

# 甘肃钰之润能源有限公司建设项目竣工环境保护验收监测报告表

项目名称：甘肃钰之润能源有限公司建设项目

委托单位：甘肃钰之润能源有限公司

2021年04月

建设单位：甘肃钰之润能源有限公司

法人代表：张楹苑

编制单位：甘肃钰之润能源有限公司

建设单位：甘肃钰之润能源有限公司（盖章）

电话：18119313665

传真： /

邮编：730209

地址：皋兰县黑石镇和平村

表一

建设项目名称	甘肃钰之润能源有限公司（皋兰县 1673 加油站建设项目）		
建设单位名称	甘肃钰之润能源有限公司（皋兰县 1673 加油站建设项目）		
建设项目性质	新建		
建设地点	皋兰县黑石镇和平村		
主要产品名称	供应汽油、柴油		
设计生产能力	加汽油 500t/a,柴油 2500t/a		
实际生产能力	加汽油 500t/a,柴油 2500t/a		
建设项目环评时间	2020.11.23	开工建设时间	2003.6
调试时间	2004.8	验收现场监测时间	2021.04.25-04.26
环评报告表审批部门	兰州市生态环境局皋兰分局	环评报告表编制单位	甘肃蓝曦环保科技有限公司
投资总概算	49.74 万元	环保投资总概算	26.5 万元
实际总投资	49.74 万元	实际环保投资	26.5 万元
验收监测依据	<p>验收监测依据：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 682 号，2017.10.1）；</li> <li>2. 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号，2017.11.20）；</li> <li>3. 《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》生态环境部公告 2018 年第 9 号；</li> <li>4. 《皋兰县 1673 加油站建设项目环境影响报告表》甘肃蓝曦环保科技有限公司，2020 年 11 月；</li> <li>5. 《皋兰县 1673 加油站建设项目环境影响报告表的批复》兰州市生态环境局皋兰分局，皋环字[2020]82 号；</li> </ol> <p>建设历程：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 本项目获得了《关于兴建皋兰县 1673 加油站的批复》皋兰县计划委员会 1992 年 9 月 5 日，并与 1995 年 12 月 1 日通过了甘肃省皋兰县公安局建筑工程竣工消防验收，根据《兰州市发展和改革委员会关于皋兰县 1673 加油站地下油罐改造建设内容变更的</li> </ol>		

函》兰发改函[2017]80号，于2017年6月20日进行了改造，皋兰县1673加油站已在皋兰县黑石镇和平村G109国道东侧建设完成；

2.2020年9月，皋兰县环保局对皋兰县1673加油站未批先建进行了罚款；

3.2020.6皋兰县1673加油站委托甘肃蓝曦环保科技有限公司对本项目进行了环境影响评价工作，2020年8月召开了皋兰县1673加油站建设项目评审会。

4.2020年11月23日取得该项目的环评报告表的审批意见，皋环字[2020]82号；

5.2021.01月将名字皋兰县1673加油站变更为甘肃钰之润能源有限公司；

6.2021年4月甘肃钰之润能源有限公司对甘肃钰之润能源有限公司（皋兰县1673加油站）建设项目进行竣工环境保护验收工作。

7.甘肃华辰检测技术有限公司于2021年4月25日至4月26日对甘肃钰之润能源有限公司建设项目进行环保验收监测。本项目现已建设完成，此次针对本项目开展验收；

验收监测评价标准、标号、级别、限值

本次验收环境影响调查，原则上与环评报告报告所采用的标准一致，对已修订新颁布的环境保护标准则采用替代后的新标准进行校核。

**表 1-1 验收执行标准与环评使用标准对比表**

类别	环评使用标准		验收监测标准	
地下水监测	《地下水环境质量标准》(GB/T 14848-2017)表 1 中 III类标准限值		《地下水环境质量标准》(GB/T 14848-2017)表 1 中 III类标准限值	
废水监测	《污水综合排放标准》(GB 8978-1996)表 4 中三级标准限值		《污水综合排放标准》(GB 8978-1996)表 4 中三级标准限值	
废气监测	场界满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中无组织排放标准限值		场界满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)中无组织排放标准限值	
	项目	排放浓度 (mg/m <sup>3</sup> )	项目	排放浓度 (mg/m <sup>3</sup> )
	非甲烷总烃	4	非甲烷总烃	4
厂界噪声	站区北侧噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中 2 类区标准		站区北侧噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中 2 类区标准	
	2 类 (4 类)，单位：dB (A)		2 类 (4 类)，单位：dB (A)	
	昼间	60 (70)	昼间	60 (70)
	夜间	50 (55)	夜间	50 (55)

