 365 天，每天 3 班工作制
8	现状建设情况	现场踏勘时，项目暂未开工建设，项目拟建地为空地

二、分析判定相关情况

2.1 产业政策相符性分析

本项目属于加油站建设项目，经查国家发改委第 21 号令《产业结构调整指导目录（2011 年本）（修正）》，本项目设备、产品及规模均不在限制类和淘汰类的范畴，根据《促进产业结构调整暂行规定》，属允许类。本项目不在《市场准入负面清单（2018 年版）》内，本项目已取得西咸新区泾河新城管理委员会行政审批局《关于泾河新城沣泾大道加油站项目备案的通知》（陕泾河行审发〔2018〕6 号）。

综上，项目建设符合国家产业政策要求。

2.2 相关政策相符性分析

1、与《挥发性有机物（VOCs）污染防治技术政策》相关要求相符性

《挥发性有机物（VOCs）污染防治技术政策》中提出，“储油库、加油站和油罐车宜配备相应的油气收集系统，储油库、加油站宜配备相应的油气回收系统”，本项目采用三级油气回收系统，对项目卸油、储油及加油过程中产生的挥发性有机物进行回收，符合文件要求。

2、与《“十三五”挥发性有机物污染防治工作方案》相关要求相符性

《“十三五”挥发性有机物污染防治工作方案》提出，“严格按照排放标准要求，加快完成加油站、储油库、油罐车油气回收治理工作，重点地区全面推进行政区域内所有加油站油气回收治理”。本项目位于陕西省西咸新区泾河新城高庄镇费家崖村，属于陕西关中，为重点地区，项目采用三级油气回收系统，对项目卸油、储油及加油过程

中产生的挥发性有机物进行回收，符合文件要求。

3、与《陕西省铁腕治霾打赢蓝天保卫战三年行动方案（2018-2020 年）（修订版）》相符性分析

《陕西省铁腕治霾打赢蓝天保卫战三年行动方案（2018-2020 年）（修订版）》中提出“重点推进加油站、油品储运销设施三次油气回收治理。”本项目采用地埋式储油罐，卸油方式为密闭卸油，密闭性较好。为减少加油站卸油、加油过程造成的非甲烷总烃无组织排放，项目汽油储罐拟采取以密闭收集为基础的分散式油气回收系统，包括卸油油气回收系统和加油油气回收系统。根据现场调查，本项目选用的油气回收系统有卸油油气回收系统（回收效率 95%）、加油油气回收系统（回收效率 93%），储油油气回收系统（回收效率 95%），属于文件要求的三级油气回收，符合文件要求。

2.3 规划相符性分析

本项目位于陕西省西咸新区泾河新城高庄镇费家崖村，根据陕西省西咸新区泾河新城行政审批与政务服务局出具的关于本项目建设用地规划许可证，本项目占地 2022m²，用地性质为公用设施营业网点用地，本建设工程符合城乡规划要求，项目符合相关规划要求。

本项目与《西咸新区-泾河新城分区规划（2010-2020）环境影响报告书》及其审查意见（西咸建环发〔2015〕39 号）相符性分析见表 2。

表3 与规划、环评及审查意见相符性分析

项目	相关规划	符合性分析	符合性
《西咸新区—泾河新城分区规划（2010-2020）环境影响报告书》及审查意见	严格按照规划产业行业限定控制进入新城的工业项目，采用总量控制方式，采用总量控制方式，限制大气污染物排放量大的项目进入新城。	本项目为加油站建设项目，不是生产型项目，不属于限制进入的项目	符合
	规划实施后区域污水集中收集处理，部分污水经处理作为中水回用。	项目废水经化粪池处理后排入泾河新城第三污水处理厂深度处理。	符合
		本项目营运期产生的固体废物主要有员工及顾客生	

	规划区内不设垃圾卫生填埋场，依托泾阳县的垃圾卫生填埋场处理规划区产生的生活垃圾；对于不能回收利用的必须按照《一般工业固体废物贮存、出制裁污染控制标准》（GB18599-2001）要求，进行贮存和处置；危废的产生和管理按照陕西省环境保护厅颁发的《危险废物转移联单管理办法》等有关规定文件的要求，收集后送往危废处理处置中心处置。	活垃圾、加油站工作人员使用的废油手套、废油抹布以及油罐清洗产生的油泥和含油废液。员工、顾客生活垃圾采用垃圾桶收集后，交由当地环卫部门统一清运处置；废油手套及废油抹布暂存于危废暂存间，定期交由资质单位处理，油罐清洗委托专业机构进行，清洗产生的油泥和含油废液，不在站区储存，直接交由有资质单位处理。	符合
--	--	---	----

综上所述，本项目建设符合城乡规划，符合《西咸新区-泾河新城分区规划（2010-2020）环境影响报告书》及其审查意见相关规划。

2.4 选址合理性分析

1、本项目选址于陕西省西咸新区泾河新城高庄镇费家崖村，沔泾大道以南，项目北侧隔道路绿化带为沔泾大道，北距延西高速（G65W）1.6km，地理位置优越，交通便利。

2、根据本项目建设用地规划许可证，本项目占地 2022m²，用地性质为公用设施营业网点用地，符合用地要求。

3、根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014 年版）对站内设施与站外建构筑物的安全防火距离及加油站站址选择安全性进行分析，项目本项目站址与站外建（构）筑物的安全间距引自《陕西长飞天成能源有限公司泾河新城沔泾大道加油站安全预评价报告》，详见表 3、表 4。

表3 站内设施与站外建构筑物的安全防火距离（m）

项目 名称			汽油埋地油罐	柴油埋地油罐	汽油加油机	柴油加油机	汽油通气管	柴油通气管
北侧	沔泾大道（主干路）	标准	5.5	3	5	3	5	3
		设计	13.2	13.2	10.8	10.8	20.5	11.4

		结论	符合	符合	符合	符合	符合	符合
	架空通讯线 (有绝缘层)	标准	5	5	5	5	5	5
		设计	6	6	5	5	15	5
		结论	符合	符合	符合	符合	符合	符合
东南侧	小区住宅楼 (一类保护物)	标准	14	6	11	6	11	6
		设计	>50	>50	>50	>50	>50	>50
		结论	符合	符合	符合	符合	符合	符合
南侧	空地	——	——	——	——	——	——	——
西侧	空地	——	——	——	——	——	——	——

按《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014年版）中相关规定，加油站埋地油罐、加油机、通气管管口与站外建、构筑物之间的距离满足规范中防火距离要求。

表4 加油站站址选择安全检查表

序号	检查内容	检查依据	实际情况	结果
1	加油站的站址选择应符合城乡规划、环境保护和防火安全的要求，并应选在交通便利的地方	GB50156-2012 (2014年版) 第4.0.1条	该站符合规划要求，选址交通便利	符合
2	在城市建成区内不宜建一级加油站。在城市中心区不应建一级加油站	GB50156-2012 (2014年版) 第4.0.2条	该站为二级加油站，建在陕西省西咸新区泾河新城高庄镇费家崖村，不在城市中心区	符合
3	城市建成区内的加油站，宜靠近城市道路，但不宜选在城市干道的交叉路口附近	GB50156-2012 (2014年版) 第4.0.3条	该站未建在城市干道交叉路口	符合
4	加油站的汽油设备、柴油设备与站外建构筑物的安全间距，不应小于《加油加气站设计与施工规范》GB50156-2012（2014年版）中表4.0.4和表4.0.5的规定	GB50156-2012 (2014年版) 第4.0.4条	详见表3，站内设施与站外建构筑安全间距满足标准要求	符合
5	架空电力线路不应跨越加油站的加油作业区。	GB50156-2012 (2014年版) 第4.0.13条	加油作业区无架空电力线路跨越	符合

通过安全检查表对该加油站外部条件进行定性分析，该加油站目前周边环境的安全距离满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014年版）的要求。

4、本项目拟建地北侧沔泾大道车流量较大，且距离项目最近的加油站约有2.0km，项目建设为过往车辆加油带来便利性。

5、本项目所在地供电、供水、排水等基础等设施完备，有利于项目的建设。

6、项目选址不在当地自然保护区、风景名胜区、世界文化和自然遗产地、饮用水水源保护区范围内。

7、污染排放分析：项目废气经三次油气回收系统处理后排放；生活污水进入化粪池预处理后通过市政污水管网进入泾河新城第三污水处理厂进行深度处理；项目选用低噪声设备并采取加装减振垫等措施，满足厂界排放标准要求；生活垃圾交环卫部门处置，废含油手套、废含油抹布暂存于危废暂存间，定期交由有资质单位处置，油罐清洗产生的油泥和清洗废液直接交由有资质单位处理；油料储罐采用内钢外玻璃纤维增强塑料双层储罐，根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014年版），本项目设有防渗罐池用于防止油品渗漏，罐底设砂垫层，顶部设钢筋混凝土地面，且油罐均做加强级的防腐层。该项目输油管线采用加油站专用带防静电的双层复合管，与有关连接的进油管、出油管、通气管横管、油气回收管均采用无缝钢管并为直埋。无缝钢管套于上层复合管上面，以便于管道泄漏后进入防渗储罐池，储罐池内设置监漏仪器，能够及时发现油品泄漏。整个罐体处于密闭状态，正常运行时不会有油品逸散现象，确保不会对地下水环境产生影响。项目“三废”均能达标排放或得到合理处置，对周围环境影响较小。项目最近的敏感目标为项目东侧16m处的瀛洲新苑小区住宅，周边不存在制约因素。

综上，本项目选址合理。

三、建设项目概况

3.1 项目建设地点及周围环境状况

本项目位于陕西省西咸新区泾河新城高庄镇费家崖村，沣泾大道以南，站址中心坐标为：东经 108.925525°、北纬 34.466732°，项目具体位置见附图 1-项目地理位置图。

根据现场踏勘，项目北侧隔道路绿化带为沣泾大道，东侧隔空地为瀛洲新苑小区（建设中），西邻泾河新城储备地（荒地），南邻荒地。项目周边最近敏感保护目标为东侧约 16m 处的瀛洲新苑小区。项目周边环境状况详见附图 2-项目周边环境状况图，项目地及周边环境现状见附图 3-实景拍摄照片。

3.2 项目组成及建设内容

本项目占地面积为 2022m²，总建筑面积为 630.89m²，主要建设站房、罩棚、加油区、埋地油罐区等，项目组成详见表 5。

表5 项目组成及建设内容一览表

项目组成		建设内容
主体工程	加油区	位于钢网架结构罩棚内，设置 4 台税控四枪加油机，其中汽油加油机 2 台，汽油、柴油共用加油机 2 台（每台一把柴油加油枪。一把汽油加油枪）。
	储罐区	占地面积为 113.05m ² ，建设规格为 11.9m×9.5m，设置埋地油罐，共设 50m ³ SF 柴油储罐 1 具、50m ³ SF 汽油储罐 1 具、30m ³ SF 汽油储罐 2 具，储油总容积为 135m ³ （柴油罐容积折半计入）。
辅助工程	站房	2F 砖混结构，占地面积为 107.92m ² ，建筑面积 215.84m ² ，单层高 3.6m，总高 7.2m，建设规格为 15.2m×7.1m×7.2m，1 层设置配电间，便利店等；2 层设置综合办公室、员工休息室、值班室、储物间、卫生间及餐厅（仅用于员工外带食品的微波加热及就餐，不进行烹饪）。
	罩棚	罩棚占地面积为 504m ² ，建设规格为 28m×18m×7.5m，罩棚下主要设置加油区和埋地油罐区。
	围墙	共计 121.1m，设置于站区的东、南、西三侧，高度不低于 2.2m。
公用工程	给水工程	项目用水由市政供水管网供给。
	排水工程	项目生活污水进入化粪池预处理后通过市政污水管网进入泾河新城第三污水处理厂进行深度处理
	供电	项目供电由当地供电所供给；站内设置一台 30kW 的柴油备用发电机。
	采暖制冷	站房采暖、制冷均由分体空调提供。
	消防工程	站内设置 8 具 8kg 手提式干粉灭火器、2 具 35kg 推车式干粉灭火器，4 具 3kg 手提式 CO ₂ 灭火器、灭火毯 5 块，沙池 2m ³ 、微型消防柜 1 台。
环保工	废气处理	项目设置 3 次油气回收系统，加油及储油过程产生的有机废气均回收

程		地埋储罐内，卸油过程产生的有机废气返回到油罐车内；未被回收的少量有机废气无组织排放；备用发电机产生少量废气无组织排放。
	废水处理	项目自建一座 10m ³ 的化粪池，职工及顾客生活污水进入化粪池预处理后通过市政污水管网进入泾河新城第三污水处理厂进行深度处理
	噪声处理	项目发电机产生噪声经基础减振和墙体隔声等降噪措施。
	固废处理	加油站设置垃圾桶，生活垃圾交环卫部门处置。废含油手套、废含油抹布暂存于危废暂存间（5m ² ），定期交由有资质单位处置，油罐清洗产生的油泥和清洗废液直接交由有资质单位处置。
绿化		绿化面积为 546.3m ² 。

3.3 油品销售情况

本站建成后主要销售 92#、95#、98#汽油和 0#柴油，预计项目建成后预计销售油品 8030t/a，项目具体油品销售方案见表 6。

表 6 产品方案一览表

序号	产品名称		日均销售量（t）	年销售量（t）
1	汽油	92#	4.4	1612
2		95#	2.6	960
3		98#	1.7	640
汽油合计			8.8	3212
4	柴油	0#	13.2	4818
油品总计			22	8030

3.4 主要设备

项目设备清单见表 7。

表 7 项目设备情况一览表

序号	名称	规格	数量	单位
1	加油机	税控四枪加油机	4	台
2	50m ³ 汽油储罐	地埋式内钢外玻璃纤维增强塑料双层罐	1	具
3	30m ³ 汽油储罐	地埋式内钢外玻璃纤维增强塑料双层罐	2	具
4	50m ³ 柴油储罐	地埋式内钢外玻璃纤维增强塑料双层罐	1	具
5	潜油泵	200L/min, 1.12kW	4	台
6	柴油发电机	30kW	1	台
7	静电接地报警装置	固定式	1	台
8	高液位报警装置	TLS-4	1	套
9	渗漏检测系统	CLY-100	4	套

10	防雨型阻火器	DN50	4	个
11	阻火型机械呼吸阀	DN50	1	个
12	安全拉断阀	DN20	16	个
13	监控系统	/	1	套
14	剪切阀	/	12	个
15	防溢流阀	/	4	个
16	三次油气回收装置	/	1	套
17	手提式干粉灭火器	8kg	8	套
18	推车式干粉灭火器	35kg	2	具
19	手提式CO ₂ 灭火器	3kg	4	具
20	灭火毯	/	5	块
21	沙池	2m ³	1	个
22	微型消防柜	/	1	处
23	分体式空调	/	4	台
合计			83	/

3.5 公用工程

(1)给水

本项目新鲜水由当地自来水管网供给，可满足项目用水需求，项目用水主要包括员工、过往司乘人员生活用水及绿化用水。

①员工、过往司乘人员用水

员工生活用水：本项目员工人数为 10 人，项目 24h 营业，三班制，项目不提供餐饮，不提供住宿。根据《行业用水定额》（DB61/T943-2014），员工生活用水定额取 35L/人·d，员工日常生活用水量为 0.35m³/d。

过往司乘人员用水定额按照 3.0L/人·次计，客流量按 100 人次/日计，则司乘生活用水量为 0.3m³/d。

②绿化用水

根据《行业用水定额》（DB61/T943-2014），绿化用水定额为 2.0L/m²·d。本项目绿化面积为 546.3m²，按每周浇灌一次，年浇灌 52 次计，则项目运营期绿化用水量为 56.8m³/a，0.15m³/d。

(2)排水

本项目排水主要为员工及过往司乘人员生活污水，站内设水厕，生活污水产生量按用水量的 80%计，则项目职工生活污水产生量为 0.28m³/d，过往司乘人员生活污水产生量为 0.24m³/d，生活污水进入化粪池，经市政污水管网排入泾河新城第三污水处理厂进行处理后达标排放。

本项目用、排水量估算见表 8。水量平衡图见图 1。

表 8 项目用、排水量估算一览表 单位：m³/d

序号	用水项目		新鲜水用量	损耗量	废水产生量	污水去向
1	生活用水	员工生活用水	0.35	0.07	0.28	生活污水进入化粪池收集后通过市政污水管网进入泾河新城第三污水处理厂进行深度处理
		过往司乘人员用水	0.3	0.06	0.24	
2	绿化用水		0.15	0.15	0	植物吸收和自然蒸发
3	合计		0.8	0.28	0.52	/

本项目用排水平衡图见图 1。

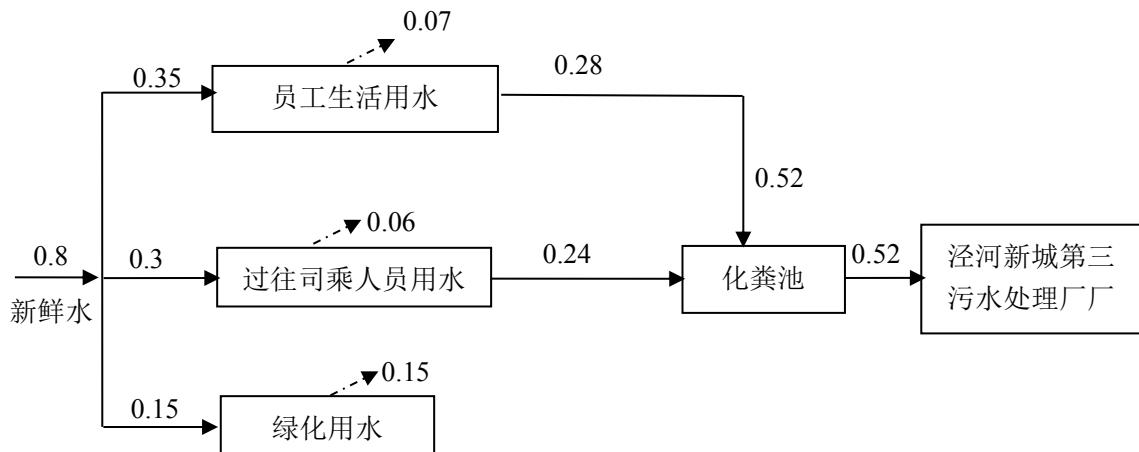


图 1 项目水平衡图 单位：m³/d

(3)供电

由当地供电电网接入，项目设置一台柴油备用发电机。

(4)采暖、制冷

采用分体式空调进行冬季采暖和夏季制冷。

3.6 项目总平面布置合理性分析

该拟建加油站坐南向北，站区主要由三部分构成：加油区、站房、储罐区。加油区拟布置在站区中部，拟设置四台四枪加油机，柴油加油机拟靠近泮泾大道一侧，加油区顶部采用钢网架罩棚保护（二级耐火等级）；站房（2F）布置在加油区东侧，1层设置配电间，便利店等；2层设置综合办公室、员工休息室、值班室、储物间、卫生间及餐厅（仅用于员工外带食品的微波加热及就餐，不进行烹饪）；储罐区拟设置在罩棚车行道下方，设有承重罐池，拟设4具SF（内钢外玻璃纤维增强塑料）储罐，由东向西依次设置：95#汽油储罐（30m³）、98#汽油储罐（30m³）、92#汽油储罐（50m³）、0#柴油储罐（50m³），密闭卸油口拟布置在储罐区西南侧；通气管拟通过罩棚立柱通向罩棚上方，站区东侧、西侧、南侧拟设置实体围墙，车辆出入口面向泮泾大道开放，详见附图4-项目总平面布置图，该加油站总平面布置检查情况见表9，站内主要设施之间的防火间距详见表10。

表9 加油站总平面布置检查表

序号	检查项目	依据标准	实际情况	结果
1	车辆入口和出口应分开设置	GB50156-2012（2014年版） 第5.0.1条	该站车辆出入口面向泮泾大道分开设置	符合
2	加油站的单车道或单车停车位宽度不应小于4m，双车道或双车停车位不应小于6m；	GB50156-2012（2014年版） 第5.0.2条	该站单车道宽度5m，双车道宽度为10m	符合
3	站内停车场和道路路面不应采用沥青路面。	GB50156-2012（2014年版） 第5.0.2条	采用水泥路面	符合
4	加油作业区内，不得有“明火地点”或“散发火花地点”	GB50156-2012（2014年版） 第5.0.5条	站区没有“明火地点”或“散发火花地点”	符合
5	加油站的变配电间或室外变压器应布置在爆炸危险区域之外，且与爆炸危险区域边界线的距离不应小于3m。变配电间的起算点应为门窗等洞口。	GB50156-2012（2014年版） 第5.0.8条	加油站配电室布置在爆炸危险区域之外	符合
6	站房可布置在加油作业区内，但应符合本规范第12.2.10条的规定：站房的一部分位于加油作业区内时，该站房的建	GB50156-2012（2014年版） 第5.0.9条	该站站房未布置在加油作业区内	符合

	筑面积不宜超过 300m ² ，且该站房内不得有明火设备。	第 12.2.10 条		
7	加油站的设置的经营性餐饮、汽车服务等非站房所属建筑物或设施，不应布置在加油作业区，其与站内可燃液体设备的防火间距，应符合本规范第 4.0.4 条至第 4.0.9 条有关三类保护物的规定。	GB50156-2012（2014 年版） 第 5.0.10 条	该站未设置经营性餐饮、洗车等设施	符合
8	加油站内的爆炸危险区域，不应超出站区围墙和可用地界线	GB50156-2012（2014 年版） 第 5.0.11 条	爆炸危险区域均在站区围墙和可用地界线内	符合
9	加油站的工艺设备与站外建构筑物之间，宜设置高度不低于 2.2m 的不燃烧体实体围墙。	GB50156-2012（2014 年版） 第 5.0.12 条	该站工艺设备与站外建构筑物之间均设置实体围墙	符合
10	加油站内设施之间的防火距离，不应小于《汽车加油加气站设计与施工规范》GB50156-2012（2014 年版）中表 5.0.13-1 和表 5.0.13-2 的规定	GB50156-2012（2014 年版） 第 5.0.13 条	站内设施之间的防火间距详见表 10，满足标准要求	符合

表 10 本项目总平面布置与标准对比情况 (单位: m)

名称	站内建（构）筑物	安全间距			结论
		标准要求		设计距离	
油罐	埋地汽油罐	汽	0.5	0.6	符合
		柴	0.5	0.6	符合
	埋地柴油罐	汽	0.5	0.6	符合
		柴	0.5	0.6	符合
	站房	汽	4	9.1	符合
		柴	3	18.4	符合
	站区围墙	汽	3	14.3	符合
		柴	2	14.3	符合
	配电室	汽	4.5	10.4	符合
		柴	4.5	10.4	符合
	发电机房	汽	8	16.5	符合
		柴	6	25.8	符合
通气管口	密闭卸油口	汽	3	14.0	符合
		柴	2	22.4	符合
	站房	汽	4	23.9	符合
		柴	3.5	24.1	符合
	配电室	汽	5	25.1	符合
		柴	3	27.9	符合
	发电机房	汽	8	31.2	符合

	站区围墙	柴	6	33.4	符合
		汽	3	13.8	符合
		柴	2	13.6	符合
密闭卸油口	站房	5		34.3	符合
	配电室	4.5		35.4	符合
	发电机房	8		41.7	符合
加油机	站房	汽	5	7.0	符合
		柴	5	7.0	符合
	配电室	汽	6	10.4	符合
		柴	3	10.4	符合
	发电机房	汽	8	16.5	符合
		柴	6	25.8	符合

由表 9、表 10 分析结果可知，本项目总平面布置规范，各项指标均满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014 年版）中的要求。

综上，本项目站区平面布置合理。

3.7 劳动定员及工作制度

本项目员工人数为 10 人，全年工作 365d，每天 3 班。

与本项目有关的原有污染情况及主要环境问题：

本项目为新建项目，拟建地现为空地，不存在原有污染及环境问题。

建设项目所在地自然环境简况

自然环境简况(地形、地貌、地质、气候、气象、水文、植被、生物多样性等):

1、地理位置

泾河新城规划面积 146km²，建设用地 47km²，位于西咸新区东北方向，是中华人民共和国大地原点所在地。具体范围包括咸阳市永乐镇、崇文镇、泾干镇三镇的全部和高庄镇的一部分。泾河新城规划范围内的行政村共计 63 个，人口 14 万人，区内主要交通干道有包茂高速、包茂高速复线、咸铜铁路。