根据以上列表中可看出，验收类别主要包含地表水、废气监测、废水监测、噪声监测；验收执行标准严格按照环-评以及批复提出的执行标准进行验收，地下水监测标准按照《地下水环境质量标准》(GB/T 14848-2017)表 1 中 III类标准限值；无组织非甲烷总烃排放标准满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)中非甲烷总烃无组织排放标准限值；废水监测满足《污水综合排放标准》(GB 8978-1996)表 4 中三级标准限值；噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中 2 类和 4 类标准要求。验收执行标准在实际建设中未发生变化。

表二

### 1、项目名称及建设单位

项目名称：甘肃钰之润能源有限公司（皋兰县1673加油站）建设项目

建设单位：甘肃钰之润能源有限公司（皋兰县1673加油站）

### 2、项目地理位置

本项目位于皋兰县黑石镇和平村，根据现场实际勘察，本项目建设地理位置未发生变化。本项目地理位置见图 2-1。

### 3、项目平面布置

站房布置在站区东侧，加油区布置在站房西侧；油罐区布置在站房东北侧、加油区之间，总图布置符合《汽车加油加气站设计与施工规范》GB50156-2012（2014年版）要求。竖向设计：设计为基础，整体考虑，采用平坡式，本站以加油区地坪标高为±0.00，加油岛标高为 0.20，新建站房室内标高为 0.15，站房室外标高为 0.00，油罐区地坪标高为 0.00，出入口与平滑过渡。站区道路采用混凝土路面，车道宽度满足规范要求，转弯半径大于或等于 12m，加油、卸油区按平坡设计，项目加油站总平面布置图 2-2。根据现场实际勘察，本项目平面布置未发生变化。

### 4、项目投资及资金来源

#### 4.1.项目规模

本项目环评阶段总概算 49.74 万元，环保投资 26.5 万元，环保投资占总投资的 49.74%。

根据调查可知，验收阶段总投资 49.74 万元，环保投资 26.5 万元，占总投资的 49.74%。

#### 4.2.资金来源

项目资金来源为企业自筹。

### 5、劳动定员及工作制度

根据设计，企业需职工 10 人，其中管理人员 1 人，技术人员 1 人，生产人员 8 人。工作制度为三班二倒 8 小时工作制，年生产天数为 365 天。根据调查，本项目劳动定员及工作制度与环评阶段一致。

### 6、建设内容

本项目设 30 立方米双层 SF 汽油储罐 1 具，1 具 30 立方米双层 SF 柴油储罐和 1 具 50 立方米双层 SF 柴油储罐，设置 3 台单枪潜油泵式加油机（汽油加油机为分散式油气回收型），折标罐容为 70m<sup>3</sup>。本站设置卸油油气回收系统。根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）判定，该项目为三级加油站，本项目主要建设内容包括站房 1 座、加油罩棚 1 座、加油岛 3 处，SF 双层卧式油罐 3 具、配套的油气回收及处理系统、检漏系统及其他附属设施，主要工程建设内容及实际建设情况见表 2-1，主要建筑见表 2-2。

**表 2-1 主要工程建设内容对照表**

类别	单项工程名称	环评文件建设内容	实际工程建设内容	备注
主体工程	储油罐	30 立方米双层 SF 汽油储罐 1 具,30 立方米双层 SF 柴油储罐 1 具,50 立方米双层 SF 柴油储罐 1 具。其中存储 92#汽油、0#柴油、-10#柴油各 1 具	根据现场勘查,本项目设置了 30 立方米双层 SF 汽油储罐 1 具,30 立方米双层 SF 柴油储罐 1 具,50 立方米双层 SF 柴油储罐 1 具。其中存储 92#汽油、0#柴油、-10#柴油各 1 具	一致
	加油罩棚	新建加油罩棚 1 座,型钢结构,罩棚柱采用方钢柱,净高 6.0m,罩棚建筑面积均为 238.3m <sup>2</sup>	加油罩棚 1 座,型钢结构,罩棚柱采用方钢柱,净高 6.0m,罩棚建筑面积均为 238.3m <sup>2</sup>	一致
	加油岛	安装 3 台单枪四油品潜油泵型汽柴油加油机	根据现场勘查,本项目安装 3 台单枪四油品潜油泵型汽柴油加油机	一致
辅助工程	站房、办公用房	一层框架结构,站房建筑总高度 3.7m,建筑面积 400m <sup>2</sup> ,主要设综合办公室、便利店、储藏间、配电室、发电间、休息室等	根据现场勘查,本项目设置一层框架结构,站房建筑总高度 3.7m,建筑面积 400m <sup>2</sup> ,主要设综合办公室、便利店、储藏间、配电室、发电间、休息室等	一致
公用工程	给水	来自当地自来水管网	根据现场勘查,项目用水来自市政给水管网。	一致
	排水	排水采用污废合流排水方式,污废水排入化粪池(容积 10 m <sup>3</sup> ),经处理后拉运	根据现场勘查,站区设置了化粪池(有效体积为 10m <sup>3</sup> )。	一致
	供暖	采用空气能热泵	根据现场勘查,采用空气能热泵	一致
	供电系统	电源引自皋兰县供电所,站房内设配电间	根据现场勘查,电源引自皋兰县供电所,站房内设配电间。	一致
	消防系统	室内外消火栓系统、配备干粉灭火器、灭火毯、消防沙箱等若干	根据现场勘查,设置了室内外消火栓系统、配备干粉灭火器、灭火毯、消防沙箱等若干	一致
环保工程	废水	化粪池处理后拉运	实际是化粪池处理后拉运	一致

固废	生活垃圾收集桶集中收集，环卫部门定期清运，危险废物委托有油罐清理资质的单位负责及时清运处理，	根据现场勘查生活垃圾收进行了集中收集，环卫部门定期清运，危险废物委托有油罐清理资质的单位负责及时清运处理	一致
废气	油品加油及卸油油气回收系统	安装了油品加油及卸油油气回收系统	一致
噪声	设置慢速行驶标志及禁止鸣笛标志，设备安装减震基座等	设置了慢速行驶标志及禁止鸣笛标志，设备安装减震基座等	一致
地下水	双层油罐进行柴油和汽油的存储。油罐外壁为玻璃钢纤维增强材料，油罐内壁为钢制结构；站房和加油岛地面采取水泥硬化进行防渗处理。	储罐是双层油罐进行柴油和汽油的存储。油罐外壁为玻璃钢纤维增强材料，油罐内壁为钢制结构；站房和加油岛地面采取水泥硬化进行防渗处理。	一致

经现场勘查，本项目运营过程中已基本按照环评要求建设完成。

**表 2-2 主要设备清单对照表**

序号	项目	环评阶段数量	环评阶段安装位置	验收阶段数量	验收阶段安装位置	备注
1	汽油储罐	1 座	储油罐区	1 座	储油罐区	一致
2	柴油储罐	2 座	储油罐区	2 座	储油罐区	一致
3	汽油加油机	1 台	加油作业区	1 台	加油作业区	一致
4	柴油加油机	2 台	加油作业区	2 台	加油作业区	一致
5	潜油泵	1 台	加油作业区	1 台	加油作业区	一致
6	潜油泵	2 台	加油作业区	2 台	加油作业区	一致
7	控制计算机	2 台	营业站房	2 台	营业站房	一致
8	固定电话	1 部	营业站房	1 部	营业站房	一致
9	多功能配电柜	1 套	配电室	1 套	配电室	一致

## 7、主要原辅料

根据现场调查，主要产品方案见表 2-3。

**表 2-3 本项目原辅材料、能耗表**

序号	产名称	环评阶段年消耗量	验收阶段年消耗量	环评阶段来源	验收阶段来源
1	汽油（销售）	500t/a	500t/a	成品油资源供应由皋兰油库提供，可保证该地区的资源供应	成品油资源供应由皋兰油库提供，可保证该地区的资源供应
2	柴油（销售）	2500t/a	2500t/a		

根据现场实际情况调查可知，项目原辅材料消耗较环评阶段未发生变动。

## 8、水源及水平衡

### (1)给、排水

本项目实际生产加工过程中不用水，项目用水主要为职工生活用水，用水由

当地自来水管道的提供。

本项目总劳动定员 10 人,年工作天数为 365 天。生活污水经站区的 1 座 10m<sup>3</sup>化粪池预处理后拉运至皋兰县污水处理厂,最终排至皋兰县污水处理厂处理达标后排放;绿化用水全部蒸发消耗,无外排。因此,项目废水排放量为 0.4m<sup>3</sup>/d,本项目给排水水平衡表见表 2-4、水平衡见图 2-3。本项目实际供水排水与环评阶段一致。

表 2-4 项目给排水情况一览表 单位: m<sup>3</sup>/d

序号	用水部门	日用水量(m <sup>3</sup> /d)	损耗量(m <sup>3</sup> /d)	排水量(m <sup>3</sup> /d)	排水量(m <sup>3</sup> /a)	备注
1	生活用水	0.5	0.1	0.4	146	365天计算
2	绿化用水	0.1	0.1	0	0	
合计		0.6	0.2	0.4	146	