陕西省西咸新区泾河新城高庄镇费家崖村，沣泾大道以南，站区中心坐标：东经 108.925525°、北纬 34.466732°。

2、地形、地貌

泾河新城位于关中断陷盆地中部，泾河与渭河交会处的泾河北岸一级阶地和高漫滩上，就规划区地势来看，总体上西北高、东南低（西北高程 391.0m，东南为 376m）。其中阶地成东南方向展布，南北宽 4.0km，地形平坦开阔，向南倾斜，坡度为 0.4%；高漫滩宽 0.6~1.2km，地形平缓，坡度为 0.12%。本项目拟建地现有一处凸起，需进行取平处理。

3、气候、气象

泾河新城所在区域地属暖温带大陆性季风气候，四季冷暖、干湿分明，冬季寒冷干燥，夏季炎热多雨，降水量年际变化很大，七月、九月降水较为集中，年平均气温 13℃，冬季（1 月）最冷为-13.8℃，夏季最热（7 月）为 40.9℃，极端最低气温为-20.8℃，极端最高气温为 41.4℃，。年均降水量 560.6mm，多降水量 820.5mm，最少为 349.2mm。日照时数年平均为 2195.2 小时，最多（8 月）为 241.6 小时，最少（2 月）为 146.2 小时。无霜期平均为 213-225 天，无霜期年均 213 天；最大冻土深度 0.5m。年主导风向为东北风。

4、水文

泾河新城过境河流为泾河，属渭河的一级支流，黄河二级支流。泾河在泾阳县境

内从王桥镇谢家沟入境，张家山出谷，东南流至桃园村附近出境，境内河长约 77km，流域面积 634km²，多年平均径流量 18.67 亿 m³，平均流量 64.1m³/s，年输沙量 2.74 亿 m³。新城内泾河长度约为 23.50km。

新城所在区域内地下水资源量年均约 2262.5 万 m³，区域内地下水主要有基岩裂隙水、承压水和潜水。其中潜水在该区域分布广泛，以接受境内各项垂直渗漏为补给来源，是当前农田灌溉的重要水源。因地貌不同，赋存、开采和利用条件差异很大。平原区埋深大部分为 2~10m，靠近黄土台塬地带埋深大于 10m，但不超过 25m，局部洼地埋深小于 1m。整个平原区地下水易开采，利用程度高。新洪积扇区潜水埋深差异较大，在 12~149m 之间，难以开采利用。老洪积扇区水位埋深大于 75 不易开采。南塬地下水埋深为 25~60m，北塬大于 80m，含水层基本一致，上部为黄土，下部为洪积沙砾石，较易开采利用。

5、植被资源

泾河新城林木种类主要有防护林、用材林和经济林，主要树种有刺槐、油松、泡桐、杨树、椿树、榆树、苹果、梨、桃、柿子、杏、枣、葡萄、核桃等。农业植被主要有小麦、大麦、玉米、糜、谷和荞麦，大豆、豌豆、扁豆、绿豆、红豆、菜豆，马铃薯、甘薯等。

项目区域植被为绿化栽培植被。原有陆生生态系统已被绿化栽培取代，生物多样性简单。

6、土壤

泾河新城区域内的土壤类型主要是石灰性新积土和河流砂土，其中新积土土壤形成过程深受地质过程的影响，因成土时间短，土壤发育不明显，剖面一般没有明显的发生学层次；但大多数具有明显的沉积层次，形成泥沙相间的剖面特征；由于多次沉积，质地构型复杂，含沙量一般较高，且多有障碍层次。因此各地新积土的剖面性状、肥力水平和生产性状，差异很大。河流砂土多为粗沙或细沙土，沉积物分选性弱，剖面有明显的障碍层次(夹沙或夹石层)；沟坝也多为淤积黄土，土层深厚，多为壤质，

比较肥沃；而形成于坡积或洪积物上的新积土，分选性弱，土体内沙、石混杂，土质粒级差异很大。

环境质量状况

建设项目所在区域环境质量现状及主要环境问题(环境空气、地面水、地下水、声环境、生态环境等)

一、环境空气质量现状

1、区域达标性分析

本项目位于陕西省西咸新区泾河新城高庄镇费家崖村，属于泾河新城，陕西省生态环境厅办公室 2019 年 1 月 11 日发布的《2018 年 12 月及 1~12 月全省环境空气质量状况》，2018 年 1~12 月泾河新城的空气质量状况统计表见表 11。

表 11 基本污染物环境质量现状分析 单位：μg/m³

污染物	年评价指标	现状浓度	标准值	占标率/%	达标情况
SO ₂	年均质量浓度	16	60	26.7	达标
NO ₂	年均质量浓度	46	40	115	超标
PM ₁₀	年均质量浓度	118	70	168.6	超标
PM _{2.5}	年均质量浓度	66	35	188.6	超标
CO	日均值第 95 百分位数的浓度	2200	4000	55	达标
O ₃	最大 8 小时平均值第 90 百分位浓度	198	160	123.8	超标

泾河新城环境空气 6 个监测项目中，二氧化氮（NO₂）、PM₁₀、PM_{2.5}、臭氧（O₃）超过《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准要求，二氧化硫（SO₂）、一氧化碳（CO）达到《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准要求，故项目所在区域属于不达标区。

2、特征因子补充监测

特征因子由陕西金盾工程检测有限公司于 2019 年 5 月 7 日-5 月 13 日对项目所在区非甲烷总烃环境质量现状进行了补充监测。监测点位信息见表 12，监测结果见表 13，监测点位见附图 5-环境空气、声环境监测点位图。

表 12 非甲烷总烃补充监测点位基本信息

监测点名称	监测点坐标/m		监测因子	监测时段	相对厂址方位	相对厂界距离/m
	X	Y				
项目厂区	108.925525°	34.466732°	非甲烷总烃	2019 年 5 月 7 日-5 月 13 日	项目所在地	/

表 13 非甲烷总烃环境质量现状（监测结果）表

监测点位	监测点坐标/m		污染物	平均时间	评价标准/($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	监测浓度范围/($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	最大浓度占标率/%	超标率/%	达标情况
	X	Y							
项目厂区	108.925525°	34.466732°	非甲烷总烃	1h 均值	2000	210~460	23	0	达标

由监测结果可知，项目所在地非甲烷总烃浓度满足《大气污染物综合排放标准详解》标准限值要求。

二、地下水环境质量现状

本次评价采用资料收集法对项目所在区域的地下水环境质量现状进行评价，引用数据来源于陕西盛中建环境科技有限公司出具的关于《泾阳县聂冯加油中心项目环境影响报告表的监测报告》（盛中建检（现）字（2018）第 289 号）。

1、监测时间：2018 年 7 月 6 日。

2、监测点位

地下水监测点位及与本项目相对方位及距离见表 14，详见附图 6-地下水监测点位图。

表 14 地下水监测点位

监测内容	监测点编号	监测点名称	与厂址相对方位	距厂址相对距离(km)	备注
水质和水位监测点	D1	桃园	SE	3.7	潜水
	D2	聂冯加油中心	SE	4.3	潜水
	D3	庙张	SE	4.3	潜水
水位监测点	D4	芦家村	SE	3.4	-
	D5	木匠庄	SE	3.7	-

	D6	聂冯村	SE	4.6	-
--	----	-----	----	-----	---

3、监测因子

地下水监测因子包括：pH 值、NH₃-N、硝酸盐、高锰酸盐指数、挥发酚、砷、汞、六价铬、硫酸盐、氯化物、总大肠菌群。

4、评价方法

采用标准指数法，计算公式如下：

$$S_{i,j} = C_{i,j} / C_{s,i}$$

式中：S_{i,j}---单项水质参数i在j监测点的标准指数；

C_{i,j}---污染物i在j浓度，mg/L；

C_{s,i}---水质参数i的水质标准，mg/L。

pH值采用导则中推荐的方法评价，pH值评价公式：

当实测pH值≤7.0时，SpH_j=(7.0-pH_j)/(7.0-pH_{sd})，

当实测 pH 值>7.0 时，SpH_j=(pH_j-7.0)/(pH_{su}-7.0)，

式中：SpH_j—监测点监测值；

pH_{sd}—评价标准中 pH 值标准的上限；

pH_{su}—评价标准中 pH 值标准的下限。

5、评价结果

根据评价方法及评价标准，对现状监测结果进行评价，并对评价结果进行分析。

监测及评价结果见表 15，水位监测结果见表 16。

表 15 地下水环境质量监测分析结果

监测项目	监测结果			III类水质标准	是否达标	标准来源
	D ₁ 桃园	D ₂ 聂冯加油站中心	D ₃ 庙张			
pH	7.25	7.31	7.34	6.5~8.5	达标	《地下水质量标准》 (GB/
汞	ND(0.00004)	ND (0.00004)	ND (0.00004)	≤0.001	达标	
砷	ND (0.0003)	ND (0.0003)	ND (0.0003)	≤0.01	达标	
氯化物 (Cl ⁻)	240	195	8.90	≤250	达标	

硫酸盐 (SO ₄ ²⁻)	443	598	166	≤250	达标	T14848 -2017)
硝酸盐	168	70.4	4.3	≤20.0	达标	
高锰酸盐指数	2.14	2.10	2.04	/	/	
铬 (六价)	0.012	0.014	0.024	≤0.05	达标	
挥发酚	0.0004	ND (0.0003)	ND (0.0003)	≤0.002	达标	
氨氮	0.228	0.125	0.341	≤0.5	达标	
总大肠菌群 (MPN/100mL)	未检出	未检出	未检出	≤3.0	达标	

表 16 水位监测结果

监测井	井口坐标	井深 (m)	静水位标高 (m)	水位埋深 (m)
D ₁ 桃园	34°27'48.43"N 108°57'40.82"E	40	371	10
D ₂ 聂冯加油中心	34°27'18.25"N 108°57'56.60"E	50	372	10
D ₃ 庙张	34°27'9.18"N 108°57'52.76"E	50	375	10
D ₄ 芦家村	34°27'49.43"N 108°57'24.10"E	40	367	10
D ₅ 木匠庄	34°27'19.22"N 108°57'20.40"E	50	373	15
D ₆ 聂冯村	34°26'55.58"N 108°58'5.63"E	50	374	10

根据监测结果各评价因子监测结果均符合《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)中的III类标准,项目拟建地地下水质量现状良好。

三、声环境质量现状

陕西金盾工程检测有限公司于 2019 年 5 月 12 日-2019 年 5 月 13 日对项目厂界四周及敏感目标(瀛洲新苑小区)的声环境质量现状进行了监测。监测结果见表 16,监测点位见附图 5-环境空气、声环境监测点位图。

表 16		声环境质量现状监测结果		单位: dB(A)
监测日期	监测点位	监测结果		
		昼间 dB(A)	夜间 dB(A)	
05 月 12 日	N1#厂界东侧	55.5	48.3	
	N2#厂界南侧	54.7	46.2	
	N3#厂界西侧	55.5	48.1	
	N4#厂界北侧	56.9	50.5	
	N5#瀛洲新苑小区	55.9	49.1	
05 月 13 日	N1#厂界东侧	55.8	48.2	
	N2#厂界南侧	54.4	45.8	
	N3#厂界西侧	55.8	48.6	
	N4#厂界北侧	57.5	48.7	
	N5#瀛洲新苑小区	55.6	47.8	
标准限值		60	50	

由监测结果可知,项目厂界四周及敏感目标处昼、夜间噪声监测值均能满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)2类标准限值要求,项目所在地声环境质量良好。

主要环境保护目标(列出名单及保护级别):

本项目拟建地周边主要环境保护目标见表 17，分布情况见附图 7-敏感点分布图。

表 17 项目站址周边主要环境保护目标及保护级别

名称	坐标		保护对象	保护内容	环境功能区	相对厂址方位	项目对厂界距离(m)
	X(°)	Y(°)					
环境空气	108.922070	34.467242	瀛洲新苑小区	200 户， 750 人	环境空气二类区	东	16
	108.921470	34.472193	赵家堡村	80 户， 280 人		北	380
	108.915214	34.467248	宋家崖村	60 户， 200 人		西	430
	108.925968	34.465895	樊家堡村	90 户， 310 人		东南	510
	108.910756	34.468947	费家崖村	75 户， 260 人		西	700
	108.930679	34.471264	刘家堡村	70 户， 240 人		东北	800
	108.920228	34.458510	新庄村	50 户， 180 人		南	800
	108.935646	34.460366	马鼻梁村	55 户， 200 人		东南	1380
	108.938557	34.467540	寿平村	90 户， 310 人		东	1420
	108.930808	34.454891	联家沟村	60 户， 210 人		东南	1620
	108.907969	34.480297	山西庄村	30 户， 120 人		西北	1660
	108.898148	34.473227	阜下村	100 户， 370 人		西北	1880
	108.941340	34.454946	高庄村	83 户， 300 人		东南	2050
	108.906770	34.452682	徐家寨村	50 户， 180 人		西南	2080
	108.899866	34.456360	史村	80 户， 250 人		西南	2210
	108.893473	34.466932	王家堡村	50 户， 190 人		西	2440
	108.900681	34.449429	东史村	60 户， 190 人		西南	2570
	108.947245	34.454511	毕家窑村	30 户， 110 人		东南	2610
	108.894331	34.456607	西史村	90 户， 310 人		西南	2630
声环境	108.922070	34.467242	瀛洲新苑小区	200 户， 750 人	声环境 2 类区	东	16

评价适用标准

环
境
质
量
标
准

1、环境空气质量：环境空气执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）及其修改单中二级标准，非甲烷总烃执行《大气污染物综合排放标准 详解》中相关标准。

表 17环境空气质量标准

执行标准	污染物 指标	单位	标准限值			
			1 小时平均	24 小时平均	年平均	8h 平均
《环境空气质量 标准》 (GB3095-2012) 二级标准	SO ₂	μg/m ³	500	150	60	
	NO ₂		200	80	40	
	CO		10	4	/	
	O ₃		200	/	/	160
	PM ₁₀		/	150	70	
	PM _{2.5}		/	75	35	
《大气污染物 综合排放标准 详解》	非甲烷 总烃		2000	/	/	/

2、声环境质量：执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准。

表 18声环境质量标准

执行标准	级别	单位	标准限值	
			昼间	夜间
《声环境质量标准》(GB3096-2008)	2 类	dB（A）	60	50

3、地下水质量标准：地下水执行《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)III 类标准。

表 19地下水环境质量标准

序号	污染物名称	单位	标准值	标准来源
1	pH	--	6.5~8.5	《地下水质量标准》 (GB/T14848-2017)III
2	汞	mg/L	≤0.001	
3	砷	mg/L	≤0.01	
4	氯化物（Cl ⁻ ）	mg/L	≤250	
5	硫酸盐（SO ₄ ²⁻ ）	mg/L	≤250	
6	硝酸盐	mg/L	≤20.0	
7	高锰酸盐指数	mg/L	/	
8	铬（六价）	mg/L	≤0.05	

	9	挥发酚	mg/L	≤0.02			
	10	氨氮	mg/L	≤0.5			
	11	总大肠菌群 (MPN/100mL)	mg/L	≤3.0			
污 染 物 排 放 标 准	1、废气排放标准：施工期废气排放执行《施工场界扬尘排放限值》（DB61/1078-2017）；运营期废气执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放标准和《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）相关要求。						
	表 20 废气排放标准						
	执行标准	污染源	污染物名称	单位	标准限值		
	《施工场界扬尘排放限值》 (DB61/1078-2017)	拆除、土方及地基处理工程≤0.8mg/m³					
		基础、主体结构及装饰工程≤0.7mg/m³					
	《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996)	有机废气	非甲烷总烃	mg/m³	4.0		
	《加油站大气污染物排放标准》 (GB20952-2007)	有机废气	非甲烷总烃	mg/m³	25		
	2、废水排放标准：生活污水执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准，缺项执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）A 级标准，其标准值见表其标准值见表。						
	表 21 废水排放标准 单位 mg/L						
	执行标准（单位：mg/L）	COD	BOD ₅	SS	氨氮	总氮	总磷
	《污水综合排放标准》 (GB68978-1996)三级标准	500	300	400	/	/	/
	《污水排入城镇下水道水质标准》 (GB/T 31962-2015) A 级标准	/	/	/	45	70	8
	3、噪声排放标准：运营期厂区噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 2 类标准。						
	表 22 工业企业厂界环境噪声排放标准限值						
	标准名称	类别	标准限值 dB（A）				
			昼间	夜间			
	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）	2 类	60	50			
	4、固体废物控制指标：运营期一般固体废物执行《一般工业固体废物						

	贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)及其修改单(公告[2013]36 号)中的有关规定。危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB 18597-2001)及其修改单(公告[2013]36 号)中的规定。																								
总量控制指标	<p>根据关于印发《“十三五”主要污染物总量控制规划编制指南》的通知（环办〔2015〕97 号）和《国务院关于印发大气污染防治行动计划的通知》（国发〔2013〕37 号）：“十三五”期间国家对 COD、氨氮、二氧化硫、氮氧化物、挥发性有机物等主要污染物实行排放总量控制计划管理。本项目不产生二氧化硫和氮氧化物。本项目生活废水会产生 COD、氨氮等污染物，项目卸油、储油及加油过程中会有未被回收呈无组织排放的挥发性有机物。根据项目特点，本项目总量控制值见表 23。</p> <table><tr><th colspan="2">表 23</th><th colspan="2">总量建议指标表</th><th>单位：t/a</th></tr><tr><th>类别</th><th>污染物</th><th>排放量</th><th colspan="2">建议指标</th></tr><tr><td rowspan="2">废水</td><td>COD</td><td>0.058</td><td colspan="2">0.058</td></tr><tr><td>氨氮</td><td>0.0076</td><td colspan="2">0.0076</td></tr><tr><td>废气</td><td>挥发性有机物</td><td>0.81</td><td colspan="2">1.316</td></tr></table>	表 23		总量建议指标表		单位：t/a	类别	污染物	排放量	建议指标		废水	COD	0.058	0.058		氨氮	0.0076	0.0076		废气	挥发性有机物	0.81	1.316	
表 23		总量建议指标表		单位：t/a																					
类别	污染物	排放量	建议指标																						
废水	COD	0.058	0.058																						
	氨氮	0.0076	0.0076																						
废气	挥发性有机物	0.81	1.316																						

建设项目工程分析

工艺流程简述(图示):

一、施工期工艺流程

本项目拟建地现为空地，未开工建设，施工期主要施工内容为：站房、罩棚的建设、罐区施工及加油机、环保设施、消防设施的安装，项目施工期工艺流程及产污环节见图 2 所示。

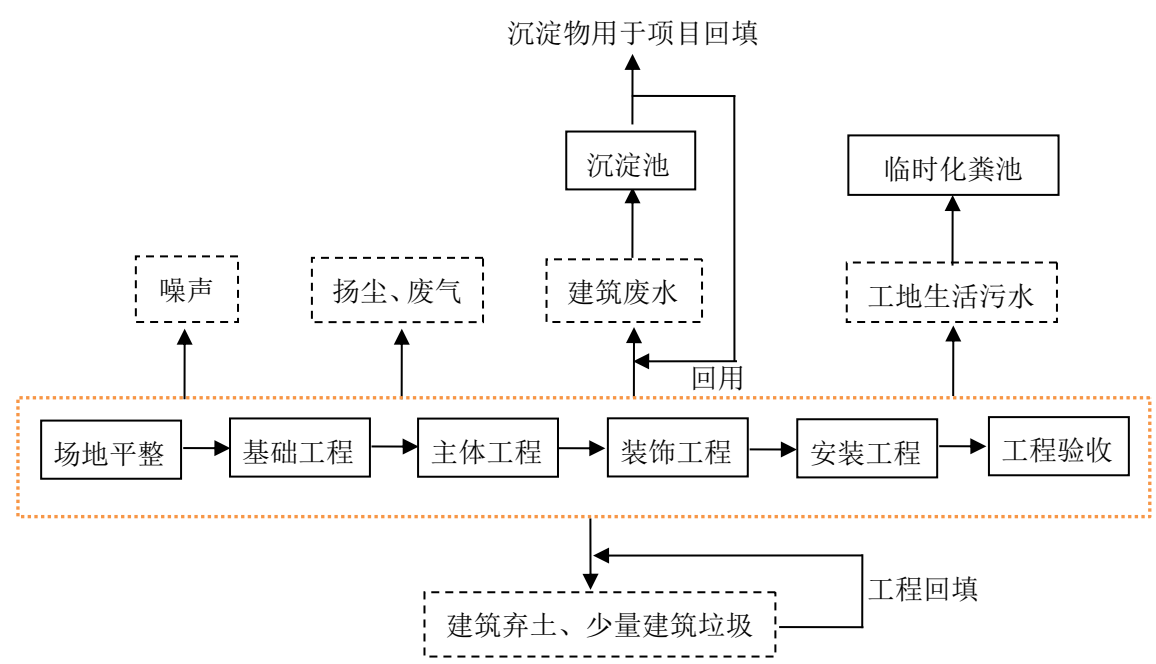


图 2 项目施工期工艺流程及产污环节图

二、运营期工艺流程

本项目为加油站建设项目，站区主要作业内容为成品油购买，运输至厂区进行卸油然后将油品零售给过往车辆，工艺包括油罐车卸油、加油机加油及储罐区储油，项目工艺流程及产污环节图见下图 3。

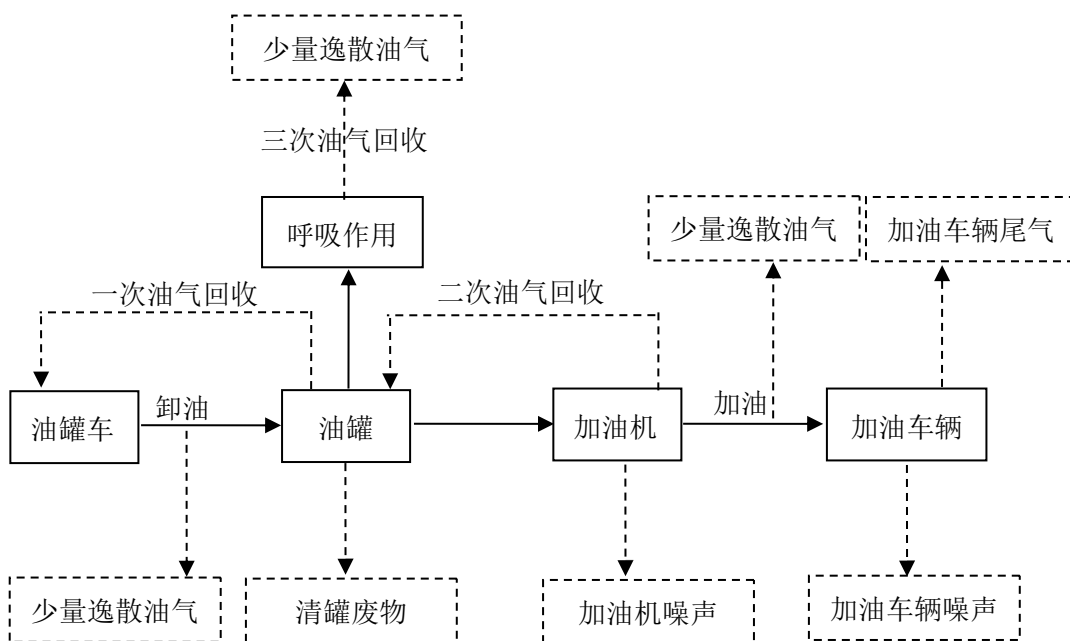


图3 项目工艺流程及产污环节示意图

工艺流程简述：

1、柴油作业工艺流程

卸油过程：油罐车将柴油运至卸油区，通过软管与卸油口相连接后，打开柴油罐卸油阀，利用位差将车上油罐内的柴油输送至地埋式柴油储罐中储存。卸油过程中，柴油储罐内油气受到挤压通过通气管逸散排出，油罐车内少量油气通过油罐车呼吸阀排放。

加油过程：柴油储罐内油品通过潜油泵输送至加油机内，加油机经过计量计价装置输送到加油车辆油箱内。加油机向加油车辆油箱输送过程中，油气通过车辆油箱进油口逸散排放。

储油过程：项目油品储存过程中，储油罐内的温度昼夜有规律的变化。白天温度升高，热量使油气膨胀，压力增高，造成油气的挥发；晚间温度降低，罐内气体压力降低，吸入新鲜空气，为平衡蒸汽压，油气从液相中蒸发，直至油液面上的气体达到新的饱和蒸汽压，造成油气的挥发。此部分挥发的油气通过通气管逸散排放。