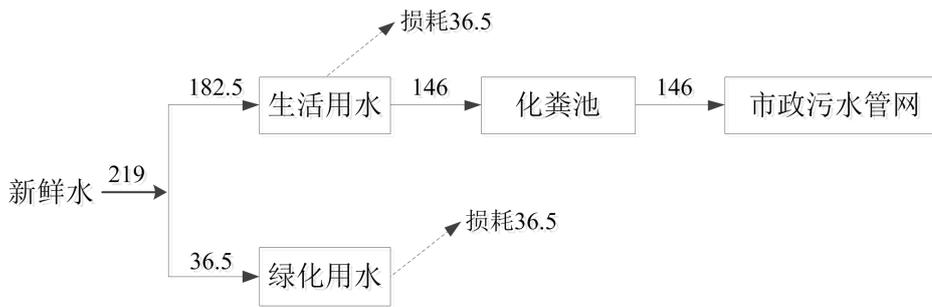


图 2-3 项目水平衡图 单位: m<sup>3</sup>/a

## 9、敏感保护目标

根据现场勘查,本项目建设所处地理位置和当地的自然环境、社会环境功能以及区域环境污染特征,主要环境保护目标如下表2-5所列。

表2-5 主要环境保护目标

名称	坐标/m		保护对象	保护内容	环境功能区	相对厂址方位	相对厂界距离
	X	Y					
<b>声环境</b>							
车辆加水休息区	-75	100	过往人员 50人	声环境	《声环境质量标准》(GB3096-2008)中2类标准	W	100
<b>环境空气</b>							
车辆加水休息区	-75	100	过往人员 50人	环境空气	《环境空气质量标准》	W	100

和尚堡村	-1200	-960	居民100户	环境空气	(GB3095-2012) 二级标准;	SW	1500
边东子村	-1500	-970	居民40户	环境空气		SW	1600
童家川	300	-1200	居民35户	环境空气		SE	1200
丰水村	400	-600	居民35户	环境空气		SE	780
<b>地下水环境</b>							
项目所在区域地下水	/	/	《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)中 III类标准			/	/
<b>土壤环境</b>							
项目所在地土壤	/	/	《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准(试行)》(GB15618-2018)中 建设用地土壤污染风险筛选值要求			/	/

根据实际调查，本项目验收阶段未新增新敏感保护目标。

## 10、生产工艺

### (1)加油工艺流程简述

本项目加油工序主要进行汽油、柴油的销售，根据油罐储量及加油机数量，本项目加油采用的工艺流程是常规的自吸流程：成品油罐车来油先通过卸油口卸到储油罐中，加油机本身自带的潜泵将油品由储油罐中吸到加油机中，经泵提升加压后给汽车加油，每个加油枪设单独管线吸油；由于柴油密度大，挥发量较汽油小很多，与汽油储罐相比，柴油储罐不需要油气回收装置。

### (2)卸油作业

运送油品的汽车油罐车在罐区卸油现场停好位后，制动熄火，让罐内油品静置 15 分钟时间，并接通卸油现场静电释放装置消除罐车内积聚的静电。然后核实接卸油罐的空容，在确认接卸油罐相关附件完好的情况下，采用标准卸油软管和快装接头将罐车与储罐卸油口连通，连通后开阀卸油，该站采用的是密闭卸油方式，员工打开卸油阀后油品因位差便自流进入相应的埋地储油罐，同体积的油气因正压被压回油罐车，回收至油罐车内的油气由槽车带回油。

### (3)油品储存

本项目加油站所经营的油品采用卧式 SF 双层罐储存，油罐埋地设置。储油罐选用正规厂家生产的合格产品，要求材质、钢板厚度及制作质量等均符合要求，油罐的入孔、进出油管、量油孔、通气孔等附件设置齐全，符合《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)

有关要求，储油罐量油孔可兼作采样孔，对储油罐油品采取人工检尺配合电子液位仪计量方式。本项目采用 2 具 30m<sup>3</sup> 卧式 SF 埋地油罐和 1 具 50m<sup>3</sup> 卧式 SF 埋地油罐，储油罐内设计加装高液位报警仪。

#### (4)加油作业

加油站储油罐内的油品可通过潜油泵、输油管线、加油机、加油枪被加注到用油车辆的油箱内。向每台用油车辆实时加注的油品数量可通过加油机显示屏自动显示出来。加油站油品经营作业除加油作业、卸油作业、油品储存保管外还包括车辆进站引导、油品采样计量、加油站巡检、设备检修维护、油款结算等方面的作业。