2、汽油加油工艺流程

卸油过程：油罐车将汽油运至卸油区，通过软管与卸油口相连接后，打开汽油罐卸油阀，利用位差将车上油罐内的汽油输送至地埋式汽油储罐中储存。卸油过程中，汽油储罐内油气受到挤压，此部分油气通过输气管回到油罐车内，经油罐车带回油库后经过冷凝、吸附或者膜处理等方式变成汽油，汽油储罐内油气输送回油罐车的过程为一次油气回收过程，回收效率可达到 95%。

加油过程：汽油储罐内油品通过潜油泵输送至加油机内，加油机经过计量计价装置输送到加油车辆油箱内。加油机向加油车辆油箱输送过程中，安装二次油气回收系统，主要原理是通过真空泵抽吸，将在加油箱内挥发的油气回收至地埋储罐内，在卸油时通过一次油气回收装置回收至油罐车再处置。二次油气回收效率可达到 90%，未被回收的油气无组织排放至大气。

储油过程：项目油品储存过程中，储油罐内的温度昼夜有规律的变化。白天温度升高，热量使油气膨胀，压力增高，造成油气的挥发；晚间温度降低，罐内气体压力降低，吸入新鲜空气，为平衡蒸汽压，油气从液相中蒸发，制止油液面上的气体达到新的饱和蒸汽压，造成油气的挥发。此部分挥发的油气通过安装油气处理装置将油气液化成汽油回收至储油罐中，此过程为三次油气回收过程，油气回收效率可达 90%，未被回收的油气无组织排放至大气。

主要污染工序：

一、施工期污染因素分析

本项目主要建设砖混结构站房 1 座、钢制罩棚 1 座，设置安装四枪加油机 4 台、30m³ 地埋式双层汽油罐 2 个、50m³ 地埋式双层汽油罐 2 个、50m³ 地埋式双层柴油罐 1 个。项目施工期主要污染工序主要为一下几点：

1、废气

施工期间土地整理、开挖及回填会产生扬尘，沙石、水泥运输及装卸过程中随风散逸的粉尘、运输车辆进出施工场地产生的扬尘以及施工机械和运输车辆排放的车辆尾气等。

2、废水

本项目施工期产生的废水主要为施工废水和施工人员的生活污水。施工废水主要来源于施工机械冲洗，产生量约 4m³/d，主要含泥砂；施工期间施工人员如厕依托周围公建设施，生活污水主要为盥洗废水，施工人员为 10 人，产生量为 0.05m³/d，主要含 SS 等。

3、噪声

施工期的主要噪声源是施工机械作业时产生的噪声和出入施工场地车辆（主要是建筑材料运输车辆）产生的噪声。

4、固体废物

施工期间的固体废物主要是施工过程中产生的建筑垃圾及施工人员产生的生活垃圾等。参照《建筑垃圾的产生与循环利用管理》（《环境卫生工程》，陈军），建筑垃圾产生量按 30kg/m² 计，项目站房建筑面积为 215.84m²，则本项目建筑垃圾产生量约 6.5t。生活垃圾产生量按每人每天 0.5kg 计，建设期 4 个月，施工人员 20 人，施工期产生生活垃圾 1.2t。

5、生态环境影响

本项目施工期会对原有地表产生一定的扰动和破坏，主要是挖方、填方及建筑

材料的堆放，所占用土地范围内的植被将被铲除或掩埋，遭到破坏。本项目为新建项目，新征用地约 2022m²，位于城市建成区，对植被的破坏较少，施工阶段没有大的土石方开挖，主要为罐区的基础开挖，及现有凸起的取平，据估算，挖方量为 3088m³，无填方量，产生的弃土运至当地指定的填埋场进行填埋处理，周边生态未遭到破坏，项目生态环境相对简单，施工期影响的程度和范围有限。

二、运营期污染因素分析

2.1 污染源识别

项目运营期产生的废气为卸油、加油、储油过程中排放的有机废气，以非甲烷总烃表示、加油车辆尾气、备用发电机废气。废水为员工及过往司乘人员产生的生活污水；噪声为设备运行噪声；固体废物包括油罐清洗产生的含油废水和污泥，员工生活垃圾等，项目运营期主要污染物类型及其产生来源见下表 24。

表 24 项目运营期主要污染物类型及其产生来源一览表

类别	产污环节	污染物类型	污染因子
废气	卸油	挥发油气	非甲烷总烃
	加油		
	储油		
	加油车辆	汽车尾气	CO、NO ₂ 和 THC
	备用发电机废气	燃油废气	CO、NO ₂ 和 THC
废水	职工及顾客生活	生活污水	COD、BOD ₅ 、SS、氨氮、总磷、总氮
噪声	卸油、加油、车辆、发电机	噪声	dB(A)
固废	油罐清理	危险废物	含油废水、油泥
	员工及顾客日常生活	生活	生活垃圾

2.2 运营期污染因素分析

1、废气

本项目运营期产生的大气污染物主要包括加油站运行过程中无组织排放的非甲烷总烃、加油车辆汽车尾气和柴油发电机废气。

(1)非甲烷总烃

项目非甲烷总烃主要包括卸油工序、储油工序及加油机作业产生的油气。预计

本项目年销售汽油量 3212t，柴油量 4818t。

①卸油工序产生油气 G1

参考《中国加油站 VOC 排放污染现状及控制》（沈旻嘉，2006 年 8 月）中的数据，卸油过程中非甲烷总烃排放因子为：汽油 2.3kg/t，柴油 0.027kg/t，则本项目卸油工序非甲烷总烃产生量为 7.52t/a。

②储油工序产生油气 G2

参考《中国加油站 VOC 排放污染现状及控制》（沈旻嘉，2006 年 8 月）中的数据，储油过程中汽油非甲烷总烃排放因子为 0.16kg/t，柴油非甲烷总烃气体排放量较小，可忽略不计，则本项目储油工序非甲烷总烃产生量为 0.51t/a。

③加油工序 G3

参考《中国加油站 VOC 排放污染现状及控制》（沈旻嘉，2006 年 8 月）中的数据，加油过程中非甲烷总烃排放因子为：汽油 2.49kg/t，柴油 0.048kg/t，则本项目加油工序非甲烷总烃产生量为 8.23t/a。

项目拟采取三次油气回收系统对油气进行回收。根据建设单位提供的资料，本项目选用的油气回收系统的回收效率为卸油油气回收系统（回收效率 95%）、加油油气回收系统（回收效率 93%）和三次油气回收系统（回收效率 95%），经油气回收系统处理后本项目非甲烷总烃类气体产生及排放情况见表 25。

表 25 非甲烷总烃产生及排放情况一览表

工序	排放系数 kg/t-油		废气产生量 (t/a)	油气回收效率	排放量 (t/a)	合计排放量 (t/a)	年排放时间/h	排放速率 (kg/h)
卸油	汽油	2.3	7.39	0.95	0.37	0.499	8760	0.057
	柴油	0.027	0.13	0	0.13			
储油	汽油	0.16	0.51	0.95	0.03	0.026	8760	0.0029
	柴油	忽略不计	0.00	0	0.00			
加油	汽油	2.49	8.00	0.93	0.56	0.791	8760	0.09
	柴油	0.048	0.23	0	0.23			
合计	—		16.26	/	1.32	1.316	/	0.15

(2)加油车辆尾气

车辆进出加油站时，怠速及慢速（ $\leq 5\text{km/h}$ ）状态下汽车尾气排放量较大，主要包括排气管尾气、曲轴箱漏气、油箱和化油箱等燃料系统的泄漏等，排放主要污染物有 CO 、 NO_x 和 THC 。由于车辆在加油时停留时间短，汽车尾气废气易于扩散且排放量相对较小，因此项目进出汽车尾气排放对周围环境影响较小。

(3)发电机废气

本项目一台备用柴油发电机 1 台，因备用电机主要是在停电时应急使用，年运行时间较短，废气产生量较小。项目柴油发电机设在站房配电室内，产生的废气经通风排气装置排放，柴油发电机废气对外界环境影响较小。

2、废水

本项目营运期废水主要为员工及过往司乘人员生活污水，产生量为 $0.52\text{m}^3/\text{d}$ （ $189.8\text{m}^3/\text{a}$ ）。生活污水进入化粪池预处理后通过市政污水管网进入泾河新城第三污水处理厂进行深度处理。生活污水水质指标为 COD : 360mg/L 、 BOD_5 : 220mg/L 、 SS : 300mg/L 、氨氮: 40mg/L 、总氮: 45mg/L 、总磷: 6mg/L 。经类比调查可知，化粪池对 COD 的去除率均可达 15%， BOD_5 去除率达 10%， SS 去除率达 35%，本项目污水产生及排放情况见表 26。

表 26 项目废水污染物产排情况一览表

项目		COD	BOD_5	SS	氨氮	总磷	总氮
废水水质		360	220	300	40	6	45
废水量（ m^3/a ）		189.8					
化粪池	产生量（ t/a ）	0.068	0.042	0.057	0.0075	0.0011	0.0085
	处理效率（%）	15	10	35	/	/	/
	出水水质（ mg/L ）	306	198	195	40	6	45
	污染物排放量（ t/a ）	0.058	0.038	0.037	0.008	0.001	0.009
GB8978-1996 三级标准		500	300	400	/	/	/
GB/T31962-2015 B 等级		/	/	/	45	8	70

由表 26 可知，生活污水经化粪池处理后水质满足《污水综合排放标准》

(GB8978-1996)中三级标准及《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T 31962-2015)A等级标准。

3、噪声

本项目噪声主要为加油机和潜油泵等设备运行噪声等。噪声污染源强为 75～85dB（A）。噪声污染源强详见表 27：

表 27 主要高噪声设备一览表

序号	主要噪声源	数量	单位	声源声级 dB(A)
1	加油机	4	台	75
2	空调机组	4	台	75

4、固体废物

本项目营运期产生的固体废物主要为员工及顾客生活垃圾、加油站工作人员使用的废油手套、废油抹布以及油罐清洗产生的油泥和含油废液等。

员工生活垃圾产生量按 0.5kg/（人·d），顾客生活垃圾产生量按 0.1kg/人，员工人数 10 人，顾客人数为 100 人/d，则生活垃圾产生量为 5.45t/a。

本项目员工加油及擦拭设备产生的含油手套、含油抹布产生量约为 0.01t/a。根据《国家危险废物名录》（环境保护部令第 39 号）可知，危险废物类别及代码：HW49 其他废物，900-041-49 废弃的含油抹布、劳保用品。含油手套和含油抹布收集后暂存于危废暂存间，交有资质单位处理。

本项目油罐清洗一般 4 年一次，每次产生油泥 0.1t，产生含油废液 2t，则清洗油罐和含油废液年均产生量为 0.53t。根据《国家危险废物名录》（环境保护部令第 39 号）可知，油泥和含油废液属于危险废物，危险废物类别及代码：HW08 废矿物油与含矿物油废物，900-221-08 废燃料油及燃料油储存过程中产生的油泥。油罐清洗委托专业机构进行，清洗产生的油泥和含油废液不在站内储存，直接交由有资质单位处理。

各种固体废物具体产生量见表 28。

表 28 项目固体废物产生情况			
类别	主要成分	产生量 (t/a)	备注
生活垃圾	员工、顾客生活垃圾	5.45	生活垃圾
危险废物	含油手套、含油抹布	0.01	HW49 其他废物，900-041-49 废弃的含油抹布、劳保用品
	油泥和含油废液	0.53	HW08 废矿物油与含矿物油废物，900-221-08 废燃料油及燃料油储存过程中产生的油泥

项目主要污染物产生及预计排放情况

内容 类型	排放源	污染物 名称	处理前	处理后
			产生浓度及产生量	排放浓度及排放量
大气 污 染 物	卸油、加油、储油	非甲烷总烃	16.26t/a	1.316t/a
	加油车辆	CO、NO ₂ 和 THC	少量	少量
	备用发电机	CO、NO ₂ 和 THC	少量	少量
水 污 染 物	生活污水 (189.8m³/a)	COD	360mg/L、0.068 t/a	306mg/L、0.058 t/a
		BOD ₅	220mg/L、0.042t/a	198mg/L、0.038t/a
		SS	300mg/L、0.057t/a	195mg/L、0.037t/a
		氨氮	40mg/L、0.0076t/a	40mg/L、0.0076t/a
		总磷	6mg/L、0.0011t/a	6mg/L、0.001t/a
		总氮	45mg/L、0.0085t/a	45mg/L、0.009t/a
固 体 废 物	运营过程	劳保用品	0.01t/a	0.01t/a
		油泥、含油废液	0.53t/a	0.53t/a
	职工、顾客生活	生活垃圾	5.45t/a	5.45t/a
噪声	项目噪声源主要为加油机、空调机组及潜油泵等设备运行噪声以及加油车辆行驶产生的噪声，源强为 75~85dB（A）。			
主要生态影响： 本项目为新建项目，施工前，项目场地为空地，建设单位施工过程中可能会对生态造成一定的不良影响，包括水土流失以及区域植被破坏等。施工期间，大雨期间禁止施工作业，防止水土流失；项目建成后，项目占地面积2022m²，绿地面积为546.3m²，项目绿化率为27.02%，通过地面硬化工程控制水土流失，可在一定程度上对生态系统有所补偿，施工阶段没有大的土石方开挖，主要为罐区的基础开挖，及现有凸起的取平，据估算，挖方量为3088m³，无填方量，产生的弃土运至当地指定的填埋场进行填埋处理，降低对当地生态环境的不利影响。				

环境影响分析

施工期环境影响分析：

一、大气环境影响分析

1、大气环境影响分析

施工期废气主要为施工期间土地整理、开挖及回填会产生扬尘，沙石、水泥运输及装卸过程中随风散逸的粉尘，运输车辆进出施工场地产生的扬尘以及施工机械和运输车辆排放的车辆尾气等。

(1)施工扬尘

施工过程中产生的废气、扬尘、粉尘将会对周围大气环境造成一定污染，其中粉尘的危害较为严重。

本项目位于陕西省西咸新区泾河新城高庄镇费家崖村，距离项目最近的敏感点为项目东侧 16m 处的瀛洲新苑小区，正在建设当中，无入住人员。其次为西侧 430m 处的宋家崖村，若不采取防治措施，施工期扬尘会对上述敏感目标产生影响。考虑到项目施工期较短，施工期造成的扬尘污染是短期的、局部的影响，工程竣工后即可消失，施工扬尘在采取防治措施后，对周围环境产生的影响较小。

为控制扬尘的影响，建设单位应按照《陕西省大气污染防治条例》、《陕西省建筑施工扬尘治理行动方案》、《建筑施工扬尘治理措施 16 条》和陕西省人民政府关于印发铁腕治霾打赢蓝天保卫战三年行动方案（2018-2020 年）（修订版）的通知等文件的相关要求，加强施工扬尘的防控，采取主要措施如下：

①建设工程施工方案中必须有防止泄漏遗撒的具体措施，编制防止扬尘的操作规范，其中应包括施工现场合理布局，建筑材料堆存，对易起尘物料实行库存或加盖苫布，运输车辆要完好、装载不宜过满、对易起尘物料加盖蓬布、控制车速、减少卸料落差等内容。

②建设工程施工现场地坪必须进行硬化处理，条件允许应采取混凝土地坪；工地出口处要设置冲洗车轮的设施，确保出入工地的车辆车轮不带泥土。

③建设工程施工现场必须设立垃圾站，并及时回收、清运垃圾及工程废土。

④建立洒水清扫制度，指定专人负责洒水和清扫工作。

⑤建筑工地必须使用商品混凝土，禁止现场搅拌，禁止现场消化石灰、拌合生土或其他有严重粉尘污染的作业。

⑥建筑工地建筑施工外脚手架一律采用密目网维护。

⑦建筑工地四周围档必须齐全，并按有关规定进行设置。

⑧当出现 4 级及以上风力天气情况时禁止进行土方施工，并做好遮掩工作。

⑨在发布雾霾橙色以上等级预警或环境空气质量连续 2 天达到严重污染日标准且无改善趋势，应暂停建筑工地出土、倒土等所有土石方作业。

⑩认真落实围挡、覆盖、洒水、冲洗、硬化、绿化等“6 个 100%”扬尘控制标准及《建筑施工扬尘治理措施 16 条》的总要求。

本项目施工期较短，通过采取以上措施后，施工场界扬尘能满足《施工场界扬尘排放限值》（DB61 1078-2017）标准要求。

(2)施工设备运行、施工车辆行驶废气。

①主要来源

本项目施工设备运行废气包括挖掘机、搅拌机等运行时燃油产生的含二氧化硫、氮氧化物、一氧化碳、烃类等污染物废气，施工车辆行驶废气为车辆排放尾气，包括 CO、NO_x 及碳氢化合物等。

②环境影响分析

施工设备运行、施工车辆行驶废气污染源较分散且为流动性，污染物排放量不大，表现为间歇性特征，因此影响是短期和局部的。受这类废气影响的主要为现场施工人员，对周边环境影响较小，环评要求做好施工机械的维护保养，做好施工现场的交通组织，避免因施工造成的交通阻塞，减少运输车辆废气排放。

二、水环境影响分析

本项目施工期间废水主要为工程废水以及施工人员盥洗废水。其中工程废水包

括施工泥浆水、施工机械清洗废水等，主要污染物为 SS，可经简易沉淀池沉淀后将废水及沉淀物均回用于工程，严禁未经处理外排。现场施工人员生活污水设置临时化粪池进行收集，进入市政污水管网，通过采取以上措施后，项目施工期废水对周围水环境影响较小。

三、声环境影响分析

由于施工期噪声来自挖掘机、搅拌机等建筑施工机械作业时产生的噪声和出入施工场地车辆（主要是建筑材料运输车辆）产生的噪声，该噪声具有阶段性、临时性和不固定性等特点，因此管理显得尤为重要。施工现场的噪声管理必须执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）的规定，加强管理，文明施工。为有效降低施工噪声对周围居民的影响，现就施工期噪声控制措施提出以下措施：

①严格控制施工时间，根据不同季节正常休息时间，合理安排施工计划，避开夜间（22：00-06：00）、昼间午休时间（12：00-14：00）施工，以免产生扰民现象；对位置相对固定的高噪声机械设备，选择合适地点设置单面声障。

②运输车辆，运载建筑材料及建筑垃圾的车辆要合适的时间、路线进行运输，车辆出入现场时应低速、禁止鸣笛。

③施工设备选型上采用低噪声设备。以降低噪声源声压级；在施工过程中对动力机械设备定期进行维修和保养；搅拌站及其运料通道远离居民、文化区；运输车辆应减速行驶，减少鸣笛等。

④要求施工单位进行文明施工，减轻施工期间施工人员产生的社会噪声对环境的影响。在施工现场标明投诉电话号码，对投诉问题业主应及时与当地环保部门取得联系，在 24 小时内处理各种环境纠纷。

经采取上述措施后，施工期噪声排放可满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）的规定，对周边环境的影响较小。

四、固体废物环境影响分析

施工期固体废弃物主要来自施工期的建筑垃圾和生活垃圾，建筑垃圾包括基础

开挖及土建工程产生的砂石、石块、碎砖瓦、弃土、废木料、废金属、废钢筋、水泥和砂浆等杂物，除回填部分外，会有建筑废料残留，若处理不当，遇降水等会被冲刷流失到水环境中造成水污染。环评要求施工产生的建筑垃圾应进行分类收集，不可回收部分外运至建筑垃圾处理厂进行处理。生活垃圾来源于施工工作人员工作过程中遗弃的废弃物，其成分与城市居民生活垃圾成分相似，以有机物为主，统一收集后交予环卫部门。在对固体废物实行妥善处置的前提下，对环境的影响较小。

五、生态环境影响分析

项目施工期结束之后会对周边土地造成一定影响；施工结束后，经 3~5 年的恢复治理，占地范围原有土地利用类型可基本得以恢复。施工期土石方的填挖及构造物的施工将引起自然环境的改变，会造成地表植被的破坏，不利于水土保持，为控制工程水土流失，必须采取有效的防治措施：

①合理设计施工时序，尽量缩短施工周期，减少疏松地面的裸露时间，尽量避开大风季节施工；

②采取分块施工，及时绿化的措施，及时对破坏植被进行恢复；

③施工结束后尽快做好硬化、绿化工作。

综上所述，在采取以上各项措施后，项目施工对周围生态环境的影响较小。

(7)施工期环境管理清单

施工期环境管理清单见表 29。

表 29 施工期环境管理清单	
项目	环保要求
环境空气	(1)建设施工工地周边设置硬质围墙； (2)施工期必须采用商品混凝土，禁止有严重粉尘污染的作业发生； (3)及时清理堆放在场地和道路上的挖方、弃渣及抛撒料，要适时洒水灭尘，对不能及时清运的，必须采取覆盖等措施，防止二次扬尘。
水环境	项目场地内设置临时沉淀池，施工过程中产生的废水经沉淀处理后回用。
声环境	(1)严格控制施工时间，根据不同季节正常休息时间，合理安排施工计划，避开夜间（22：00-06：00）、昼间午休时间（12：00-14：00）施工，以免产生扰民现象；对位置相对固定的高噪声机械设备，选择合适地点设置单面声障。 (2)运输车辆，运载建筑材料及建筑垃圾的车辆要选择合适的时间、路线进行运输，车辆出入现场时应低速、禁止鸣笛。 (3)施工设备选型上采用低噪声设备。以降低噪声源声压级；在施工过程中对动力机械设备定期进行维修和保养；搅拌站及其运料通道远离居民、文化区；运输车辆应减速行驶，减少鸣笛等。 (4)要求施工单位进行文明施工，减轻施工期间施工人员产生的社会噪声对环境的影响。在施工现场标明投诉电话号码，对投诉问题业主应及时与当地环保部门取得联系，在 24 小时内处理各种环境纠纷。
生态环境	(1)合理设计施工时序，尽量缩短施工周期，减少疏松地面的裸露时间，尽量避开大风季节施工； (2)采取分块施工，及时绿化的措施，及时对破坏植被进行恢复； (3)施工结束后尽快做好硬化、绿化工作。

运营期环境影响分析：

一、大气环境影响分析

本项目运营期产生的废气主要是卸油、加油、储油过程中排放的有机废气，以非甲烷总烃表示、加油车辆尾气、柴油发电机废气。

1、等级判定

采用《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）中的推荐的估算模型AERSCREEN 计算模型预测本项目对预测范围不同时段的大气环境影响。

①估算模型参数

估算模型输入参数见表 30。

表 30		估算模型参数表	
参数		取值	
城市农村选项	城市/农村	农村	
	人口数（城市选项）	/	
最高温度℃		41.4	
最低温度℃		-20.8	
土地利用类型		农作地	
区域湿度条件		中等湿润	
是否考虑地形	考虑地形	□是 ■否	
	地形数据分辨率/m	/	
是否考虑岸线熏烟	考虑岸线熏烟	□是 ■否	
	岸线距离/km	/	
	岸线方向/°	/	

②污染源参数

根据工程分析，本项目污染源（面源）参数见表 31。

表 31		面源参数表					
名称	矩形面源起始点坐标		排放速率 kg/h	面源长/m	面源宽/m	面源有效排 放高度/m	年排放时 间/h
	X	Y					
非甲烷总烃	109.077240	34.858272	0.15	51.1	40.3	10	8760

③主要污染源估算模型计算结果

项目主要污染源估算模型计算结果见表 32。

表 32		主要污染源估算模型计算结果表	
下风向距离/m	非甲烷总烃		
	预测质量浓度/（mg/m³）	占标率/%	
10	8.64E-02	4.32	
25	1.15E-01	5.74	
50	1.46E-01	7.29	
60	1.49E-01	7.47	
75	1.45E-01	7.25	
100	1.26E-01	6.31	
150	9.91E-02	4.96	
200	8.34E-02	4.17	

250	7.61E-02	3.8
300	6.69E-02	3.34
350	6.00E-02	3
400	5.46E-02	2.73
450	5.03E-02	2.51
500	4.67E-02	2.33
600	4.20E-02	2.1
700	3.95E-02	1.98
800	3.72E-02	1.86
900	3.52E-02	1.76
1000	3.34E-02	1.67
1100	3.20E-02	1.6
1200	3.04E-02	1.52
1275	2.93E-02	1.46
下风向最大质量 浓度及占标率/%	1.49E-01	7.47
D10%最远距离/m	/	

④评价工作等级

根据《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）推荐的估算模式计算， P_i 计算结果见表 33。

表 33 P_i 计算结果一览表

排放源	评价因子	C_i (mg/m ³)	C_{oi} (mg/m ³)	P_i (%)
站区	非甲烷总烃	1.49E-01	2	7.47

项目大气环境评价工作等级判定按表 34 执行。

表 34 评价等级判别表

评价工作等级	评价工作分级判据
一级评价	$P_{max} \geq 10\%$
二级评价	$1\% \leq P_{max} < 10\%$
三级评价	$P_{max} < 1\%$
本项目	$1\% \leq P_{max} = 7.47\% < 10\%$
判定结果	二级

2、污染物排放量核算

本项目运营期非甲烷总烃无组织排放核算结果见表 35。

表 35 大气污染物无组织排放量核算表

序号	排放口 编号	产污环 节	污染物	主要污染 防治措施	国家或地方污染物排放标准		年排放量 / (t/a)
					标准名称	浓度限值 / ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	
1	面源 1	加油、 储油、 卸油	非甲烷 总烃	油气回收 装置	《大气污染物综合 排放标准》 (GB16297-1996)	4000	1.316

(3)项目大气污染物年排放量核算

本项目运营期大气污染物排放量核算结果见表 36。

表 36 大气污染物年排放量核算表

序号	污染物	年排放量/ (t/a)
1	非甲烷总烃	1.316

2、环境影响分析评价

(1)非甲烷总烃

根据工程分析可知，加油站挥发出的油气经三次油气回收后有 0.81t/a 的非甲烷总烃排放，收集处理后的非甲烷总烃通过一根 4.5m 高的通气管高空排放；本项目拟安装的油气回收装置处理量为 60m³/h，则该加油站放散管处非甲烷总烃排放浓度为 1.5g/m³，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中“处理装置的油气排放浓度≤25g/m³，排放口距地平面高度≥4m”的要求。

根据估算模型计算结果，项目无组织排放的非甲烷总烃下风向最大质量浓度为 1.49E-01mg/m³，占标率为 7.47%。厂界浓度小于最大落地浓度，满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中周界外浓度最高点限值（4.0mg/m³）。

该加油站建成运行后，加油、储油及卸油工序产生的非甲烷总烃经三次油气回收系统处理后，可达标排放且满足相关标准要求，对周围环境影响较小。

(2)车辆汽车尾气

车辆进出加油站时，怠速及慢速（≤5km/h）状态下汽车尾气排放量较大，主要

包括排气管尾气、曲轴箱漏气、油箱和化油箱等燃料系统的泄漏等，排放主要污染物有 CO、NO_x 和 THC。由于车辆在加油时停留时间短，汽车尾气废气易于扩散且排放量相对较小，因此项目进出场汽车尾气排放对周围环境影响较小。

(3)发电机废气

本项目一台备用柴油发电机 1 台，因备用电机主要是在停电时应急使用，年运行时间较短，废气产生量较小。项目柴油发电机设在站房配电室内，产生的废气经通风排气装置排放，柴油发电机废气对外界环境影响较小。

废气处理措施可行性分析：

本项采取“三次油气回收系统”，其中，一次油气回收：指在卸油过程中挥发的油气回收集到油罐车内，又称卸油油气回收系统。在油罐车卸油过程中，储油车内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐与油罐车内的压力差，使卸油过程中挥发的油气通过管线回到油罐车内，达到油气收集的目的。待卸油结束，地下储罐与油罐车内压力达到平衡状态，一次油气回收完成；二次油气回收：采用真空辅助式油气回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过回收管线收集到地下储罐内的油气回收过程；三次油气回收（及后处理装置）：一般二次油气回收系统中为了满足 95% 的回收率要求，A/L（回收气量与加油量）比值一般都大于 1，这就意味着相当多的油气在加油过程中被返回油罐，导致罐压升高，仍然有部分油气通过放空管的呼吸阀排放到大气中，没有实现真正意义上的油气零排放，三次油气回收即是将二次回收的油气，通过采用吸附、吸收、冷凝、膜分离等方法对这部分排放的油气进行回收处理，将油气变为液态油品加以利用。

(1)一次油气回收（即卸油油气回收）

本项目卸车采用密闭卸车。具体过程为关闭埋地油罐呼吸阀，将油罐车卸油口与埋地油罐卸油口接通，埋地油罐的油气回收管与油罐车上部空间接通，在卸油过程中产生的“大呼吸”排放气通过油气回收管进入油罐车，具体密闭卸油连通方式见图 4。

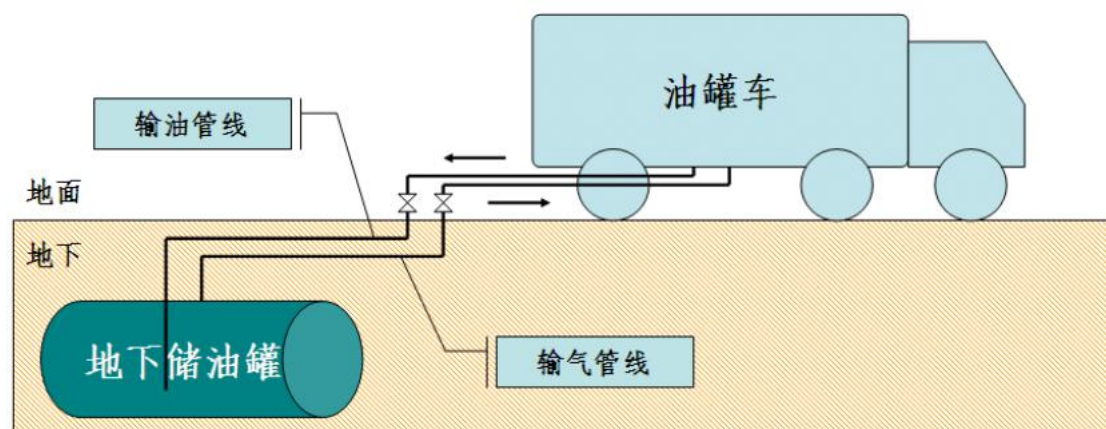


图4 密闭卸油管道连通方式示意图

(2)二次油气回收（即加油油气回收系统）

埋地油罐内设潜油泵，加油过程中启动油泵将汽油注入车辆。系统采用密封式加油机，在加油过程中，汽车邮箱内的油气通过软管吸入埋地油罐，具体连通方式见图5。

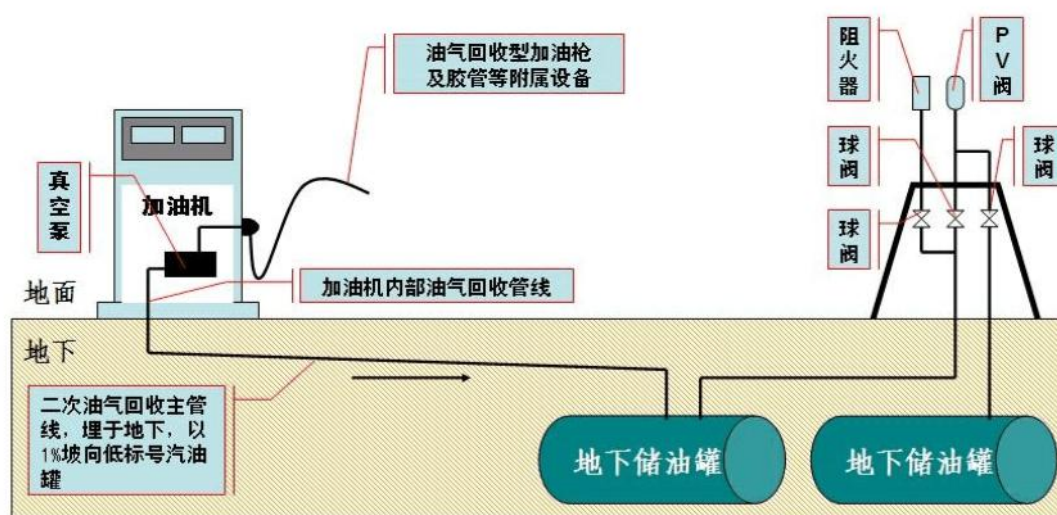


图5 加油油气回收系统示意图

(3)三次油气回收（即储油油气回收）

油气三次回收装置：对加油站内油罐逐渐增加的油气，在其达到一定压力时由原来的泄放到大气中，改为通过加压、冷凝措施，只将空气放到大气中，而将油气

自动压成油回到油罐。本项目拟采用“压缩+冷凝”的工艺。加油油气回收系统回收的油气经压缩机压缩后进入冷凝器分离，冷凝的液态油通过管线回到油罐当中。三次油气回收率可达 95%以上，尾气中的油气浓度低于国家标准规定值。

根据《陕西省加油站三次油气回收设施运行管理办法》的内容，本项目油气回收装置应按以下要求操作。

①加油站应制定油气回收设施管理制度并对其相关工作人员进行培训，主要包括：岗位操作规程、定期检查制度、日常维护制度、耗材更换制度、卸油收气制度、后处理装置使用维护制度等。

②加油站对三次油气回收设施实行台账式管理。

③加油站应存放三次回收设施合格证、监测报告等油气回收验收、检定资料以备查验，并在三次回收装置上悬挂操作流程，设置操作标识（按设备使用说明书<厂家提供>确定）。

④加油站应在营业室显著位置悬挂三次油气回收设施运行管理监督牌，标注加油站名称、加油站等级、座落经纬度、成品油证书编号、三次油气回收设施改造完成时间以及监督员姓名、照片和监督电话、责任单位和主管部门。按商务主管部门要求设置监督牌。

⑤加油站应严格遵守管理部门特定时期的制度要求。严格遵守夏季臭氧污染高峰时期各市区加强对加油站油气回收设施检查及规范使用的相关要求。

综上所述，本项目采取的废气处理措施有效可行，经处理后废气可达标排放，对周围环境影响较小。

二、水环境影响分析

1、地表水环境影响分析

(1)等级判定

1、地表水评价等级判定及环境影响分析

本项目营运期废水主要为员工及过往司乘人员生活污水，产生量为 0.52m³/d

(189.8m³/a)。生活污水进入化粪池预处理后通过市政污水管网进入泾河新城第三污水处理厂进行深度处理。项目废水间接排放，根据《环境影响评价技术导则 地表水环境》(HJ2.3-2018)，本项目地表水评价等级为三级 B。对水污染控制和水环境影响减缓措施有效性及依托污水处理设施的环境可行性进行分析评价。

(2)措施有效性及依托可行性分析

生活污水进入化粪池预处理后通过市政污水管网进入泾河新城第三污水处理厂进行深度处理，项目位于厂区东南角自建一座 10m³ 的化粪池，有足够容量收集预处理本项目产生的生活污水。

泾河新城第三污水处理厂位于陕西省西咸新区泾河新城高庄镇寿平村，正阳大道与泾河湾路交叉口西北方向，一期占地 24.34 亩。泾河新城第三污水处理厂近期日处理能力 2 万 m³/d，采用 A²/O 处理工艺，出水可达标排放。

本项目已接通泾河新城第三污水处理厂污水管网，项目外排污水量为 0.52m³/d，泾河新城第三污水处理厂处理量为 2 万 m³/d，本项目排水占泾河新城第三污水处理厂处理量份额较小，项目废水水质简单，进入该污水处理厂对其冲击极小。项目位于该污水处理厂收水范围内，本项目生活污水经过预处理后水质满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 三级标准及《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T 31962-2015)A 等级标准，符合污水处理厂进水水质要求，因此，污水排入泾河新城第三污水处理厂处理具有可依托性。

综上所述，本项目废水采取的处理措施有效可行，废水经处理后可达标排放，对周围环境影响较小。

2、地下水环境影响分析

(1)等级判定

①通过现场勘察，本项目用水及周围用水均由市政供水管网提供，且 1km 范围内无自然保护区、风景名胜区、世界文化和自然遗产地、饮用水水源保护区、军事保护区等环境敏感区，项目地下水环境敏感程度为不敏感。

②根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ 610-2016）附录 A，本项目为“V、社会事业与服务业 182、加油、加气站”类，地下水环境影响评价项目类别为 II 类。

③根据评价工作等级分级表，本项目地下水环境影响评价等级为三级。

表 37 评价工作等级分级表

项目类别 敏感程度	I 类	II 类	III 类
敏感	一	一	二
较敏感	一	二	三
不敏感	二	三	三

(2)项目拟建地水文地质条件

本项目所在地地下水主要接受大气降水和地表水渗入等补给，排泄方式以径流排泄、人工开采和蒸发消耗为主。含水层主要由第四系中、下更新统冲湖积砂和砂砾石层构成。承压水是目前傍河大中城市及工厂企业的主要开采水源，开采深度一般在 300m 内，此深度内的含水层厚 30~100m。富水程度以渭河漫滩及低阶地区下部承压水最好，单井出水量 1000~5000 m³/d，向渭河两侧出水量逐渐变小。千河与泾河间的黄土台塬下部承压水亦较丰富，单井出水量 500m³/d 左右。承压水水质较好，一般为重碳酸型水，矿化度小于 1g/L。

由于黄土台塬区的不连续，加之边缘沟壑纵横，地形破碎，分布零散而不连续。含水层主要为下更新统黄土夹多层古土壤，埋藏深度较大，项目区周边沟谷内无常年流水，只有雨季时短暂性洪水。泾河新城所处区域黄土台原区潜水位埋深变化较大，为 20-90m。谷区主要富水区分布在泾河漫滩一、二级阶地区，潜水位较浅，一般为 5-30m，含水层岩性为砂，砂砾卵石层，透水性和富水性均好。区域地下水类型以重碳酸型水为主，矿物度小于 1g/L，属于淡水。详见附图 8-地水文地质图。

(3)影响分析

本项目油品储罐为卧式储油罐，油罐均为内钢外玻璃纤维增强塑料双层储罐，

双层储油罐配套设置测漏报警器及夹层监测仪。防渗罐池采用防渗钢筋混凝土整体浇筑，罐底设砂垫层，顶部设钢筋混凝土地面。

根据本工程的实际情况分析，只在储罐非可视部位发生小面积渗漏时，才可能有少量物料通过漏点，逐步渗入土壤并可能进入地下水。本项目主要污染源是储油罐破裂造成油料泄漏，进一步污染地下水。

作为典型的储油设施，加油站储油罐和管线泄漏以及油品运输和销售过程中的跑冒滴漏将会导致油品进入地下水，造成石油烃污染。在加强运营管理的基础上，可以有效控制油品运输和加油过程中的汽油泄漏，因此，加油站主要造成地下水的影 响途径是储罐及管线的泄漏造成油品对地下水的影响。

造成加油站地下水污染的主要原因是：加油站的地下设施因长期使用、维护不利或材料老化、腐蚀等原因易造成油品泄漏。油品中含苯系物、多环芳烃和甲基叔丁基醚等有毒有害物质，易在土壤中长距离迁移进入地下水，成为影响地下水环境的重要风险源。污染对象主要为浅层地下水，污染程度除受污染物化学成分、浓度及当地的降水、径流和入渗等条件影响外，还受地质结构、岩土成分、厚度、饱和和非饱和渗透性能以及对污染物的吸附支流能力的影响。

由于油类物质具有滞留性质，部分污染物还会较长时间残留在素填土中，经过一段时间的径流后，会对项目下游地下水产生一定的污染。项目所在区域潜水区受到污染后，由于存在土壤的吸附作用，加之地下水的循环交替速度较慢，石油类污染物对地下水的影响是长期持久而难于彻底治理、恢复，其对地下水径流方向的下游地下水、土壤等环境将造成一定程度的长期环境污染。

石油类污染物密度较水的密度小，石油类污染物浮于地下水的上部，随着地下水缓慢径流，石油类污染物随之运移扩散。在非正常状况下，发生渗漏时，石油类污染物会对上部潜水层造成污染，不会对下部的承压水含水层中的地下水造成影响。

由于地下水的污染治理、修复的技术难度较大，投入的治理、修复资金较大，治理、恢复时间较长，且治理效果难以达到原有环境水平，因此应切实做好有效的

防污、防渗等结构与工艺等措施，杜绝污染物渗漏等污染事故。

(5)保护措施及对策

根据项目特点，项目从地下水污染源头进行控制，厂区进行分区并对不同分区采取相应的防渗措施。

①储罐区防渗措施：

根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014年版），加油站应采取油品渗漏保护措施，采取的措施有对单层油罐设置防渗池或者采用双层油罐，本项目拟采用内钢外玻璃纤维增强塑料双层油罐，外层壁厚均不应小于4mm；双层油罐的内壁与外壁之间应有满足渗漏检测要求的贯通间隙。

②防渗分区

对罐区、加油棚、污水处理设施实施分区防渗防治措施。

根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）中11.2.2分区防控措施要求，本项目防渗区包括：重点防渗区和一般防渗区。

重点防渗区：储罐区、加油区和化粪池；一般防渗区：除重点污染防治区以外生产区域；非污染区：营业厅、绿化区。

重点防渗区：汽柴油储罐区、加油棚加油区、机房、污水处理池。防渗区建设采用混凝土垫层铺HDPE防渗膜，再铺设一层防渗混凝土表层防渗措施（渗透系数 $<10^{-10}\text{cm/s}$ ）。

一般防渗区：卸油区、控制区、站内道路。地基强夯处理，采用天然黏土层防渗衬层，压实后的黏土防渗衬层饱和渗透系数应小于 10^{-7}cm/s 。

③管廊管沟区

◆输油管线不得直接埋于地下，应采用管沟敷设，管沟铺设时管沟内应该用中性沙子或细土填满填实。

◆输油管线不得与电缆线同沟铺设，当油品管道管沟、电缆沟和排水沟相交叉时，应采取相应的防渗漏措施。

④应急响应措施

事故状态下，储油罐发生破裂，储油罐液压表下降，渗漏至地下，项目储罐区地下有防渗措施可减缓地下水向下渗漏，同时立即启动应急措施，通过专业单位将厂区罐体内油品抽走，同时更换新的罐体，对罐区渗漏的油品交由危险废物处置单位处置，通过以上措施可有效控制降低罐体渗漏对地下水的影响。

建设单位安排值班人员定期巡视，防止储油罐泄漏发生环境污染或意外事件。

(4)地下水的监测措施

项目监测与管理措施如下：

①建设单位指派专人负责防制地下水污染管理工作；

②根据导则要求，项目属地下水三级评价项目，应在项目地下水流场的下游布置 1 个监测点位，主要监测因子为石油类，建立地下水环境监测管理体系及制定跟踪监测计划；

③在日常例行监测中，一旦发生地下水水质颜色变化或监测数据异常，应尽快核查，确保数据的正确性，并将核查过的监测数据进行分析，密切关注油罐等设施情况。

对比《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014 年版），本项目油罐区防渗漏措施落实情况见表 38。

表 38 项目油罐区防渗漏措施落实情况				
序号	检查内容	依据	本项目拟采取措施	结论
1	采取防止油品渗漏保护措施的油站，其埋地油罐应采用下列之一的防渗方式：1 单层油罐设置防渗罐池；2 采用双层油罐。	GB50156-2012 第 6.5.2 条	本加油站拟采用双层油罐。	符合
2	装有潜污泵的油罐人孔操作井、卸油口井、加油机底槽等可能发生油品泄漏的部位，也应采取相应的防渗措施。	GB50156-2012 第 6.5.6 条	本加油站拟对油罐人孔操作井、卸油口井、加油机底槽等部位采取防渗措施。	符合
3	双层油罐、防渗罐池的渗漏检测宜采用在线监测系统，采用液体传感器监测时，传感器的检测精度不应大于 3.5mm。	GB50156-2012 第 6.5.7 条	本加油站拟设置液体检测精度小于 3.5mm 的传感器。	符合

由表 35 所示，本项目储罐区防渗漏措施符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014 年版）中的相关要求。

项目对可能产生地下水的各项途径均进行有效预防，在确保各项防渗措施得以落实，并加强维护站区环境管理的前提下，可有效控制厂区内地下水被污染的情况。综上所述，项目经采取相关防渗措施处理后，项目油罐泄漏等对地下水的环境污染风险将大大降低，对地下水环境影响较小。

三、声环境影响分析

本项目主要噪声源为项目区内来往的机动车辆行驶产生的交通噪声，以及加油机、潜油泵、空调机组等设备运行时产生的噪声。

(1)交通噪声

项目区内来往的机动车行驶会产生一定的交通噪声，噪声强度在 60~80dB（A）之间。建设单位应对出入区域内来往的机动车严格管理，采取车辆进站时减速、禁止鸣笛、加油时车辆熄火和平稳启动等措施，使区域内的交通噪声降低。

(2)本项目营运期噪声主要为加油机、潜油泵、空调机组运行时产生的噪声，噪

声源强一般为 75~85dB（A）。本项目主要采取隔声、减振等降噪措施后至少可将其降低 15dB（A）。

表 39 项目噪声源强一览表

噪声源	声压级 dB（A）	运行台数	降噪措施	采取措施后排放声压级 dB（A）
加油机	75	4 台	减振	65
潜油泵	85	4 台	减振、隔声	65
空调机组	75	4 台	减振	70

(3)声环境影响预测

本评价采用《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2009）中推荐的模式进行预测。对于室内点声源，将室内声场近似为扩散声场，车间均匀透声，其预测模式如下：

$$L_A(r) = L_{p0} - TL + 10 \lg \frac{1 - \alpha}{\alpha} - 20 \lg \frac{r}{r_0}$$

式中：LA(r)—噪声源在预测点的声压级，dB(A)；

LP0—参考位置处的声压级，dB；

TL—隔墙（或窗户）的隔声量，取 15dB(A)；

α—车间平均吸声系数；取 0.15；

r0—参考位置距声源中心的位置，取 1m；

本项目夜间不生产，主要设备运行过程中产生的噪声经基础减振、隔声和距离衰减后，传至各厂界噪声预测影响值详见表 40。

表 40 各厂界噪声最大贡献值预测结果

噪声预测点	贡献值 dB(A)	背景值 dB(A)	预测值 dB(A)	昼间标准值 dB(A)	达标分析
东厂界	57.0	55.8	/	60	达标
西厂界	43.99	54.4	/		达标
南厂界	45.5	55.8	/		达标
北厂界	52.9	57.5	/		达标
瀛洲新苑小区	50.9	55.6	56.9	60	达标

预测结果表明，厂界噪声可满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类区标准要求，敏感点（瀛洲新苑小区）预测值满足《声环境

质量标准》（GB3096-2008）2 类标准，故项目运营期产生的噪声对周边的环境影响很小。

四、固体废物影响分析

本项目运营期产生的固体废物主要有员工及顾客生活垃圾、加油站工作人员使用的废油手套、废油抹布以及油罐清洗产生的油泥和含油废液。员工、顾客生活垃圾采用垃圾桶收集后，交由当地环卫部门统一清运处置；废油手套及废油抹布暂存于危废暂存间，定期交由资质单位处理，油罐清洗委托专业机构进行，清洗产生的油泥和含油废液，不在站区储存，直接交由有资质单位处理。

废油手套、废油抹布属于危险废物，建设单位拟在站区设一处危废暂存间，约为 5m²，用于暂存本项目产生的危险废物，位于站区西南角。评价要求项目产生的危险废物严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其修改单和《危险废物转移联单管理办法》（国家环保总局 5 号令）相关要求对危险废物进行贮存及转移。危险废物暂存时必须满足以下要求：

- ①危险废物应设专用存储装置，应根据危险废物成分，采用不易破损、变形、老化的装置，能有效地防止渗漏、扩散的容器；
- ②危险废物堆放要防风、防雨、防晒；
- ③不能兼容的危险废物应分类收集；
- ④危废暂存间设置危险废物贮存标志，在标签上详细标明危险废物的名称、重量、成分、特性以及发生泄漏、扩散污染事故时的应急措施和补救方法；
- ⑤危废暂存间采取防腐、防渗措施，防渗技术要求不低于等效粘土防渗层 $M_b \geq 6.0m$ ， $K \leq 1 \times 10^{-7} cm/s$ 的防渗能力。