#### (5)三次油气回收

三次油气回收系统为油气排放处置装置，是在二次回收过程中由于回收到地下罐的油气体积常常大于出油量，并且随着外界温度升高，造成油罐内压力升高，再加上小呼吸等因素，致使油气通过呼吸阀排放，在呼吸阀前端加装的油气回收系统。根据《排污许可证申请与核发技术规范 储油库、加油站》（HJ 1118-2020）中污染物治理工艺，本项目三次油气回收采用“冷凝+吸附”法工艺流程。自汽油罐来的油气进入油气回收处理装置，先经过压力控制器和流量计，接着进入冷转换器，油气中 C3、C4 以上组分被冷凝液化。（液化得到的汽油流入小储罐暂存，而后入汽油储罐）。剩余低温空气和低浓度油气进入吸附罐，碳氢化合物被吸附剂拦截，经 4 米排气筒排放。

#### (6)工艺流程及产污环节图

运营期加油工艺流程及产污环节如图 2-4、图 2-5 所示。

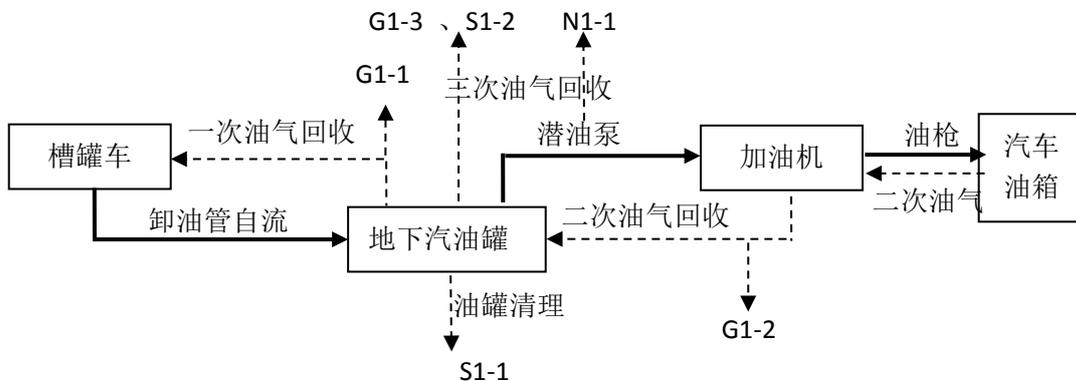


图 2-4 本项目汽油卸油、储油、加油流程图

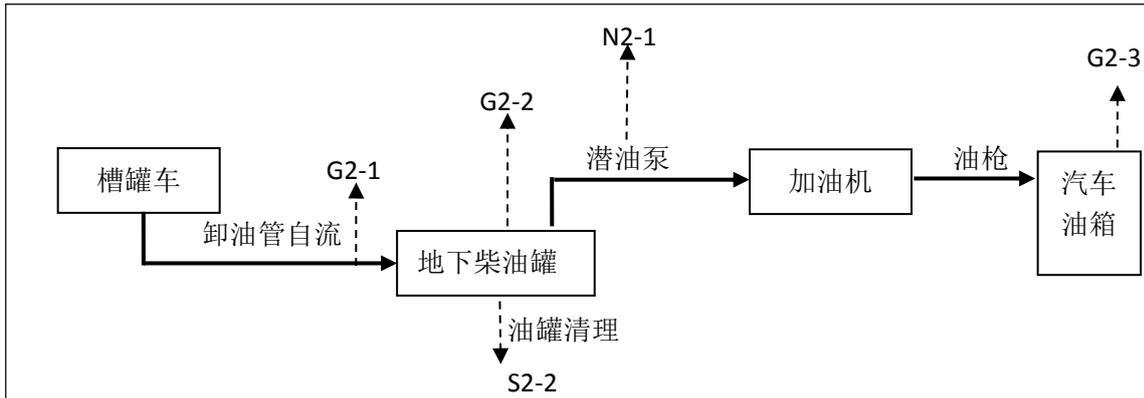


图 2-5 本项目柴油卸油、储油、加油流程图

根据现场调查，生产工艺与环评一致。在实际运营过程中，卸油储油加油过程严格按照环评要求的进行，并设有油气回收装置。减少了对环境空气的影响。

表三

### 3.1 主要污染源、污染物处理和排放

#### 3.1.2 声环境

本项目主要噪声源为项目区内来往的机动车行驶产生的交通噪声，加油泵等设备运行时产生的噪声。根据调查，建设单位选用的是低噪声设备，并设置了减振垫，电机设于专门机房内设置了警示标语，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到最低值。根据验收监测结果显示厂界噪声可满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类和4类标准，该噪声对周围环境敏感点影响不大。