综上，固体废物经过妥善处置后，对环境影响较小。

五、环境风险分析

(1)评价依据

①风险调查

本项目涉及的有毒有害和易燃易爆危险物质主要包括汽油和柴油。查询相关资料，汽油、柴油的主要理化性能见表 41、表 42。

表 41 汽油特性一览表

名称	汽油	英文名称	Casoline petrol
别名	/	分子式	C4~C12 脂及烃和环烷烃
理化性质	无色到浅黄色透明易挥发液体；熔点：<-50℃；沸点：40℃~200℃；相对密度：0.70~0.80；闪点：-58℃~10℃；燃烧热：3463.5KJ/mol；爆炸极限：1.4%~7.6%。		
危险特性	高度易燃，蒸气与空气可形成爆炸性混合物，遇明火、高热易燃烧爆炸；与氧化剂能发生强烈反应；蒸气比空气重，能在较低处扩散到相当远的地方，遇火源会着火回燃；流速过快，容易产生和积聚静电；在火场中，受热的容器有爆炸危险。		
健康危害	急性毒性：大鼠口径 LD ₅₀ ：67000mg/kg（120 号溶剂汽油）；小鼠吸入 LC ₅₀ ：13000mg/m ³ （2h）（120 号溶剂汽油）；为麻醉性毒物；高浓度吸入汽油蒸气引起急性中毒，表现为中毒性脑病，出现精神症状、意识障碍。极高浓度吸入引起意识突然丧失、反射性呼吸停止。误将汽油吸入呼吸道可引起吸入性肺炎；皮肤长时间接触引起灼伤，个别发生急性皮炎；慢性中毒可引起周围神经病、中毒性脑病、肾脏损坏。可致皮肤损害。		
储运注意事项	1、储存用 SF 双层玻璃纤维增强塑料储罐进行密封存储，油罐上安装有油罐附件。 2、地理时要求油罐厚度在 5mm 以上，罐与罐之间要有 0.5m 的间隔。 3、储罐、呼吸管口距离火花散发点要有 30m 以上的防火距离，距离其它建构筑物也有一定的距离要求。 4、运输时车辆不能装的太满，要有一定的余量；要按照指定的路线行走；车上要配有灭火器；接卸油品时要连接好静电接地线。		
泄漏处置	1、采取有效措施进行堵漏，防止油品继续外泄。 2、切断火源，防止引燃。 3、量大时要进行回收，回收时不能用铁器，人员不要穿带钉子的鞋和化纤衣服。 4、对残油不能回收时采用砂土或其它材料吸附的办法进行清理。		
环境影响	在很低的浓度下对水生生物造成危害；在土壤中具有极强的迁移性；有一定的生物富集性；在低的浓度时能生物降解；在高浓度时，可使微生物中毒，不易生物降解。		

表 42		柴油油特性一览表	
类别与性质		危险有害特性与防护措施	
危规分类及编号		易燃、可燃液体，危险性类别 GB3.3 类；火险类别乙 A、乙 B 类	
理化性质	外观与性状	稍有粘性的浅黄至棕色液体。	
	成 分	烷烃、芳烃、稀烃等，十六烷值不小于 45.	
	熔点（℃） -35~20	沸程（℃）：280~370	相对密度：0.87~0.9（水=1）
	自燃点（℃） 350~380	闪点（℃）：-35#、-50#不低于 45； -20#、-10#、0#、5#、10#不低于 55	
毒性及健康危害	接触限值	中国 MAC 及美国 TLV—TWA 均未制定标准	
	侵入途径	吸入，食入、经皮肤吸收	
	毒 性	具有刺激作用。	
	健康危害	吸入可引起吸入性肺炎。能经胎盘进入胎儿血中。柴油蒸汽可引起眼、鼻刺激症状、头晕及头痛，皮肤接触可引起接触性皮炎、油性痤疮。	
	急救措施	吸入：迅速脱离现场至空气新鲜处，保持呼吸畅通，保暖并休息；呼吸困难时输氧，呼吸停止时，立即进行人工呼吸，就医。 食入：误服者立即漱口，饮足量温水，尽快洗胃，就医。 皮肤接触：脱去污染的衣着，用肥皂水及清水彻底清洗。 眼睛接触：立即翻开上下眼睑，用流动清水或生理盐水冲洗眼睛至少 15 分钟；就医。	
烧爆炸危险性	燃烧性	易燃，可燃	
	危险特性	遇明火、高热度或接触氧化剂，有可引起燃烧爆炸的危险；遇高热时，容器内压力增大，有开裂和爆炸的危险。	
	禁忌物	强氧化剂、卤素	
	灭火方法	泡沫、二氧化碳、干粉灭火器；砂土	
储运条件		阴凉、通风罐、仓；远离火种、热源，防止阳光直射；保持容器密封，并与氧化剂分开存放；储运设施电气、照明采用防爆型；禁止使用易产生火花的机械、工具；装卸时要控制流速；采取防静电措施。	
泄漏处理		疏散人员至安全区，禁止无关人员进入污染区；切断电源、火源；在确保安全情况下堵漏；喷水雾可减少蒸发；用活性炭等吸收后收集于干燥洁净有盖的容器中，运至废物处理场所；大量泄漏时利用围堤收容，然后收集、转移、回收或作无害化处理。	

本项目涉及的危险物质的数量和分布情况见表 43。

表 43 项目危险物质的数量和分布情况污染物

名称	年消耗量	储存位置	储存装置	最大填装系数	最大储存量
汽油	3212t/a	储罐区	2 具 30m ³ 、1 具 50m ³ 油罐	0.85	93.5m ³
柴油	4818t/a	储罐区	1 具 50m ³ 油罐	0.85	42.5m ³

②风险潜势初判

根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）中附录 C 的规定：

计算项目所涉及的每种危险物质在厂界内的最大存在总量与其在附录 B 中对应临界量的比值 Q。

当只涉及一种危险物质时，计算该物质的总量与其临界值的比值，即为 Q。

本项目所涉及的危险物质是汽油。根据查阅《建设项目环境风险评价 技术导则》（HJ169-2018）中附录 B“油类物质（矿物油类，如石油、汽油、柴油等，生物柴油等的临界值为 2500t）”。汽油的平均密度取 0.75t/m³，柴油取 0.88 t/ m³。

表 44 Q 值计算

危险物质	最大储存量	密度	折合吨（t）	临界值（t）	Q
汽油	93.5m ³	0.75t/m ³	70.1	2500	0.028
柴油	42.5m ³	0.88 t/ m ³	37.4	2500	0.015

本项目 Q=0.043<1。因此，该项目的环境风险潜势为 I。

③评价等级

《建设项目环境风险评价 技术导则》（HJ169-2018）中评价等级划分依据见 45。

表 45 评价等级划分

环境风险潜势	IV、IV ⁺	III	II	I
评价工作等级	一	二	三	简单分析 ^a

^a是相对于详细评价工作内容而言，在描述危险物质、环境影响途径、环境危害后果、风险防范措施等方面给出定性的说明。

本项目环境风险评价工作内容可开展简单分析。

(2)环境敏感目标概况

本项目环境风险保护目标见表 17。

(3)环境风险识别

①主要危险物质及分布情况

本项目的主要危险物质是汽油和柴油。

②风险类型

本项目涉及的环境风险类型包括危险物质泄漏，以及火灾、爆炸等引发的伴生/次生污染物排放。

<1>危险物质泄漏

根据统计，加油站可能发油泄漏的部位、原因如下：

油罐超装外溢：高液位报警器或液位指示失灵，操作未按时检尺量油。

加油作业超装外溢：加油机故障及加油量估计错误（如汽车油箱油量指示偏低）等

油品泄漏：卸油连接及加油枪连接的软管损坏漏油，或快装接头不严密漏油或管线阀门等连接部位泄漏。油罐出现裂缝发生泄漏。

<2>火灾、爆炸事故引发的伴生/次生污染物排放

汽油属易燃、易爆液体，如果在储存、输送过程发生跑、冒、滴、漏，卸油过程中如果静电接地不好或管线、接头等有渗漏，加油过程加油设备及管线出现故障或加油过程操作不当等引起油料泄漏：油料蒸发出来的可燃气体在一定的浓度范围内，能够与空气形成爆炸性混合物，遇明火、静电及高温或与氧化剂接触等易引起燃烧或爆炸；同时其蒸汽比空气重，能在较低处扩散到相当远的地方，遇明火会引着回燃，也会造成火灾爆炸事故。

<3>风险事故可能影响环境的途径

危险物质泄漏可能影响的环境要素主要为地下水环境。本项目埋地油罐、输送管道、加油机、弯曲连接、阀门等处破裂，均有可能导致泄漏事故。油品泄漏后经过土壤包气带渗漏至潜水含水层，污染影响地下水环境。

火灾、爆炸风险事故会引发的伴生/次生的污染物排放，污染物主要包括二氧化硫、一氧化碳等，伴生/次生的污染物扩散至环境空气中，对环境空气质量产生不利影响。

(4)环境风险分析

①卸油过程环境风险分析

油罐车卸油时易发生泄漏、火灾事故，加油站泄漏、火灾事故的 60%~70%发生在卸油过程中。可能发生的事故为：A.油罐漫溢：卸油时对液位监测不及时易造成油品跑冒，油品溢出罐后，周围空气中油蒸气的浓度迅速上升，达到或超过爆炸极限，遇到火星随即发生燃烧爆炸。B.油品滴漏：由于卸油胶管破裂、密封垫破损、快速接头紧固栓松动等，使油品滴漏至地面，遇火花会立即燃烧。C.静电起火：因油管无静电接地、卸油中油罐车无静电接地等原因造成静电集聚放电，点燃油蒸气。D 遇明火起火。E 量油时发生火灾：油罐车送油到加油站后应静置稳油，待静电消除后方可开盖量油，若车到后立即开盖量油，就会引起静电起火；若未油罐安装量油孔或量油孔镶槽脱落，在储油罐量油时，量油尺与钢制管口摩擦产生火花，就会点燃罐内油蒸气，引起爆炸燃烧。

②加油过程环境风险分析

加油机给汽车加油时，易发生泄漏、火灾事故。可能发生的事故为：A.加油作业超装外溢。加油机故障及加油量估计错误（如汽车油箱油量指示偏低）等，导致汽车油箱满后油品外溢，遇到火星会发生燃烧。B.油品泄漏：加油枪连接的软管损坏漏油或管线阀门等连接部位泄漏，泄漏油品遇到火星会发生燃烧。C.违章作业发生火灾爆炸。违章用油枪向塑料容器加油，汽油在塑料容器内流动摩擦产生静电聚集，当静电压和桶内的油蒸气达到一定值时，就会引发爆炸。

本项目地下水环境风险评价工作内容可参照报告中地下水环境影响分析相关内容。储油罐和输油管线的泄漏或渗漏对地下水的污染较为严重，地下水一旦遭到成品油的污染，将使地下水产生严重异味，并具有较强的致畸致癌性，根本无法饮用。又由于这种渗漏必然穿过较厚的土壤层，使土壤层中吸附了大量的燃料油，土壤层吸附的燃料油不仅会造成植物的死亡，而且土壤层吸附的燃料油还会随着地表水的下渗对土壤层的冲刷作用补充到地下水，这样即便污染源得到及时控制，地下水要

完全恢复也需几十年甚至上百年的时间。本项目采用玻璃钢防渗技术，储油罐周围修建防油堤，对储罐内外表面、防油堤的内表面、油罐区地面、输线管线表面做防水防腐处理，因此对地下水不会造成影响。

③储油过程环境风险分析

油品储存中，由油通气管管口散发油蒸气是正常现象，但通气管管口应有规定高度保持良好通风并安装阻火器；储存中，最主要的危险是设备的泄漏。油罐和输油管、加油机(如果仍有油品积存)所在的场地是危险场所。泄漏可能产生的原因很多，例如腐蚀穿孔、焊接不良、疲劳裂纹、垫片损坏等均可造成。油罐的人孔、结合管部位管道阀门、法兰、加油机部件应是防止泄漏的重点。一切形式的点火源，如遇油泄漏均可引起燃爆事故。

本项目火灾、爆炸事故对大气环境的危害后果主要包括伴生/次生的污染物（二氧化硫、一氧化碳等）扩散至环境空气中，对环境空气质量产生不利影响。加油站火灾、爆炸采用干粉灭火器，故不设置消防水池。

(5)环境风险防范措施及应急要求

①环境风险防范措施

为保证安全生产，减少事故的发生，并降低事故对环境的影响，建设单位根据有关法规及管理要求，建立了系统完善的事故风险防范与应急措施的计划和实施在项目建设过程中采取的事故防范与应急措施具体如下：

表 46 风险防范与应急措施

序号	类别	风险防范与应急措施
1	大气环境	①卸油口旁设有卸油操作流程以及禁止烟火等安全提示标识。 ②油罐设置液位仪，具有高液位报警功能：设置加油站管理系统：并设置卸油防溢阀，当卸油液位达到油罐容积的90%时，卸油防溢阀自关闭，停止进油。 ③汽油罐通气管高出地面高度不小于4m。通气管端部设有防雨型阻火器，能够在发生火灾时阻止火焰经通气管进入油罐。 ④油罐采用内钢外玻璃纤维增强塑料双层储罐，采用平衡式密闭油气回收系统，且油储车卸油采用密闭卸油方式，卸油口设置快速接头及密封盖，设有明显标识，卸油口设有消除静电装置。

		⑤站内设有紧急切断系统，可在事故状态下迅速切断加油泵。 ⑥贴有安全事故告知标识、区域安全提示牌、“禁止烟火”、“职业病危害告知”等制度及标识。 ⑦备有灭火器、消防沙等应急物资。 ⑧储运设施、设备、管道、站房等均做静电接地设施。 ⑨设置事故状态下人员的疏散通道，并进行张贴。
2	地下水环境	①油罐型式为内钢外玻璃纤维增强塑料双层储罐。 ②采取分区防渗措施。 ③设置地下水环境的监控计划，定期对地下水环境进行监测、监控。 ④设置应急监测队伍，当发生泄漏后应及时进行地下水环境监测。

②应急预案

根据国家、地方和相关部门要求，建议企业按下表有关内容和要求编制应急预案，经评审后送至新城区环保局备案。

表 47

突发环境事故应急预案

序号	项目	内容和要求
1	总则	编制目的：明确预案编制的目的、要达到的目标和作用等。 编制依据：明确预案编制所依据的国家法律法规、规章制度，部门文件有关行业技术规范标准，以及企业关于应急工作的有关制度和管理办法等。 适用范围：规定应急预案适用的对象、范围，以及环境污染事件的类型、级别等。 工作原则：明确应急工作应遵循预防为主、减少危害，统一领导、分级负责，企业自救、属地管理，整合资源、联动处置等原则。
2	企业基本情况	单位基本情况 生产基本情况 危险化学品和危险废物的基本情况 周边环境状况及环境保护目标情况
3	环境风险源辨别与风险评估	按照《关于印发《企业突发环境事件风险评估指南（试行）》的通知》（环4[34号）的要求，编制《突发环境事件风险评估报告》，内容主要包括：环境风险源辨识：对公司生产区域、储存区进行环境风险分析，明确存在的环境风险源。 环境风险评估：从生产工艺、安全生产控制、环境风险防控措施、环评及审查意见落实情况、废水排放去向等方面对公司的生产工艺与环境风险控制水平进行评估，确定环境风险等级。

4	组织机构和职责	<p>由应急领导小组、应急指挥中心、办事机构和工作机构、应急工作主要部门、应急工作支持部门、信息组、专家组、现场应急指挥部等构成。</p> <p>车间：车间负责人负责现场指挥。</p> <p>工厂：厂指挥部一负责现场全面指挥。</p> <p>专业救援队伍一负责事故控制、救援、善后处理。</p> <p>地区：地区指挥部一负责工厂附近地区全面指挥，救援、管制、疏散业救援队伍一负责对厂专业救援队伍的支援。</p>
5	应急能力建设	<p>按照《企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法（试行）》（环发015]4号）的要求，编制《应急资源调查报告》，主要内容包括：应急处置队伍：包括通讯联络队、抢险抢修队、医疗救护队、应急消防队、治安队、物资供应队和应急环境监测队等。</p> <p>应急设施：包括医疗救护仪器、药品、个人防护装备器材、消防设施、堵漏器材、应急监测仪器设备和应急交通工具等。</p> <p>应急物资：处理泄漏物、消解和吸收污染物的物资。</p>
6	预警与信息报送	报警、通讯联络方式、信息报告与处置
7	应急响应与措施	<p>分级响应机制：现场应急措施：应急设施（备）及应急物资的启用程序；抢险、处置及控制措施：人员紧急撤离和疏散：大气环境突发环境事件的应急措施；水环境突发环境事件的应急措施：应急监测：应急终止</p>
8	后期处置	现场恢复：环境恢复；善后赔偿
9	保障措施	通信与信息保障：应急队伍保障：应急物资装备保障：经费及其他保障
10	培训与演练	应急计划制定后，平时安排人员培训与演练
11	奖惩	明确突发环境事件应急处置工作中奖励和处罚的条件和内容。
12	评审、发布和更新	明确预案评审、发布和更新要求；内部评审；外部评审；发布的时间、抄送的部门、企业、社区等。
13	实施和生效时间	列出预案实施和生效的具体时间
14	附件	<p>环境影响评价文件：危险废物登记文件：应急处置组织机构名单；组织应急处置有关人员联系电话：外部救援单位联系电话：政府有关部门联系电话；区域位置及周围环境敏感点分布图；本单位及周边重大危险源分布图；应急设施（备）平面布置图。</p>
15	编制说明	按照《企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法（试行）》（环发[2015]4号）的要求，编制《突发环境事件应急预案编制说明》，

		主要包括：《预案》编制背景、《预案》编制过程、预案重点内容、预案征求意见情况、《预案》评审情况
--	--	---

同时，应急预案在编制过程中应注意与地方政府应急预案的对接与联动，并保证在事故状态下的环境监测计划的实施。

(6)分析结论

本项目在落实一系列事故防范措施，制定完备的环境风险应急预案，保证事故防范措施等的前提下，项目环境风险可控制在可接受水平内。本评价认为在科学管理和完善的预防应急措施处置机制保障下，本项目发生风险事故的可能性是比较低的，风险程度属于可接受范围。事故的影响是短暂的，在事故妥善处理，周围环境质量可以恢复原状水平。

表 48 建设项目环境风险简单分析内容表

建设项目名称	泾河新城沣泾大道加油站项目					
建设地点	(陕西)省	(/)市	西咸新区	泾河新城	(/)园区	
地理坐标	经度		109°00'24.8"	纬度		34°14'45.6"
主要危险物质及分布	汽油、柴油，存于站区中央罩棚下的地埋储罐内					
环境影响途径及危害后果（大气、地表水、地下水等）	火灾、爆炸事故引发的伴生/次生污染物（二氧化硫、一氧化碳等）的排放对大气环境产生的不利影响；汽油泄漏后经包气带渗漏至潜水含水层后污染地下水环境。详见风险影响分析章节					
风险防范措施要求	详见小节(5)，并编制《突发环境事件应急预案》					
填表说明（列出项目相关信息及评价说明）： 项目Q=0.043<1。项目的环境风险潜势为I，可开展简单分析。						

六、环境管理与监测计划

(1)环境管理

根据现状调查，评价要求项目设专职的环保管理人员对场内的各项环保设施的情况进行管理检查，主要环境管理内容应包括：

①根据国家和地方的相关环保政策和法规，制定企业的环保方针目标。

②编制企业环境保护计划，并建立相应的管理监督制度。

③进行环保教育宣传，并对有环境影响隐患的岗位人员进行技术培训，以及制定紧急情况应急措施，预防或减少可能的环境影响。

④维护环保设施的正常运行和安全生产，对各环保设施进行定期检查和维修，确保污染物达标排放，同时要推广和应用先进的环保技术和经验，最大限度降低污染物的排放量。

(2)环境监测计划

①环境监测目的

环境监测的目的在于了解和掌握污染状况，一般包括以下几个方面：

a.定期监测污染物排放浓度和排放量是否符合国家和地方规定的排放标准，确保污染物排放总量控制在允许的环境容量内；

b.分析所排污染物的变化规律和环境影响程度，为控制污染提供依据，加强污染物处理装置的日常维护使用，提高科学管理水平；

c.协助环境保护行政主管部门对风险事故的监测、分析和报告。

②环境监测计划

运营期污染源与环境监测计划见表 49，其他监测要求参照《排污单位自行监测技术指南 总则》（HJ 819-2017）执行。

表 49 污染源与环境监测计划表

污染源名称		监测项目	监测点位置	监测 点数	监测频率	控制指标
污染源监测	废气	非甲烷总烃	厂界	4 个	每半年 1 次	GB 16297-1996 中无组织排放要求
	废水	pH 值、COD、BOD ₅ 、SS、氨氮、总磷、总氮	化粪池出口	1 个	每半年 1 次	（GB8978-1996）三级标准、（GB/T31962-2015）A 级标准
	噪声	Leq(A)	厂界	4 个	每季度 1 次	GB12348-2008 中 2 类标准要求

七、环保投资

项目的环保投资包括对废气、废水、噪声的治理、固体废物的处置等方面。本项目总投资 800 万元，环保投资 46.7 万元，占总投资额的 5.84%。具体分配见表 50。

表50		环境保护措施投资估算表		单位：万元	
项目		环保设施名称	数量	投资额	
废气	非甲烷总烃	三次油气回收装置	1 套	40	
防渗	油罐、加油区	防渗罐池	1 个	4	
		侧漏报警器及夹层监测仪	1 个	1	
废水		化粪池（10m³）	1 个	0.5	
噪声		基础减振、置于室内	/	1	
固体废物	生活垃圾	垃圾桶	5 个	0.2	
	废含油手套及废含油抹布	危废暂存间	1 间		
合计		/	/	46.7	

八、环境保护设施清单

建设项目竣工后，建设单位应当按照《关于发布<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的公告》（国环规环评[2017]4 号）及国务院环境保护行政主管部门规定的标准和程序，对配套建设的环境保护设施进行验收，编制验收报告。具体环保设施见表 51。

表 51		项目环保设施验收清单			
类别	污染源	污染物	治理设施	数量	处理效果
废气	卸油、加油、储油工序	非甲烷总烃	三级油气回收系统	1 套	GB 16297-1996 中无组织排放要求以及 GB20952-2007 中标准要求
废水	生活污水	COD、BOD ₅ 、氨氮、SS	化粪池（10m³）	1 座	（GB8978-1996）三级标准、（GB/T31962-2015）A 级标准
噪声	生产设备	设备噪声	加油机进行基础减振处理，对加油车辆采取限速、禁止鸣笛要求，距离衰减等降噪措施。	/	GB12348-2008 中 2 类标准
固废	油泥、含油废液、劳保用品		危废暂存间、交由有资质单位处置	1 间	100%处置
	生活垃圾		垃圾桶	5 个	

九、污染物排放清单

项目污染物排放清单见表 52。

表 52

污染物排放清单

污染类别	污染源	污染因子	排放源强	环保设施及运行参数	排污口/ 验收位置	数量	执行标准
废气	卸油、加油、 储油工序	非甲烷总烃	0.81t/a	三次油气回收系统	厂界、处理装置 油气排放口	1 套	GB 16297-1996 中无组织排 放要求以及 GB20952-2007 中标准要求
废水	生活污水	COD	306mg/L、0.058t/a	化粪池（10m ³ ）	/	1 座	（GB8978-1996）三级标准、 （GB/T31962-2015）A 级标 准
		BOD ₅	198mg/L、0.038t/a				
		SS	195mg/L、0.037t/a				
		氨氮	40mg/L、0.0076t/a				
		总磷	6mg/L、0.001t/a				
		总氮	45mg/L、0.009t/a				
噪声	项目区	噪声	65~75dB（A）	加油机进行基础减振处理，潜油泵进 行隔声处理，对加油车辆采取限速、 禁止鸣笛要求，距离衰减等降噪措施	厂界	/	GB12348-2008 中 2 类标准
固体 废物	项目区	含油手套、 含油抹布	0.01t/a	危废暂存间	/	/	（GB18597-2001）及其 2013 年修改单的相关规定。
		油泥和含油 废液	0.53t/a	危废暂存间	/	/	
		生活垃圾	1.83t/a	垃圾桶	垃圾桶	若干	处置率 100%

建设项目拟采取的防治措施及预期治理效果

内容 类型	排放源 (编号)	污染物名称	防治措施	预期治理效果
大气 污 染 物	卸油区、储油区、加油区	非甲烷总烃	三次油气回收装置	达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）的标准要求
	柴油发电机废气	CO、NO ₂ 和 HC	自然通风	达到《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放要求
	汽车尾气	CO、NO ₂ 和 HC	自然通风	达到《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放要求
水 污 染 物	生活污水	COD、BOD ₅ 、SS、氨氮、总磷、总氮	化粪池	达到（GB8978-1996）三级标准、（GB/T31962-2015）A 级标准
固 体 废 物	站房	生活垃圾	由市政环卫部门清运处理。	
	设备检修	废含油手套及废含油抹布	暂存于危废暂存间，交有资质单位处理	
	清洗罐体	油泥和含油废液	油罐清洗委托专业机构清洗，产生的油泥和含油废液直接交由有资质单位处理	
噪声	基础减振、禁止鸣笛等。			
其他	项目储油罐存在油品泄漏及爆炸的的风险。			
生态保护措施及预期效果				
本项目位于城市建成区，生态环境相对简单，周边生态未遭到破坏，影响的程度和范围有限，对周围的生态环境影响较小。				