#### 3.1.3 水环境

加油站废水主要为人员生活污水。本项目总劳动定员10人，年工作天数为365天，经核算，项目生活废水产生量为 $0.5\text{m}^3/\text{d}$  ( $182.5\text{m}^3/\text{a}$ )，生活污水经站区的1座 $10\text{m}^3$ 化粪池预处理后拉运，经检测化粪池废水满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中三级标准，对项目所在区域水环境影响较小。

#### 3.1.4 环境空气

本项目废气主要来源于卸油、油罐大小呼吸废气、加油、跑冒滴漏产生的非甲烷总烃。根据调查，加油站设置了油气回收系统，卸油时全封闭式卸油，储油罐顶部和周围回填了沙子和细土，为了减少油罐小呼吸蒸发损耗，项目实际采用的加油机采用浸没卸油、设置油气回收装置等，此方式减少非甲烷总烃的排放。本加油站站址开阔，空气流动良好，排放的烃类有害物质周界浓度相对较小。经检测非甲烷总烃的排放最大浓度为 $3.91\text{mg}/\text{m}^3$ 。能够满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)中 $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ 的标准限值。因此，非甲烷总烃对周围环境影响较小。

#### 3.1.5 固体废物

项目职工生活垃圾产生量为 $1.83\text{t}/\text{a}$ 。根据实际调查，建设单位按要求定期收集了生活垃圾，并统一处置。废油渣主要产生于油罐清理过程，加油站储油罐在存储一段时间后，储罐内会沉淀一部分油渣。根据《国家危险废物名录》(2016年)可知，废油渣为危险废物，废物类型为HW08含矿物油，危废代码为900-249-08，其没有在厂区储存，由清理单位统一收集后带走进行处理，即清即

运，不在厂区储存。

### 3.2 环保设施投资及“三同时”落实情况

#### 3.2.1 环保设施投资情况

根据现场实际调查可知，本项目环境保护措施及环保投资汇总见表 3-1，项目环评阶段总投资 49.74 万元，环保总投资 26.5 万元，占项目总投资的 53.28%。

验收阶段项目总投资 49.74 万元，环保总投资 26.5 万元，占项目总投资的 53.28%。

参照《关于印发《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》的通知》（环办环评函〔2020〕688 号），项目不属于重大变动。

表3-1 环保投资明细表 单位：万元、

分类	污染源	环保措施	环评阶段投资金额（万元）	实际投资金额（万元）	备注	
运营期	废气	卸油	10.0	10.0	一致	
		加油				
		储存				
	废水	生产废水：委托有资质的单位清洗储油罐		3.0	3.0	一致
		生活污水：1 座 10m <sup>3</sup> 化粪池		1.0	1.0	一致
	噪声	选取低噪声设备，采取基础减振措施，禁鸣笛、减速牌		1.0	1.0	一致
	固废	垃圾箱 5 个		0.5	0.5	一致
风险防范措施	加油站地面防渗，储罐底部进行防渗处理，厂区设 1 口监控井，用于地下水监控		10.0	10.0	一致	
绿化	厂区绿化		1.0	1.0	一致	
合计			26.5	26.5	一致	

#### 3.3.2 “三同时”落实情况

经检查该项目的环保档案基本齐全，项目立项、环评初设等审批手续齐全，项目投资基本到位。该项目是一个环保建设工程，在项目的建设过程中环保设施

与主体工程基本做到了“三同时”。验收清单见表 3-2。

**表 3-2 项目环保“三同时”验收一览表**

根据现场实际调查以及对照上表的信息进行对照得出：实际建设中，本项目基本落实了各项环保措施；在废气、废水、噪声和固废方面的措施做到了有效的防治措施。

类别	污染源	污染物	环评阶段治理措施（设施数量、规模、处理能力等）	验收阶段治理措施（设施数量、规模、处理能力等）	处理效果、执行标准
废气	储罐、卸油、加油	非甲烷总烃	一次、二次冷凝式油气处理装置+4m 高排气筒排放	实际已设置一次、二次冷凝式油气处理装置+4m 高排气筒排放	满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) 排放浓度 $\leq 25\text{g}/\text{m}^3$ 要求限值及无组织排放限值要求
废水	废水	COD、BOD <sub>5</sub> 、SS、NH <sub>3</sub> -N、	1 座 10m <sup>3</sup> 化粪池	已建 1 座 10m <sup>3</sup> 化粪池	实际是拉运的
	监控井	渗漏	厂区设 1 口监控井，用于地下水监控	厂区已设置 1 口监控井，用于地下水监控	/
噪声	潜油泵、加油器、车辆	噪声	减震、距离衰减，设禁鸣笛、减速牌	已设置减震、距离衰减，设禁鸣笛、减速牌	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2、4 类标准
固废	日常生活	生活垃圾	垃圾收集桶 5 个	已设置垃圾收集桶	妥善处置、避免二次污染
	油罐	废油渣	委托有资质单位清运处理，签订协议	已委托有资质单位清运处理	
风险防范措施	油品泄露	/	地面防渗，储罐底部进行防渗处理，油罐区护坎	已设置地面防渗，储罐底部已进行防渗处理，油罐区已设护坎	达到相关要求
绿化	植树种草				/



储罐区



加油机



油气回收装置



地下水检测井



消防砂



站房

表四

**4.1 环境影响评价报告表结论及建议：**

**4.1.1 项目概况**

本项目设 30 立方米双层 SF 汽油储罐 1 具,30 立方米双层 SF 柴油储罐 1 具,50 立方米双层 SF 柴油储罐 1 具,设置 4 台单枪潜油泵式加油机(汽油加油机为分散式油气回收型),总罐容 120 立方米,折合汽油罐容为 70 立方米。本站设置卸油油气回收系统。根据《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)判定,该项目为三级加油站。本项目加油站每年加油量为 3000t/a,其中汽油周转量为 500t/a,柴油周转量为 2500t/a。

**4.1.2 产业政策及选址符合性分析结论**

根据《产业结构调整指导目录(2019 年本)》(国家发展和改革委员会第 29 号令),本项目属于其鼓励类中“七、石油、天然气 3、原油、天然气、液化天然气、成品油的储运和管道输送设施、网络和液化天然气加注设施建设”项目,因此,项目符合国家的产业政策。

本项目位于,依据调查,本项目最近敏感目标为为丰水村四社,根据《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)(2014 年修订)中汽油设备与站外建(构)筑物的安全距离可知项目储罐区符合相关标准要求,加油加气站及主要设施与民用建筑物保护类别、城市道路、架空电力线路等安全距离均能符合该规范相关要求,项目针对可能出现的环境污染,均采取相应的污染减缓措施,在切实加强环境管理和各项环境保护措施落实到位的前提条件下,本项目场址选择合理。

**4.1.3 大气环境影响分析**

本项目实施后,废气排放主要为有机废气和车辆尾气。

(1)本项目汽油卸油设有密闭油气回收装置,即一次油气回收装置,使卸油置换出的油蒸汽重新收集回到槽车内,运回油库回收。据统计,安装一次油气回收装置,可回收油罐车卸油过程中挥发的 95%的油气,对周围环境环境影响较小。

本项目加油站加油枪都具有一定的自封功能,通过真空泵将油箱内油气回收,即二次油气回收装置。据统计,安装一次油气回收装置,可回收油罐车卸油过程中挥发的 95%的油气,少量未捕集的废气在油枪附近无组织排放,对周围环

境影响较小。本项目汽油储油过程产生的油气经冷凝式油气回收装置后再经 4m 高排气筒排放，满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) 最高允许排放浓度 ( $25\text{g}/\text{m}^3$ ) 限值要求，对周围大气环境影响较小。

经预测，无组织排放非甲烷总烃在下风向最大落地浓度为  $168.02\mu\text{g}/\text{m}^3$ ，厂界无组织排放浓度能够满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) 中无组织排放限值 ( $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ ) 要求，本项目有机废气排放对周围大气环境影响较小。

#### (2)汽车尾气

汽车尾气露天排放，排放时间短，扩散较快，不会形成污染物的积聚，污染物排放量也较小，不会对周边环境产生明显的影响。

### 4.1.4 水环境影响分析

#### (1)地表水环境影响分析

项目生活污水排放量为  $0.5\text{m}^3/\text{d}$ ，生活污水经站内的 1 座  $10\text{m}^3$  化粪池预处理后拉运，项目运营期废水不会对周围环境产生影响，治理措施可行。

#### (2)地下水环境影响分析

本项目应选用双层油罐进行柴油和汽油的存储。油罐外壁为玻璃钢纤维增强材料，油罐内壁为钢制结构。双层油罐不但具有防腐性能优良、安装简便的特点，还可以安装漏油监测系统，具有全天候实时监测、泄漏自动报警的功能，彻底解决加油站储罐漏油而造成地下水污染事故的发生。