结论与建议

一、项目概况

本项目位于陕西省西咸新区泾河新城高庄镇费家崖村，占地面积为 2022m²，主要建设加油区、储罐区、站房等，建设内容包括站房 1 座，罩棚 1 座、四枪加油机 4 台、共设 50m³SF 柴油储罐 1 具、50m³SF 汽油储罐 1 具、30m³SF 汽油储罐 2 具，储油总容积为 135m³（柴油罐容积折半计入）。预计建成投产后销售汽油 3212 t/a 和柴油 4818 t/a。本项目总投资 800 万元，环保投资 46.7 万元，占总投资额的 5.84%。

二、环境质量现状

2.1、环境空气质量现状

本项目位于陕西省西咸新区泾河新城高庄镇费家崖村，陕西省生态环境厅办公室 2019 年 1 月发布的《2018 年 12 月及 1~12 月全省环境空气质量状况》，泾河新城环境空气 6 个监测项目中，二氧化氮（NO₂）、PM₁₀、PM_{2.5}、臭氧（O₃）超过《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准要求，二氧化硫（SO₂）、一氧化碳（CO）达到《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准要求，故项目所在区域属于不达标区。

根据监测结果可知，项目所在区内非甲烷总烃浓度符合《大气污染物综合排放标准 详解》中非甲烷总烃标准要求。

2.2、地下水环境质量现状

本次评价采用资料收集法对项目所在区域的地下水环境质量现状进行评价，根据引用数据可知，所有监测点的监测因子均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III类标准限值，项目拟建地地下水质量良好。

2.3、声环境质量现状

根据监测结果可知，项目厂界四周及敏感目标处昼夜间噪声监测值均能满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准限值要求，项目所在地声环境质量良好。

三、主要环境影响及环保措施

3.1、大气环境影响分析

本项目运营期产生的废气主要是卸油、加油、储油过程中排放的有机废气。经三次油气回收，非甲烷总烃的排放总量为 1.316t/a，排放速率为 0.15kg/h。满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）以及《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中相关标准要求；备用发电机产生少量废气及少量车辆尾气无组织排放。

综上所述，本项目运营期废气排放均满足相应标准限值要求，对环境影响较小。

3.2、水环境影响分析

(1)地表水环境影响分析

本项目运营期废水主要为员工及过往司乘人员生活污水，产生量为 0.52m³/d（189.8m³/a）。生活污水进入化粪池预处理后通过市政污水管网进入泾河新城第三污水处理厂进行深度处理。化粪池出水浓度满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中三级标准及《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）A 等级标准，对环境影响较小。

(2)地下水环境影响分析

项目对可能产生地下水的各项途径均进行有效预防，在确保各项防渗措施得以落实，并加强维护站区环境管理的前提下，可有效控制厂区内地下水被污染的情况。项目经采取相关防渗措施处理后，项目油罐泄漏等对地下水的环境污染风险将大大降低，对地下水环境影响较小。

3.3、声环境影响分析

根据噪声预测结果，项目建成后，项目厂界噪声贡献值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 2 类标准要求，敏感目标瀛洲新苑小区预测值满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准限值要求，对环境影响较小。

3.4、固体废物影响分析

本项目营运期产生的固体废物主要有员工及顾客生活垃圾、加油站工作人员使用的废油手套、废油抹布以及油罐清洗产生的油泥和含油废液。员工、顾客生活垃圾采用垃圾桶收集后，交由当地环卫部门统一清运处置；废油手套及废油抹布暂存于危废暂存间，定期交由资质单位处理，油罐清洗委托专业机构进行，清洗产生的油泥和含油废液，不在站区储存，直接交由有资质单位处理。

3.5、环境风险分析

本项目在落实一系列事故防范措施，制定完备的环境风险应急预案，保证事故防范措施等的前提下，项目环境风险可控制在可接受水平内。本评价认为在科学管理和完善的预防应急措施处置机制保障下，本项目发生风险事故的可能性是比较低的，风险程度属于可接受范围。事故的影响是短暂的，在事故妥善处理，周围环境质量可以恢复原状水平。

在采取相应措施后，项目环境风险在可接受范围内。

四、结论

综上所述，本项目符合国家产业政策，选址可行。在评价建议措施的基础上，项目废水、废气、噪声和固废均可得到妥善处置或达标排放，可有效控制对环境的不利影响，从满足环境质量要求分析，该项目建设可行。

预审意见：

公章

经办人：

年 月 日

下一级环境保护行政主管部门审查意见：

公章

经办人：

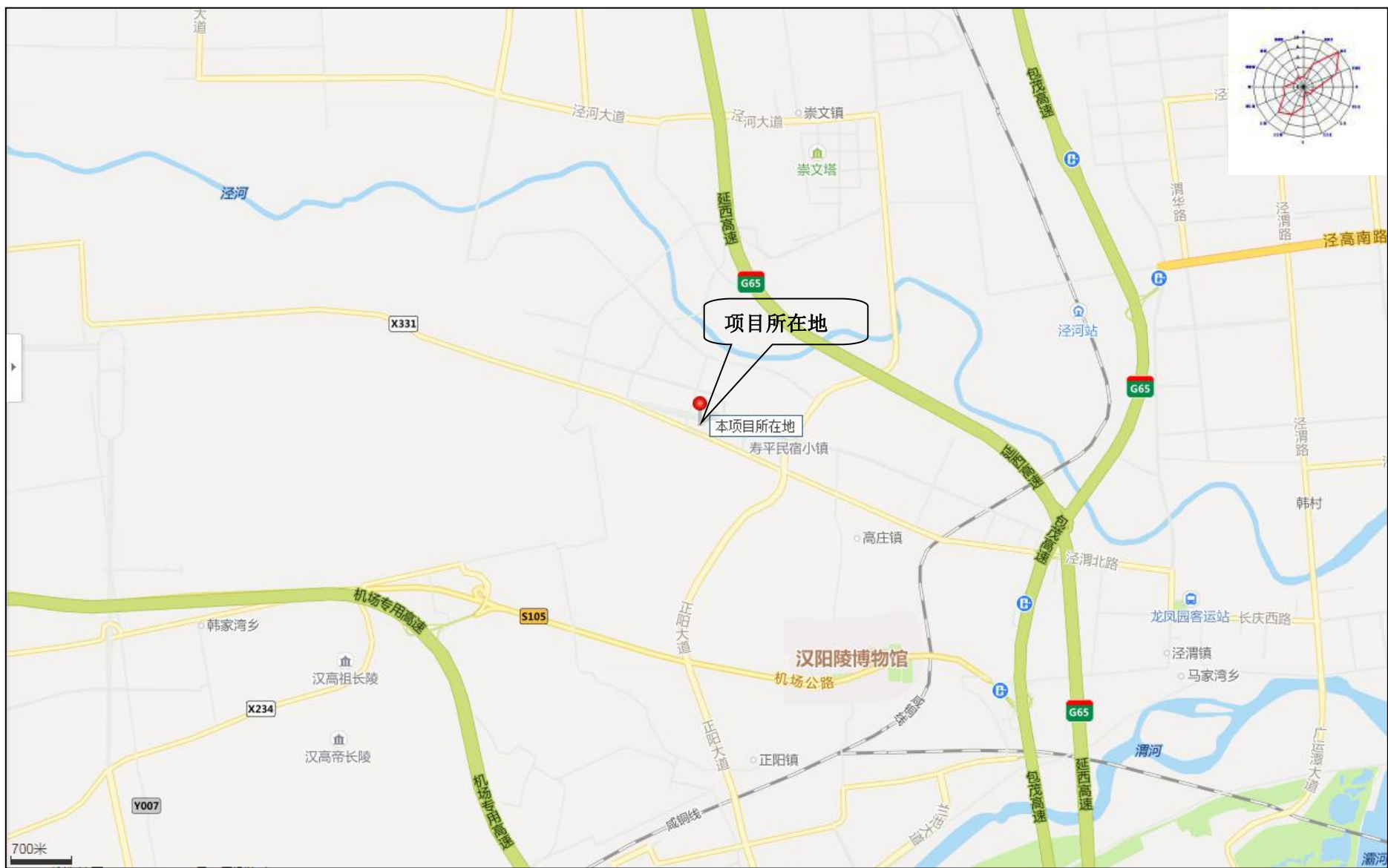
年 月 日

审批意见：

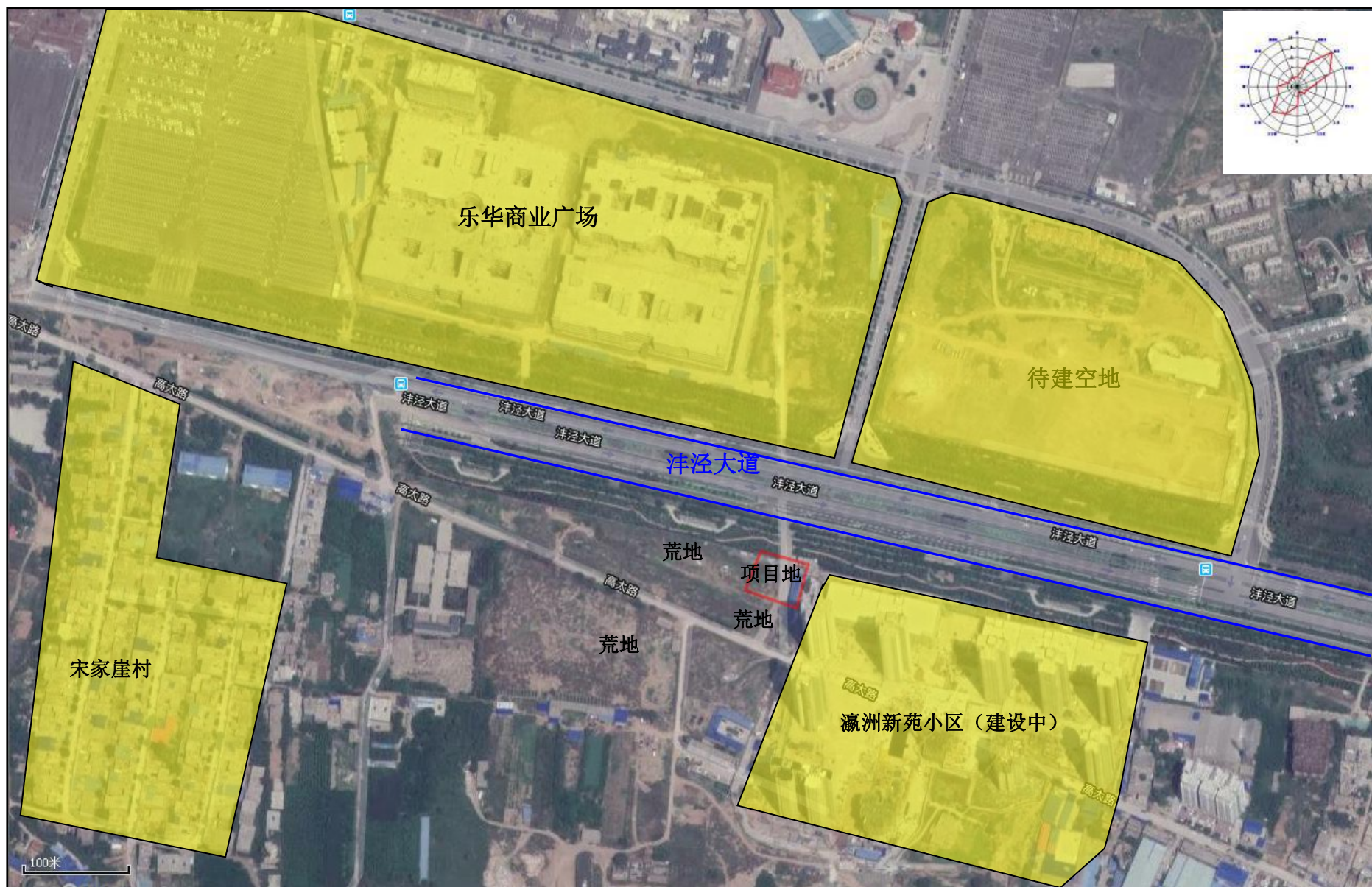
经办人：

公章

年 月 日



附图 1 项目地理位置图



附图2 项目周边环境状况图

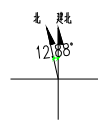
		
<p>项目拟建地现状</p>	<p>项目拟建地现状 2</p>	<p>北侧沔泾大道</p>
		
<p>南侧荒地</p>	<p>东侧瀛洲新苑</p>	<p>西侧荒地</p>

附图 3 实景拍摄照片

[illegible]

会	专业						
签	姓名						
	日期						

- 1、本工程为一级加油站，为加油站新建项目，属易燃易爆危险项目。
- 2、本项目建设业主提供用地范围及用地红线图进行设计。
- 3、《汽车加油加气站设计与施工规范》GB50156-2012(2018年版)；《建筑设计防火规范》GB50016-2014(2018年版)
- 4、图中所示坐标，图面以内部测定点，建筑轴以轴端点。
- 5、站内尺寸均以米为单位。
- 6、站址不得有危险性质。
- 7、本加油站设计一、二次、三次油气回收系统。
- 8、本加油站符合安全技术规范和人员配置。
- 9、本项目有新建住宅小区，新建住宅小区安全间距大于50m，满足规范要求。



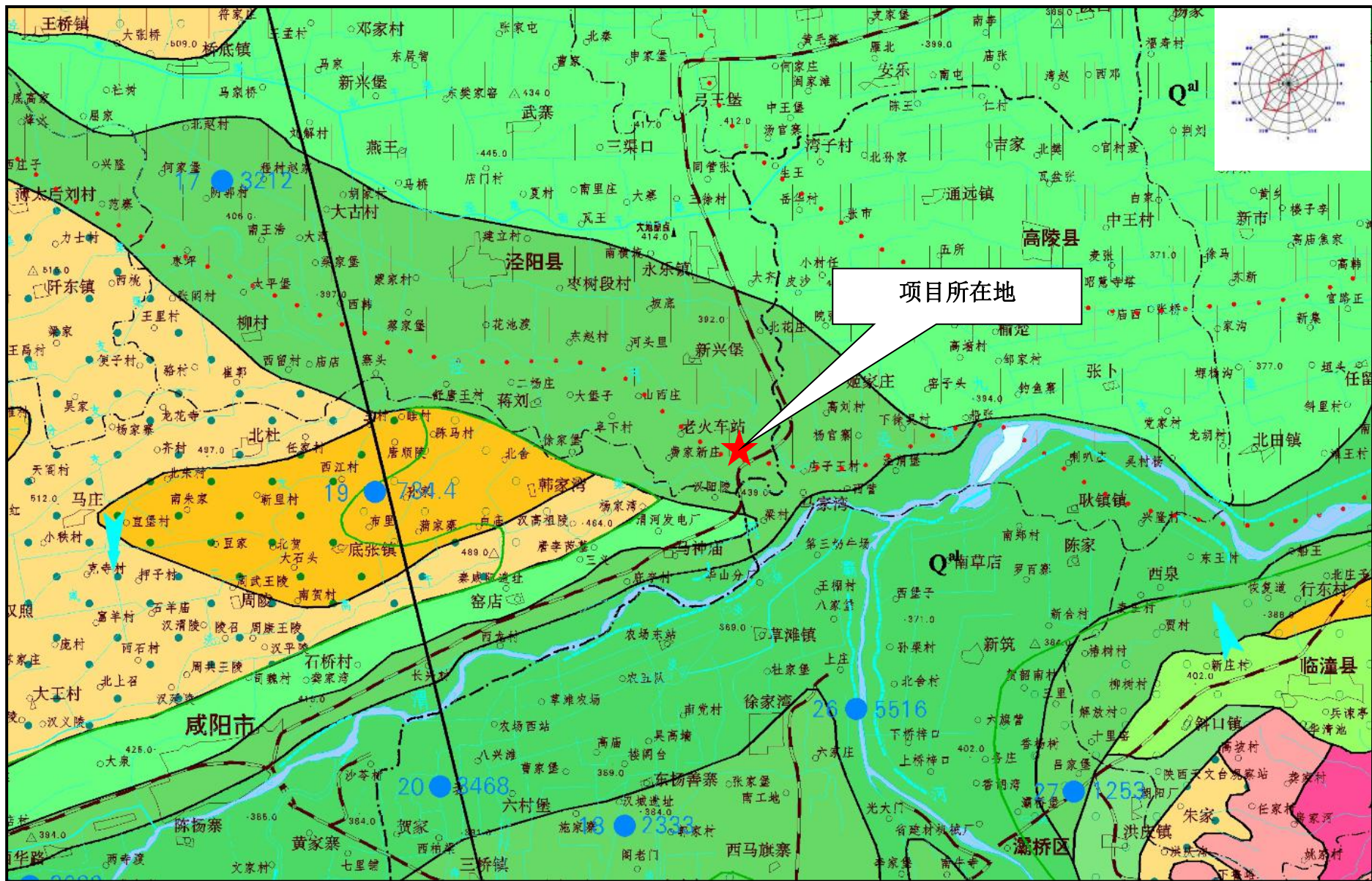
代号	名称	规格	单位	占地面积	建筑面积	计容面积	结构形式	备 注
㉑	站房	15.2x7.1x7.2	m ²	107.92	215.84	215.84	砖混	基础层高3.5米 及层高7.2米
㉒	罩棚	28.0x18.0x7.8	m ²	504.00	252.00	252.00	钢框架	净高7.5米
㉓	埋地油罐区	11.9x9.5	m ²	113.05	113.05	113.05	钢筋混凝土	
㉔	消防水池	2.0x1.0x1.0	m ³	2	2	2	砖混	
㉕	卸油车停车位	12.0x4.0	m ²	48.0	48.0	48.0		
㉖	化粪池	4.8x2.1	m ³				钢筋混凝土	
㉗	围墙	0.24x2.2	m	111.1			砖混	

主要工艺设施一览表					综合技术经济指标				
代号	名称	单位	数量	备 注	名称	数量	单位	规划要求	备注
①	50m³柴油罐	台	1	SF 双层罐	站区专用地面积	2022.00	m²		
②	30m³汽油罐	台	2	SF 双层罐	总建筑面积	630.89	m²		
③	50m³汽油罐	台	1	SF 双层罐	计容建筑面积	630.89	m²		
④	加油机	台	4	潜油型	建筑物体占地面积	661.92	m²		
⑤	卸油口	处	1		建筑密度	32.73	%	≤45%	符合
⑥	通气口	处	1		容积率	0.31		≥0.3 ≤0.8	符合
⑦	隔油池	处	1		绿化面积	① 号绿地面积	395.49	m²	
⑧	三次回收设备	台	1			② 号绿地面积	134.14	m²	
⑨	非机动车停车位	个	56			绿化率	26.20	%	≥25%
⑩	机动车停车位	个	7		建筑高度			≤24m	符合

0	供审查	设计	校核	审核	审定	2019.04			
版次 REV.	说明 DESCRIPTION	设计 DESIGN	校核 CHKD	审核 REVD	审定 APPD	日期 DATE			
 陕西思盟节能工程科技有限责任公司 <small>Shaanxi Shengji Energy Conservation Engineering & Technology Co., Ltd</small>						项目名称 PROJECT 泾河新城洋泾大道加油站		项目代号 PROJ. NO. SJ1809-001	
						主项名称（代号） UNIT (NO.) 001			
						设计阶段 DES. STAGE 安全设施设计		发布标记 ISSUE MARK	
						图号 DWG. NO. 01		0	
						比例 SCALE 1:250		第 1 张 SHEET OF	
								共 1 张	
								OF	

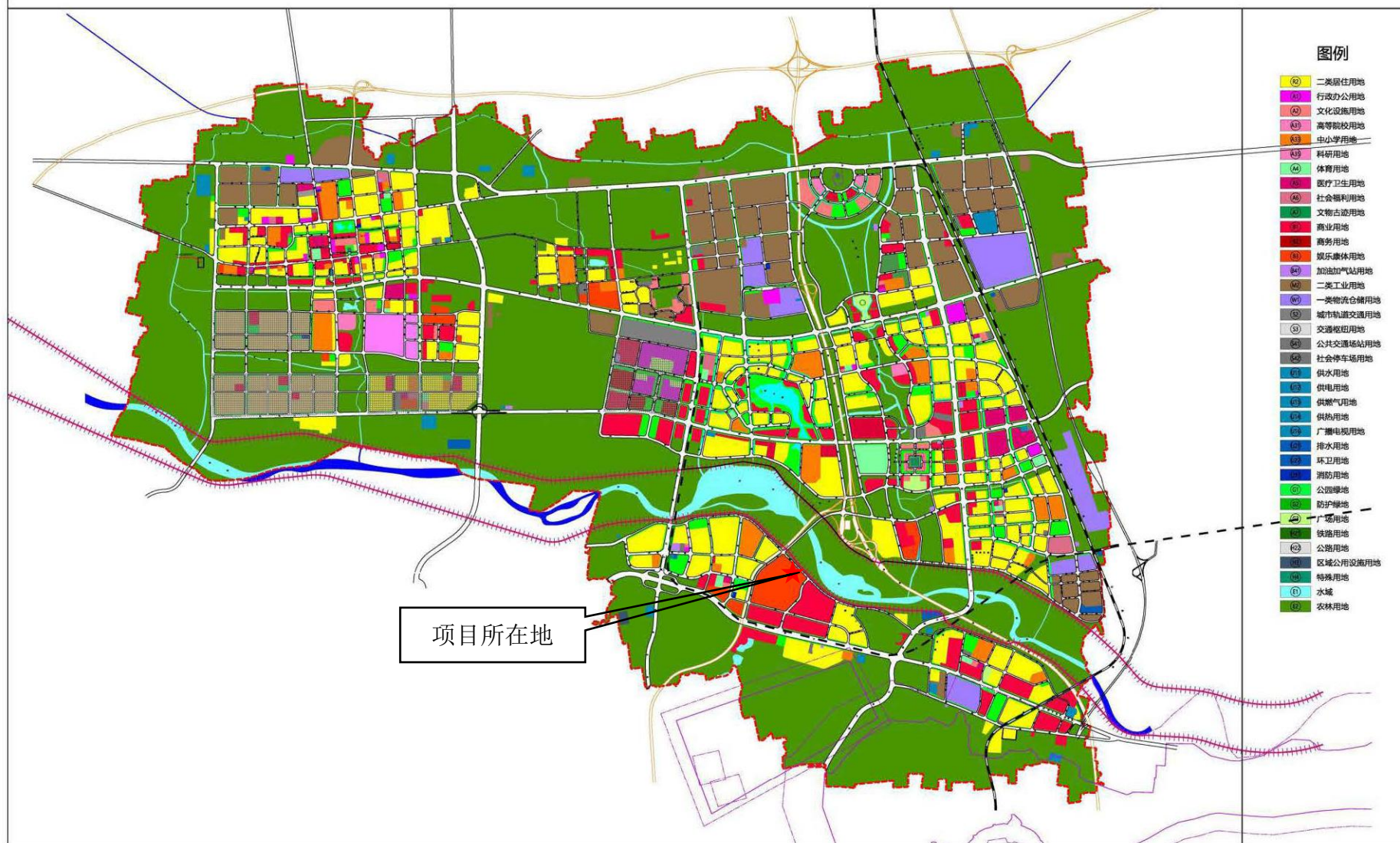


附图 6 地下水监测点位图



附图8 水文地质图

泾河新城控制性详细规划



附图 9 泾河新城用地规划图

委托书

西安云开环境科技有限公司：

根据《中华人民共和国环境影响评价法》和有关环境保护法律法规的要求，我公司_____泾河新城沣泾大道加油站项目_____需进行环境影响评价。兹委托贵单位承担该项目的环境影响评价工作，望接收委托后，尽快开展工作。

陕西长飞天成能源有限公司

2019-4-29



陕西省西咸新区泾河新城行政审批局文件

陕泾河行审发〔2018〕6号

关于泾河新城沣泾大道加油站项目 备案的通知

陕西长飞天成能源有限公司:

你公司报来泾河新城沣泾大道加油站项目资料收悉，项目位于高庄镇费家崖村，占地约 2022 平方米，具体面积以土地部门实测为准。项目主要建设加油站建筑约 360 平方米，设置储油罐 4 个，设计生产加油规模 22 吨/日，油品储蓄能力 135 立方米，具体建设规模以规划部门最终确定的规划指标为准。项目总投资约 800 万元人民币，资金来源企业自筹。建设周期 6 个月。

经审查，项目符合《陕西省企业投资项目备案暂行办法》、《关于调整〈陕西省企业投资项目备案暂行办法〉的通知》等规定，同意备案，项目备案通知有效期两年。

接文后，请按相关规定办理规划、用地、环评、能评等前期手续，于拟开工前 15 日内向我委报告拟新开工项目基本情况和拟开工时间，并附相关证明文件资料。

此通知

西咸新区泾河新城管委会行政审批局

2018 年 3 月 1 日



西咸新区泾河新城管委会行政审批局

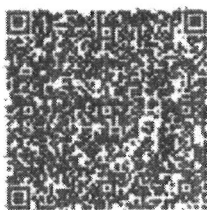
2018 年 3 月 1 日印发

中华人民共和国

建设工程规划许可证

西咸规建字第 05-2019-001 号

根据《中华人民共和国城乡规划法》第四十条规定，经审核，本建设工程符合城乡规划要求，颁发此证。



发证机关

日期 2019年2月22日



建设单位(个人)	陕西长飞天成能源有限公司
建设项目名称	泾河新城沔泾大道加油站项目
建设位置	高庄镇费家崖村, 沔泾大道以南
建设规模	630.89平方米
附图及附件名称 总平图	再复印无效



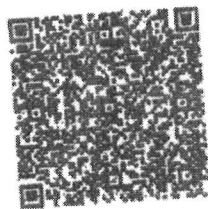
遵守事项

- 一、本证是经城乡规划主管部门依法审核, 建设工程符合城乡规划要求的法律凭证。
- 二、未取得本证或不按本证规定进行建设的, 均属违法建设。
- 三、未经发证机关许可, 本证的各项规定不得随意变更。
- 四、城乡规划主管部门依法有权查验本证, 建设单位(个人)有责任提交查验。
- 五、本证所需附图与附件由发证机关依法确定, 与本证具有同等法律效力。

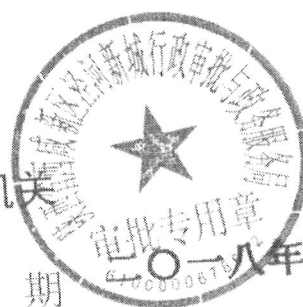
中华人民共和国 建设用地规划许可证

西咸规 地字第 05-2018-017 号

根据《中华人民共和国城乡规划法》
三十七、第三十八条规定，经审核，本用地
项目符合城乡规划要求，颁发此证。



发证机关



日期

二〇一八年八月三十一日

No 080219

12345X0P1L SET HANGUOGEHINT-ZJS

用地单位	陕西长飞天成能源有限公司
用地项目名称	泾河新城沔泾大道加油站
用地位置	高庄镇费家崖村，沔泾大道以南
用地性质	公用设施营业网点用地(B4)
用地面积	公用设施营业网点用地(B4):2022年
建设规模	总投资约800万元
附图及附件名称	

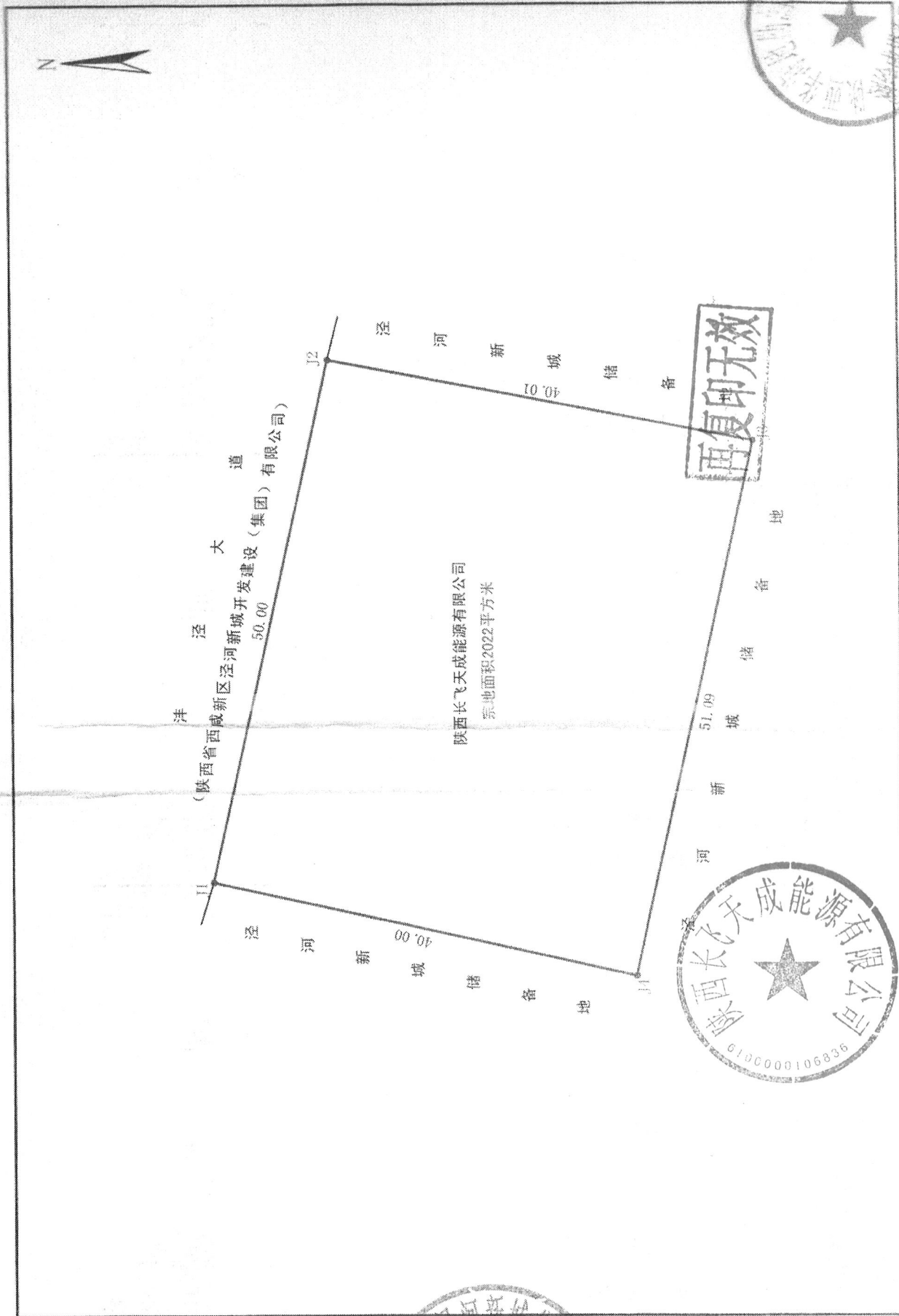
再复印无效



遵守事项

- 一、本证是经城乡规划主管部门依法审核，建设用地符合城乡规划要求的法律凭证。
- 二、未取得本证，而取得建设用地批准文件、占用土地的，均属违法行为。
- 三、未经发证机关审核同意，本证的各项规定不得随意变更。
- 四、本证所需附图与附件由发证机关依法确定，与本证具有同等法律效力。

宗地图



陕西长飞天成能源有限公司

关于陕西长飞天成能源有限公司泾河新城沔泾大道加油站 项目环境影响报告表执行标准的申请

泾河新城环境保护局：

关于《陕西长飞天成能源有限公司泾河新城沔泾大道加油站项目环境影响报告表》拟采用的评价标准如下：

一、环境质量标准：

(1)环境空气

环境空气质量执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准，特征污染因子非甲烷总烃执行《大气污染物综合排放标准 详解》标准限值；

(2)声环境

声环境质量执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的 2 类标准。

(3)地下水

地下水执行《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)III类标准。

二、污染物排放标准：

(1)大气污染物排放标准

施工期废气排放执行《施工场界扬尘排放限值》（DB61/1078-2017）；运营期废气执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放标准和《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）相关要求。

(2)废水排放标准

生活污水执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准，缺项执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）A 级标准。

(3)噪声排放标准

运营期厂区噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 2 类标准。

(4)固体废弃物排放标准

一般固废执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）及其 2013 年修改单（公告[2013]36 号）中的有关规定；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及 2013 年修改单（公告[2013]36 号）中相关规定。

三、其他按国家有关规定执行。

妥否，请批示



陕西省西咸新区建设环保局文件

西咸建环发〔2015〕39号

西咸新区建设环保局关于 《西咸新区泾河新城分区规划（2010-2020） 环境影响报告书》的审查意见

泾河新城规划建设环保局：

2014年12月28日，我局召集有关部门代表和专家组成审查小组，召开了《西咸新区泾河新城分区规划（2010-2020）环境影响报告书》（以下简称《报告书》）审查会，根据修改后的《报告书》和审查组意见，提出以下审查意见：

一、规划概况

泾河新城规划范围包括泾阳县的泾干、永乐、高庄（部分）、崇文镇，总面积133.13平方公里。规划区位于西安主城区北缘，南临秦汉新城及经开区、北枕三原县、西靠空港物流区，地处未

来大西安北部拓展区的核心。规划期限为 2010-2020 年，近期为 2010-2015 年，远期为 2016-2020 年。规划确定泾河港新城的发展定位为西安国际化大都市北部中心，以生产流通综合性服务和能源总部商务为核心，高端装备制造业、战略新兴产业、现代消费品生产等产业集群为支撑的现代田园新城和统筹城乡发展示范区。

规划构建“一心两廊、五轴八组团”的现代田园城市空间结构。在包茂高速复线以西、泾河北岸片区布置中央商务区和行政中心；在泾河南岸、沔泾大道以北布置优美小镇；在泾阳老县城东北侧、高泾大道与高泾中路之间结合现状布置工业用地，结合永乐货运站形成仓储物流中心；居住用地分片区布置，强化片区间隔离绿化，崇文镇作为重点镇，主要安排村民安置；公共设施分级配置；重点保护区内崇文塔、大地原点、文庙等历史遗迹，协调汉景帝阳陵、吕后陵等历史文化遗产与规划区的关系，形成统一有机整体。

二、报告书审查意见

《报告书》通过对规划内容和协调性分析，指出了规划的缺陷和不足，是比较客观和准确的；系统识别了规划实施过程和实施后影响规划区环境质量的主要因素，包括土地利用方式的改变、人口增加及城镇化率提高、产业交通布局的变化、市政环保基础设施的完善等，是合理的；通过对环境现状的调查，通过识别规划实施的主要环境影响和环境资源制约因素，分析预测了规

划实施对大气环境、水环境、生态环境及主要环境敏感目标的影响，提出了规划实施过程中环境保护对策、污染防治措施、历史文化遗产保护策略以及环境管理的监测要求。评价结论总体可信，采用的评价方法基本正确，提出的预防或减轻不良环境影响的对策措施和规划调整建议基本可行。

总体上看，该规划符合国家产业政策和地方相关规划，规划区的产业发展目标、布局和规模基本合理。应根据《报告书》结论和审查意见，进一步优化规划方案，完善该区域依托的环保设施，全面落实各项环境保护对策和措施，有效预防和减轻规划实施可能带来的不良环境影响。

三、规划优化和实施过程中应重点做好以下工作：

（一）做好规划区项目的环境保护准入工作，限制规划行业以外项目进入，采用总量控制方式，限制大气污染物及水污染物排放量大的项目入区。依法对具体建设项目进行环境影响评价，按照批复的环评文件组织实施。

（二）进一步优化供热站、污水厂、垃圾处理厂的选址布局，污水处理厂周围应设置卫生防护距离，防护距离内不宜建设居住区。考虑提高地源热泵等供热系统的普及和使用，加大清洁能源使用比重，减少区域燃煤量。

（三）加快规划区环保基础设施建设。按照“雨污分流、一水多用”原则设计和建设给排水管网，生产、生活废水处理后经污水管网排入污水处理厂集中处理；规划提出再生水用于农

业灌溉，再生水调蓄装置、渠网系统应在规划中提前考虑、超前建设；目前的垃圾处理能力不满足规划需要，应明确垃圾处理方向，加快垃圾处理厂规划建设。

（四）目前该区域部分用水靠开采地下水，局部已出现超采现象，建议应划分地下水源保护地，同时提高中水回用率，减少地下水开采量。规划区南侧的泾河湿地应结合湿地保护相关政策对区域用地性质及建设项目引入设定要求和限制。

（五）规划中应制定规划区搬迁安置计划。规划应遵循工业区和居住区分开布置的原则，严格控制入区工业项目。

（六）加强河流、湿地、主要道路绿化及小区绿地等绿化系统建设。

（七）加强规划区的环境安全管理工作，制定并落实规划区环境风险防范措施和事故应急预案，防治事故性污染的发生。

四、请泾河新城规划建设环保局负责规划实施期间的环境保护监督检查和相应管理工作。

陕西省西咸新区建设环保局

2015年3月9日



172701340331

有效期至2023年09月03日

副本

监测报告

金盾环监（现）（2019）第 093 号

项目名称：陕西长飞天成能源有限公司泾河新城沣泾大道

加油站项目环境质量现状监测

委托单位：陕西长飞天成能源有限公司


监测类别：环境质量现状监测

报告日期：二〇一九年五月十五日

陕西金盾工程检测有限公司



说 明

1. 检测报告无标志、检验检测报告专用章和骑缝章无效。
2. 检测委托方如对检测报告有异议，须在接到检测报告之日起十天内向本公司提出申请复议，逾期不再受理。
3. 非本公司采集的样品，报告仅对送检样品的测定结果负责。
4. 现场不可复现的样品，报告仅对在特定时间、空间采集的样品负责。
5. 未经本公司书面授权，不得部分复制本报告。
6. 本公司出具的数据以“方法检出限+ND”表示未检出。

地 址：陕西省西安市雁塔区含光路南端 1 号

电 话：029-85357616

传 真：029-85357616

监 测 报 告

项目名称	陕西长飞天成能源有限公司泾河新城沔泾大道加油站项目环境质量现状监测
项目地址	陕西省西咸新区泾河新城高庄镇费家崖村
委托单位	陕西长飞天成能源有限公司
采样日期	2019 年 05 月 07 日-05 月 13 日
分析日期	2019 年 05 月 07 日-05 月 14 日
监测内容	(1) 环境空气 监测点位：项目所在地 特征因子：非甲烷总烃 监测频次：监测 7 天
	(2) 噪声 监测点位：N1#厂界东侧、N2#厂界南侧、N3#厂界西侧、N4#厂界北侧、N5#瀛洲新苑小区 监测项目：等效连续 A 声级 监测频次：监测 2 天，昼夜各 1 次
监测依据	环境空气监测依据、仪器及检出限见表 1
	噪声监测依据及仪器见表 4
监测结果	环境空气监测结果见表 2
	监测期间气象条件见表 3
	噪声监测结果见表 5
备 注	监测方案由委托方提供
	监测点位示意图见图 1

表 1 环境空气监测依据、仪器及检出限

监测项目	监测方法/依据	仪器名称/型号/编号	检出限
非甲烷总烃	环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 气相色谱法 HJ 604-2017	气相色谱仪/GC4000A/ JDJC-YQ-050	0.07 (mg/m ³)

表 2 环境空气监测结果

监测点位	监测项目	采样日期	监测结果(mg/m ³)			
			02: 00	08: 00	14: 00	20: 00
项目所在地	非甲烷总烃	05 月 07 日	0.31	0.36	0.23	0.41
		05 月 08 日	0.40	0.22	0.42	0.43
		05 月 09 日	0.46	0.21	0.28	0.26
		05 月 10 日	0.39	0.37	0.46	0.45
		05 月 11 日	0.22	0.34	0.34	0.25
		05 月 12 日	0.29	0.46	0.36	0.35
		05 月 13 日	0.43	0.25	0.23	0.39

表 3 监测期间气象条件

监测点位	日期	时间	气温(°C)	气压(kPa)	风速(m/s)	主导风向
项目所在地	05 月 07 日	02:00	13	95.7	2.3	东 风
		08:00	15	95.6	2.1	东北风
		14:00	20	95.2	2.2	东北风
		20:00	17	95.4	2.1	东北风
	05 月 08 日	02:00	9	95.6	1.4	西北风
		08:00	11	95.5	1.2	西北风
		14:00	16	95.1	1.3	西北风
		20:00	13	95.2	1.1	西北风
	05 月 09 日	02:00	9	95.6	1.4	西南风
		08:00	10	95.3	1.2	西南风
		14:00	12	95.0	1.1	西南风
		20:00	11	95.2	0.9	西南风
	05 月 10 日	02:00	12	96.1	1.2	西南风
		08:00	15	95.8	1.4	西南风
		14:00	23	95.2	2.0	西南风
		20:00	17	95.4	1.5	西南风
	05 月 11 日	02:00	11	95.6	1.3	西南风
		08:00	13	95.5	1.2	西南风
		14:00	23	95.1	1.2	西南风
		20:00	17	95.4	1.1	西南风
	05 月 12 日	02:00	12	95.9	1.4	西北风
		08:00	15	95.7	1.9	西北风
		14:00	25	95.5	1.1	西北风
		20:00	16	95.7	1.2	西北风
	05 月 13 日	02:00	13	95.8	1.6	东北风
		08:00	18	95.6	1.3	东北风
		14:00	27	95.4	1.2	东北风
		20:00	22	95.6	0.9	东北风

表 4 噪声监测依据及仪器

监测项目	监测依据	仪器名称/型号/管理编号
环境噪声	声环境质量标准 GB3096-2008	声级计/AWA5688/JDJC-YQ-043 声校准器/AWA6221B/JDJC-YQ-044

表 5 噪声监测结果

监测日期	监测点位	监测结果	
		昼间 dB(A)	夜间 dB(A)
05 月 12 日	N1#厂界东侧	55.5	48.3
	N2#厂界南侧	54.7	46.2
	N3#厂界西侧	55.5	48.1
	N4#厂界北侧	56.9	50.5
	N5#瀛洲新苑小区	55.9	49.1
05 月 13 日	N1#厂界东侧	55.8	48.2
	N2#厂界南侧	54.4	45.8
	N3#厂界西侧	55.8	48.6
	N4#厂界北侧	57.5	48.7
	N5#瀛洲新苑小区	55.6	47.8



图 1 监测点位示意图

编制人:张锦丽
2019年5月15日

室主任:陈庆媛
2019年5月15日

审核人:陈红
2019年5月15日

签发人:
2019年5月15日



162712050390

有效期至2022年09月01日



environment
shengzhongjian
盛中建环境



监 测 报 告

盛中建检（现）字（2018）第 289 号

项目名称：泾阳县聂冯加油中心环境质量现状监测

委托单位：泾阳县聂冯加油中心

报告日期：二〇一八年七月十一日

陕西盛中建环境科技有限公司



监测报告

盛中建检(现)字(2018)第289号

共 10 页 第 1 页

项目名称	泾阳县聂冯加油中心环境质量现状监测		
委托单位	泾阳县聂冯加油中心		
监测日期	2018年6月27日-2018年6月30日 2018年7月5日-2018年7月7日	分析日期	2018年6月27日-2018年7月10日
监测项目及监测点位	<p>1、环境空气 在项目所在地、木匠庄各设1个监测点位。PM₁₀、SO₂、NO₂监测24小时平均值(每天至少20h的采样时间);SO₂、NO₂监测1小时平均值(02、08、14、20时各1次,每次至少有45min的采样时间);监测7天。非甲烷总烃,4次/天,监测3天。 在项目所在地地上风向设1个监测点位,厂界下风向设3个监测点位,非甲烷总烃4次/天,监测3天。</p> <p>2、噪声 在项目厂界外1m各设1个监测点位,共4个监测点位。昼、夜各监测1次,连续监测2天。</p> <p>3、地下水 监测项目:pH、氨氮、硝酸盐、挥发酚、砷、汞、铬(六价)、高锰酸盐指数、硫酸盐、氯化物、总大肠菌群。 监测点位及频次:D₁桃园、D₂项目所在地、D₃庙张监测水质、水位;D₄芦家村、D₅木匠庄、D₆聂冯村监测水位。1次/天,监测1天。</p>		
样品状态	地下水: D ₁ 桃园、D ₂ 项目所在地、D ₃ 庙张:无色、无味、澄清;聚乙烯瓶、玻璃瓶,包装完好。		
监测依据	《环境空气质量手工监测技术规范》(HJ 194-2017) 《环境空气质量标准》(GB 3095-2012) 《声环境质量标准》(GB 3096-2008) 《地下水环境监测技术规范》(HJ/T 164-2004)		
监测仪器	崂应2050型空气/智能TSP综合采样器(编号:SZ-YQ075-076)有效期:2018年11月14日 QC-2B大气采样器(编号:SZ-YQ093-094)有效期:2019年5月2日 AWA6228-6型声级计(编号:SZ-YQ023)有效期:2018年10月25日		
校准仪器	AWA6221A型声级计校准器(编号:SZ-YQ050)有效期:2018年10月25日		
监测目的	了解环境质量状况		
分析方法/依据(环境空气)			
分析项目	分析方法及来源	检出限 (单位:mg/m ³)	分析仪器、编号及有效日期
二氧化硫(1小时平均值)	甲醛吸收-副玫瑰苯胺 分光光度法	0.007	V-5600可见分光光度计 编号:SZ-YQ022 有效期:2019年5月2日
二氧化硫(24小时平均值)	HJ 482-2009	0.004	
二氧化氮(1小时平均值)	盐酸萘乙二胺分光光度法	0.005	
二氧化氮(24小时平均值)	HJ 479-2009	0.003	
PM ₁₀	重量法 HJ 618-2011	0.010	FA2004B万分之一天平 编号:SZ-YQ045 有效期:2019年5月2日
非甲烷总烃	气相色谱法 《空气和废气监测分析方法》 (第四版) 国家环境保护总局(2003年)	/	SP-3420A气相色谱仪 编号:SZ-YQ051 有效期:2019年5月2日

监测报告

盛中建检(现)字(2018)第289号

共 10 页 第 2 页

分析方法/依据（地下水）								
分析项目	分析方法及来源			检出限 (单位: mg/L)	分析仪器、编号及有效日期			
pH	玻璃电极法 GB 6920-1986			0.01 (pH 值)	PXSJ-216F 离子计 编号: SZ-YQ002 有效期: 2018 年 11 月 16 日			
汞	原子荧光法 HJ 694-2014			0.00004	AF-640A 原子荧光光谱仪 编号: SZ-YQ 079 有效期: 2018 年 12 月 28 日			
砷				0.0003				
氯化物 (Cl ⁻)	离子色谱法 GB/T 5750.5-2006 (2.2)			/	CIC-200 离子色谱仪(阴离子) 编号: SZ-YQ025 有效期: 2019 年 1 月 4 日			
硫酸盐 (SO ₄ ²⁻)	离子色谱法 GB/T 5750.5-2006 (1.2)			/				
硝酸盐	离子色谱法 GB/T 5750.5-2006 (5.3)			/				
高锰酸盐指数	酸性高锰酸钾滴定法 GB/T 5750.7-2006 (1.1)			0.05	50ml 酸式滴定管			
铬（六价）	二苯碳酰二肼分光光度法 GB/T 5750.6-2006 (10.1)			0.004	V-5600 可见分光光度计 编号: SZ-YQ022 有效期: 2019 年 5 月 2 日			
挥发酚	4-氨基安替比林分光光度法 HJ 503-2009			0.0003				
氨氮	纳氏试剂分光光度法 HJ 535-2009			0.025				
总大肠菌群	多管发酵法 GB/T 5750.12-2006 (2.1)			/	LRH-250A 生化培养箱 编号: SZ-YQ006 有效期: 2018 年 11 月 16 日			
PM ₁₀ 、SO ₂ 、NO ₂ 24 小时平均值 (μg/m ³)								
监测点位	监测时间	PM ₁₀	SO ₂	NO ₂	气温 (°C)	气压 (kPa)	风速 (m/s)	风向
项目所在地	2018 年 6 月 27 日	61	10	28	28.0	96.3	1.5	西南风
	2018 年 6 月 28 日	57	11	21	27.5	96.4	1.5	东风
	2018 年 6 月 29 日	90	9	25	27.4	96.4	1.4	东风
	2018 年 6 月 30 日	81	11	16	27.0	96.4	1.5	东风
	2018 年 7 月 5 日	57	12	16	27.2	96.4	1.5	东南风
	2018 年 7 月 6 日	80	12	24	27.1	96.4	1.6	东南风
	2018 年 7 月 7 日	104	13	26	27.3	96.4	1.6	东风
木匠庄	2018 年 6 月 27 日	60	12	24	28.0	96.3	1.6	西南风
	2018 年 6 月 28 日	55	13	19	27.5	96.4	1.6	东风
	2018 年 6 月 29 日	88	11	21	27.4	96.4	1.5	东风
	2018 年 6 月 30 日	77	13	13	27.0	96.4	1.5	东风
	2018 年 7 月 5 日	55	14	14	27.2	96.4	1.5	东南风
	2018 年 7 月 6 日	74	12	18	27.1	96.4	1.6	东南风
	2018 年 7 月 7 日	105	17	22	27.3	96.4	1.5	东风

监测报告

盛中建检（现）字（2018）第 289 号

共 10 页 第 3 页

SO ₂ 、NO ₂ 1 小时平均值（单位：μg/m ³ ）								
监测点位	监测时间		SO ₂	NO ₂	气温 (°C)	气压 (kPa)	风速 (m/s)	风向
项目 所在地	2018 年 6 月 27 日	02:00	8	18	20.8	96.5	1.5	西南风
		08:00	12	38	27.5	96.4	1.7	南风
		14:00	13	42	33.6	96.2	1.6	南风
		20:00	11	40	28.7	96.4	1.2	西南风
	2018 年 6 月 28 日	02:00	9	18	19.7	96.7	1.3	东风
		08:00	13	26	25.6	96.5	1.5	东风
		14:00	14	30	34.8	96.3	1.6	东北风
		20:00	12	28	27.2	96.4	1.4	东风
	2018 年 6 月 29 日	02:00	8	17	20.7	96.6	1.5	东北风
		08:00	11	31	26.9	96.5	1.6	东风
		14:00	12	35	32.8	96.4	1.7	东风
		20:00	10	33	27.2	96.4	1.2	东风
	2018 年 6 月 30 日	02:00	9	12	20.9	96.6	1.5	东风
		08:00	13	19	25.7	96.5	1.6	东北风
		14:00	14	24	32.5	96.3	1.7	东风
		20:00	12	22	26.8	96.4	1.2	东风
	2018 年 7 月 5 日	02:00	10	10	20.3	96.6	1.8	东北风
		08:00	14	20	26.5	96.5	1.2	东风
		14:00	15	24	31.2	96.3	1.7	东南风
		20:00	13	22	27.0	96.4	1.6	东南风
	2018 年 7 月 6 日	02:00	9	13	20.2	96.6	1.5	东南风
		08:00	14	28	25.7	96.4	1.8	东风
		14:00	15	32	31.5	96.3	1.7	东风
		20:00	13	30	26.8	96.4	1.4	东南风
	2018 年 7 月 7 日	02:00	10	16	21.3	96.6	1.8	东风
		08:00	15	32	26.2	96.5	1.2	东风
		14:00	16	36	33.5	96.3	1.5	东南风
		20:00	14	34	26.8	96.4	1.7	东风

监测报告

盛中建检(现)字(2018)第289号

共 10 页 第 4 页

SO ₂ 、NO ₂ 1 小时平均值 (单位: μg/m ³)								
监测点位	监测时间		SO ₂	NO ₂	气温 (°C)	气压 (kPa)	风速 (m/s)	风向
木匠庄	2018 年 6 月 27 日	02:00	12	14	20.8	96.5	1.5	西南风
		08:00	14	32	27.5	96.4	1.6	南风
		14:00	15	36	33.6	96.2	1.7	南风
		20:00	13	34	28.7	96.4	1.4	西南风
	2018 年 6 月 28 日	02:00	10	16	19.7	96.7	1.7	东风
		08:00	15	24	25.6	96.5	1.5	东风
		14:00	16	29	34.8	96.3	1.8	东北风
		20:00	14	26	27.2	96.4	1.2	东风
	2018 年 6 月 29 日	02:00	11	15	20.7	96.6	1.7	东北风
		08:00	13	29	26.9	96.5	1.2	东风
		14:00	14	33	32.8	96.4	1.5	东风
		20:00	12	31	27.2	96.4	1.6	东风
	2018 年 6 月 30 日	02:00	12	11	20.9	96.6	1.2	东风
		08:00	15	15	25.7	96.5	1.5	东北风
		14:00	16	19	32.5	96.3	1.8	东风
		20:00	14	17	26.8	96.4	1.6	东风
	2018 年 7 月 5 日	02:00	11	8	20.3	96.6	1.8	东北风
		08:00	16	17	26.5	96.5	1.2	东风
		14:00	17	22	31.2	96.3	1.6	东南风
		20:00	15	20	27.0	96.4	1.4	东南风
	2018 年 7 月 6 日	02:00	12	10	20.2	96.6	1.2	东南风
		08:00	16	24	25.7	96.4	1.7	东风
		14:00	17	28	31.5	96.3	1.5	东风
		20:00	15	26	26.8	96.4	1.6	东南风
	2018 年 7 月 7 日	02:00	11	14	21.3	96.6	1.2	东风
		08:00	19	28	26.2	96.5	1.5	东风
		14:00	20	33	33.5	96.3	1.7	东南风
		20:00	18	30	26.8	96.4	1.5	东风

监测报告

盛中建检(现)字(2018)第289号

共 10 页 第 5 页

非甲烷总烃 1 小时平均值 (单位: mg/m^3)

监测点位	监测时间		非甲烷总烃	气温($^{\circ}\text{C}$)	气压(kPa)	风速(m/s)	风向
项目所在地	2018 年 7 月 5 日	02:00	3.27	20.3	96.6	1.8	东北风
		08:00	3.11	26.5	96.5	1.2	东风
		14:00	3.51	31.2	96.3	1.7	东南风
		20:00	3.20	27.0	96.4	1.6	东南风
	2018 年 7 月 6 日	02:00	3.20	20.2	96.6	1.5	东南风
		08:00	3.37	25.7	96.4	1.8	东风
		14:00	3.53	31.5	96.3	1.7	东风
		20:00	3.48	26.8	96.4	1.4	东南风
	2018 年 7 月 7 日	02:00	3.28	21.3	96.6	1.8	东风
		08:00	3.41	26.2	96.5	1.2	东风
		14:00	3.79	33.5	96.3	1.5	东南风
		20:00	3.62	26.8	96.4	1.7	东风
木匠庄	2018 年 7 月 5 日	02:00	0.74	20.3	96.6	1.8	东北风
		08:00	0.77	26.5	96.5	1.2	东风
		14:00	0.63	31.2	96.3	1.6	东南风
		20:00	0.98	27.0	96.4	1.4	东南风
	2018 年 7 月 6 日	02:00	0.76	20.2	96.6	1.2	东南风
		08:00	1.31	25.7	96.4	1.7	东风
		14:00	0.78	31.5	96.3	1.5	东风
		20:00	1.05	26.8	96.4	1.6	东南风
	2018 年 7 月 7 日	02:00	0.63	21.3	96.6	1.2	东风
		08:00	1.00	26.2	96.5	1.5	东风
		14:00	0.84	33.5	96.3	1.7	东南风
		20:00	0.56	26.8	96.4	1.5	东风

监测报告

盛中建检(现)字(2018)第289号

共 10 页 第 6 页

非甲烷总烃 1 小时平均值 (单位: mg/m^3)

监测点位	监测时间		非甲烷总烃	气温($^{\circ}\text{C}$)	气压(kPa)	风速(m/s)	风向
1#项目地上风向	2018年7月5日	02:00	1.44	20.3	96.6	1.8	东北风
		08:00	1.12	26.5	96.5	1.2	东风
		14:00	0.70	31.2	96.3	1.7	东南风
		20:00	0.69	27.0	96.4	1.6	东南风
	2018年7月6日	02:00	0.60	20.2	96.6	1.5	东南风
		08:00	1.16	25.7	96.4	1.8	东风
		14:00	0.78	31.5	96.3	1.7	东风
		20:00	1.00	26.8	96.4	1.4	东南风
	2018年7月7日	02:00	0.38	21.3	96.6	1.8	东风
		08:00	0.75	26.2	96.5	1.2	东风
		14:00	0.82	33.5	96.3	1.5	东南风
		20:00	1.02	26.8	96.4	1.7	东风
2#项目地下风向	2018年7月5日	02:00	0.82	20.3	96.6	1.8	东北风
		08:00	0.59	26.5	96.5	1.2	东风
		14:00	1.06	31.2	96.3	1.7	东南风
		20:00	0.86	27.0	96.4	1.6	东南风
	2018年7月6日	02:00	1.32	20.2	96.6	1.5	东南风
		08:00	0.68	25.7	96.4	1.8	东风
		14:00	1.14	31.5	96.3	1.7	东风
		20:00	1.08	26.8	96.4	1.4	东南风
	2018年7月7日	02:00	0.63	21.3	96.6	1.8	东风
		08:00	1.24	26.2	96.5	1.2	东风
		14:00	0.90	33.5	96.3	1.5	东南风
		20:00	3.27	26.8	96.4	1.7	东风

监测报告

盛中建检(现)字(2018)第289号

共 10 页 第 7 页

非甲烷总烃 1 小时平均值 (单位: mg/m^3)

监测点位	监测时间		非甲烷总烃	气温($^{\circ}\text{C}$)	气压(kPa)	风速(m/s)	风向
3#项目地下风向	2018年7月5日	02:00	1.79	20.3	96.6	1.8	东北风
		08:00	1.20	26.5	96.5	1.2	东风
		14:00	1.33	31.2	96.3	1.7	东南风
		20:00	1.62	27.0	96.4	1.6	东南风
	2018年7月6日	02:00	1.28	20.2	96.6	1.5	东南风
		08:00	1.55	25.7	96.4	1.8	东风
		14:00	1.41	31.5	96.3	1.7	东风
		20:00	0.99	26.8	96.4	1.4	东南风
	2018年7月7日	02:00	1.62	21.3	96.6	1.8	东风
		08:00	1.56	26.2	96.5	1.2	东风
		14:00	1.55	33.5	96.3	1.5	东南风
		20:00	1.20	26.8	96.4	1.7	东风
4#项目地下风向	2018年7月5日	02:00	3.84	20.3	96.6	1.8	东北风
		08:00	2.59	26.5	96.5	1.2	东风
		14:00	2.52	31.2	96.3	1.7	东南风
		20:00	2.13	27.0	96.4	1.6	东南风
	2018年7月6日	02:00	1.68	20.2	96.6	1.5	东南风
		08:00	2.07	25.7	96.4	1.8	东风
		14:00	2.08	31.5	96.3	1.7	东风
		20:00	1.60	26.8	96.4	1.4	东南风
	2018年7月7日	02:00	2.04	21.3	96.6	1.8	东风
		08:00	1.61	26.2	96.5	1.2	东风
		14:00	1.76	33.5	96.3	1.5	东南风
		20:00	1.51	26.8	96.4	1.7	东风

监测报告

盛中建检（现）字（2018）第 289 号

共 10 页 第 8 页

地下水监测结果（单位：mg/L）				
监测日期	<div> <div>监测点位</div> <div>分析项目</div> </div>	D ₁ 桃园	D ₂ 项目所在地	D ₃ 庙张
2018 年 7 月 6 日	pH	7.25	7.31	7.34
	汞	ND (0.00004)	ND (0.00004)	ND (0.00004)
	砷	ND (0.0003)	ND (0.0003)	ND (0.0003)
	氯化物 (Cl ⁻)	240	195	8.90
	硫酸盐 (SO ₄ ²⁻)	443	598	166
	硝酸盐	168	70.4	4.3
	高锰酸盐指数	2.14	2.10	2.04
	铬（六价）	0.012	0.014	0.024
	挥发酚	0.0004	ND (0.0003)	ND (0.0003)
	氨氮	0.228	0.125	0.341
	总大肠菌群 (MPN/100mL)	未检出	未检出	未检出
地下水监测井基本情况				
监测井	井口坐标	井深 (m)	静水位标高 (m)	水位埋深 (m)
D ₁ 桃园	34°27'48.43"N 108°57'40.82"E	40	371	10
D ₂ 项目所在地	34°27'18.25"N 108°57'56.60"E	50	372	10
D ₃ 庙张	34°27'9.18"N 108°57'52.76"E	50	375	10
D ₄ 芦家村	34°27'49.43"N 108°57'24.10"E	40	367	10
D ₅ 木匠庄	34°27'19.22"N 108°57'20.40"E	50	373	15
D ₆ 聂冯村	34°26'55.58"N 108°58'5.63"E	50	374	10

监测报告

盛中建检(现)字(2018)第289号

共 10 页 第 9 页

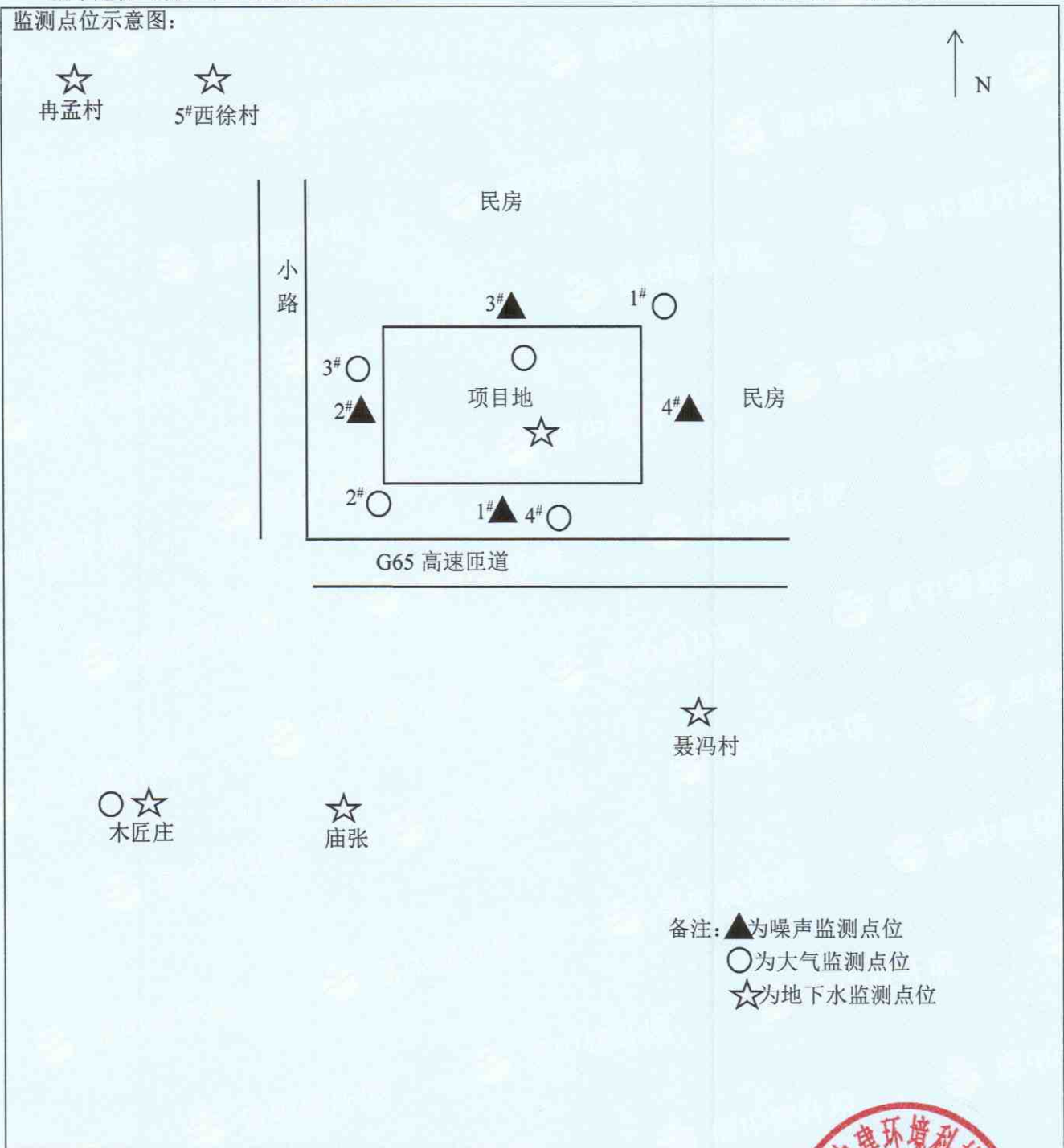
环境噪声监测结果（单位：L _{eq} dB(A)）				
监测点位	2018 年 7 月 6 日		2018 年 7 月 7 日	
	昼间	夜间	昼间	夜间
1#厂界南	67.9	50.7	68.2	51.2
2#厂界东	54.4	46.0	54.6	45.6
3#厂界北	55.9	45.3	55.5	45.4
4#厂界西	56.1	46.0	55.9	46.2
仪器校准值 dB(A)	测前	93.7	测前	93.8
	测后	93.8	测后	93.7
气象条件	多云、东南风、1.6m/s		多云、东风、1.5m/s	
备注	1、本次监测结果仅对本次测试样品有效。 2、“ND（检出限）”表示未检出，pH 无量纲。 3、由于天气情况，2017 年 7 月 1 日-2018 年 7 月 4 日对环境空气暂停监测。			

监测报告

盛中建检(现)字(2018)第289号

共 10 页 第 10 页

监测点位示意图:



编写人: 孙陈

2018年7月11日

室主任: 李超

2018年7月11日

审核人: 李超

2018年7月11日

签发人: 李超

2018年7月11日



陕西长飞天成能源有限公司 泾河新城沣泾大道加油站项目大气环境影响评价自查表

工作内容		自查项目							
评价等级 与范围	评价等级	一级 <input type="checkbox"/>		二级 <input checked="" type="checkbox"/>		三级 <input type="checkbox"/>			
	评价范围	边长=50km <input type="checkbox"/>		边长 5~50km <input type="checkbox"/>		边长=5km <input checked="" type="checkbox"/>			
评价因子	SO ₂ +NO _x 排放量	≥2000t/a <input type="checkbox"/>		500~2000t/a <input type="checkbox"/>		<500t/a <input checked="" type="checkbox"/>			
	评价因子	基本污染物 (SO ₂ 、CO、NO ₂ 、PM ₁₀ 、PM _{2.5} 、O ₃) 其他污染物 (非甲烷总烃)				包括二次 PM _{2.5} <input type="checkbox"/> 不包括二次 PM _{2.5} <input checked="" type="checkbox"/>			
评价标准	评价标准	国家标准 <input checked="" type="checkbox"/>		地方标准 <input type="checkbox"/>		附录 D <input type="checkbox"/>		其他标准 <input checked="" type="checkbox"/>	
现状评价	环境功能区	一类区 <input type="checkbox"/>		二类区 <input checked="" type="checkbox"/>		一类区和二类区 <input type="checkbox"/>			
	评价基准年	(2018) 年							
	环境空气质量现状调查数据来源	长期例行监测数据 <input type="checkbox"/>		主管部门发布的数据 <input checked="" type="checkbox"/>		现状补充监测 <input checked="" type="checkbox"/>			
	现状评价	达标区 <input type="checkbox"/>				不达标区 <input checked="" type="checkbox"/>			
污染源调查	调查内容	本项目正常排放源 <input checked="" type="checkbox"/> 本项目非正常排放源 <input type="checkbox"/> 现有污染源 <input type="checkbox"/>		拟替代的污染源 <input type="checkbox"/>		其他在建、拟建项目 污染源 <input type="checkbox"/>		区域污染源 <input type="checkbox"/>	
大气环境 影响预测 与评价	预测模型	AERMOD <input type="checkbox"/>	ADMS <input type="checkbox"/>	AUSTAL200 0 <input type="checkbox"/>	EDMS/AEDT <input type="checkbox"/>	CALPUFF <input type="checkbox"/>	网格模型 <input type="checkbox"/>	其他 <input type="checkbox"/>	
	预测范围	边长≥50km <input type="checkbox"/>		边长 5~50km <input type="checkbox"/>		边长=5km <input type="checkbox"/>			
	预测因子	预测因子 ()				包括二次 PM _{2.5} <input type="checkbox"/> 不包括二次 PM _{2.5} <input type="checkbox"/>			
	正常排放短期浓度贡献值	C _{本项目} 最大占标率≤100% <input type="checkbox"/>					C _{本项目} 最大占标率>100% <input type="checkbox"/>		
	正常排放年均浓度贡献值	一类区	C _{本项目} 最大占标率≤10% <input type="checkbox"/>				C _{本项目} 最大占标率>10% <input type="checkbox"/>		
		二类区	C _{本项目} 最大占标率≤30% <input type="checkbox"/>				C _{本项目} 最大占标率>30% <input type="checkbox"/>		
	非正常排放 1h 浓度贡献值	非正常持续时长 () h		c _{非正常} 占标率≤100% <input type="checkbox"/>		c _{非正常} 占标率>100% <input type="checkbox"/>			
	保证率日平均浓度和年平均浓度叠加值	C _{叠加} 达标 <input type="checkbox"/>					C _{叠加} 不达标 <input type="checkbox"/>		
区域环境质量的 整体变化情况	k≤-20% <input type="checkbox"/>					k>-20% <input type="checkbox"/>			
环境监测 计划	污染源监测	监测因子: (非甲烷总烃)			有组织废气监测 <input type="checkbox"/> 无组织废气监测 <input checked="" type="checkbox"/>		无监测 <input type="checkbox"/>		
	环境质量监测	监测因子: (非甲烷总烃)			监测点位数 ()		无监测 <input type="checkbox"/>		
评价结论	环境影响	可以接受 <input checked="" type="checkbox"/> 不可以接受 <input type="checkbox"/>							
	大气环境防护距离	距 () 厂界最远 () m							
	污染源年排放量	SO ₂ : () t/a		NO _x : () t/a		颗粒物: () t/a		VOCs: (0.81) t/a	

注: “□”为勾选项, 填“√”; “()”为内容填写项

建设项目环评审批基础信息表

建设单位（盖章）：		填表人（签字）：		建设单位联系人（签字）：	
项目名称		建设内容、规模			
项目代码 ¹		占地面积为2022m ² ，主要建设加油站、储油区、站房等，建设内容包括站房1座，罩棚1座，四枪加油机4台、共设50m ³ SF柴油储罐1具、50m ³ SF汽油储罐1具、30m ³ SF汽油储罐2具，储油总容积为135m ³ （柴油储罐容积折半计入）。预计建成投产后销售汽油3212 t/a和柴油4818 t/a。本项目总投资800万元。			
建设地点		计划开工时间			
项目建设周期（月）		2019年6月			
环境影响评价行业类别		预计投产时间			
环境影		2019年10月			
建设性质		国民经济行业类型 ²			
现有工程排污许可证编号（改、扩建项目）		F5265机动车燃料油零售			
规划环评开展情况		项目申请类别			
无		新中项目			
规划环评审查机关		规划环评审查意见文号			
陕西省西咸新区泾河新城高庄镇费家沟村		《西咸新区-泾河新城分区规划（2010-2020）环境影响报告书》			
建设地点中心坐标 ³ （非线性工程）		规划环评审查意见文号			
经度		34.466732			
起点经度		800.00			
建设地点坐标（线性工程）		经纬度			
起点经度		34.466732			
总投资（万元）		800.00			
单位名称		陕西长飞天成能源有限公司			
统一社会信用代码（组织机构代码）		9161000074517141B			
通讯地址		陕西省西咸新区泾河新城高庄镇费家沟村			
法人代表		赵艳梅			
技术负责人		何公平			
联系电话		13991156925			
污染物		总体工程（已建+在建+拟建或调整变更）			
①实际排放量（吨/年）		②许可排放量（吨/年）		③预测排放量（吨/年）	
④“以新带老”削减量（吨/年）		⑤区域平衡替代本工程削减量 ⁴ （吨/年）		⑥预测排放总量（吨/年） ⁵	
⑦排放削减量（吨/年） ⁵		排放方式			
废水量(万吨/年)		0.01898		0.01898	
COD		0.0000		0.00500	
氨氮		0.0000		0.00760	
总磷		0.0000		0.00760	
总氮		0.0000		0.00760	
废气量(万标立方米/年)		0.0000		0.00500	
二氧化硫		0.0000		0.00760	
氮氧化物		0.0000		0.00760	
颗粒物		0.0000		0.00760	
挥发性有机物		0.0000		0.00760	
影响及主要措施		名称			
生态保护目标		级别			
自然保护区		0.810			
饮用水水源保护区（地表）		0.810			
饮用水水源保护区（地下）		0.810			
风景名胜		0.810			
项目涉及保护区与风景名胜区的		主要保护对象（目标）			
情况		工程影响情况			
是否占用		是否			
生态防护措施		生态防护措施			
避让		避让			
减缓		减缓			
补偿		补偿			
重建		重建			
（多选）		（多选）			
避让		避让			
减缓		减缓			
补偿		补偿			
重建		重建			
（多选）		（多选）			
避让		避让			
减缓		减缓			
补偿		补偿			
重建		重建			
（多选）		（多选）			

注：1、同级经济部门审批核发的一项目代码
2、分类依据：国民经济行业分类(GB/T 4754-2017)
3、对多源项目仅提供主体工程的中心坐标
4、指该项目所在区域通过“区域平衡”专为本工程替代削减总量
5、⑦=③-④-⑤；⑧=②-④+③，当②=0时，⑧=①-④+③