①罐池防腐、防渗。

②地下储油罐周围设计防渗漏检查孔或检查通道，为及时发现地下油罐渗漏提供条件，防止成品油泄漏造成大面积的地下水污染。

③罐池的侧壁高度应不小于油罐的高度，从而形成防油堤，在发生漏油事故的情况下可以抑制油品扩散。罐池侧壁也应采取与罐池一样的防腐、防渗处理。

在认真采取以上措施的基础上，加油站一旦发生溢出与渗漏事故，油品将由于防渗层的保护作用，积聚在储油区，不会对地下水源造成影响。

### 4.1.5 声环境影响分析

本项目噪声主要来源于油罐车和加油车辆在进出加油站时产生的交通噪声、潜油泵（地下）和加油机产生的设备噪声。低速行驶车辆噪声值为  $60-75\text{dB}(\text{A})$ ，

汽车在加油站内发动机处于关闭状态。潜油泵和加油机加油时产生的噪声，噪声值约为 60-75dB (A)，属于间歇性噪声。夜间加油车辆较少，经距离衰减，夜间偶发噪声的最大声级超过限值的幅度不高于 15dB (A)，厂界噪声可达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类和 4 类标准。

#### **4.1.6 固体废物**

员工生活垃圾和顾客垃圾共产生生活垃圾 1.83t/a；项目运营期间产生的生活垃圾全部集中收集后由当地环卫部门定期清运。

储油罐专罐专用，约两年委托有资质单位进行清理一次废油渣，即清即运不在站内暂存，约 0.4t/a，属于危险废物，储罐清理废油渣交由有资质单位处置，加油站内不设置危险废物暂存间。

#### **4.1.7 环保投资**

本项目总投资为 49.74 万元，其中环保投资为 26.5 万元，占项目总投资的 53.28%。

#### **4.1.8 综合结论**

综上所述，本项目符合国家产业政策、行业发展及城市发展规划要求。项目在施工期和运营期产生的污染物按本报告表中所提出的措施及方案进行治理、控制，并加强内部管理，实现环保设施的稳定运行，确保污染物达标排放，项目对周围环境的影响影响较小。因此，本次评价认为，在强化管理、切实落实本报告表中所提出的各项环保措施、严格执行“三同时”制度，确保各污染物达标排放的前提下，从环境保护角度考虑，本项目的建设是可行的。

### **4.2 建议**

(1)建设单位针对可能发生的重大环境风险事故制定详细的环境风险应急预案，并经过专家评审，定期进行预案演练。

(2)建立企业环境风险应急机制，加强罐区及其阀门、管道巡查、监视力度，强化风险管理，强化对员工的职业素质教育，杜绝违章作业。站场应配备防毒面具等应急器材。

(3)严禁在站内吸烟及携带火种、易燃易爆物品、有毒易腐蚀物品及其它电子产品入站。

(4)卸油作业过程中，运行操作人员不准擅自离开现场，必须在现场监护，发

生问题及时处理。

(5)严禁在生产装置区、罐区及易燃易爆区用黑色金属或易产生火花的工具敲打、撞击作业。

(6)雷雨天气禁止进行卸车作业，卸车作业时，无关人员禁止进入现场。

#### 4.3 环境影响评价报告表审批部门审批决定：

关于皋兰县 1673 加油站建设项目环境影响报告表的批复

皋兰县 1673 加油站：

你单位报送的《皋兰县 1673 加油站建设项目环境影响报告表》(以下简称《报告表》)收悉。经研究，现对《报告表》批复如下：

一、皋兰县 1673 加油站建设项目位于皋兰县黑石镇和平村甘土公路和 G109 国道交叉处，占地面积 2773m<sup>2</sup>。项目总投资 49.74 万元，主要新建站房 1 座、加油罩棚 1 座、加油岛 3 处，设 30 立方米双层 SF 汽油储罐 1 具，30 立方米双层 SF 柴油储罐 1 具，50 立方米双层 SF 柴油储罐 1 具，3 台单枪潜油泵式加油机。

二、你单位在全面落实《报告表》提出的各项污染防治措施前提下，该项目产生的环境影响能够得到有效控制，从环境保护角度，项目建设可行。

三、项目运营期应认真落实《报告表》提出的各项环境保护对策措施，重点做好以下工作：

(一)运营期大气污染物主要是非甲烷总烃，要采用油气回收系统装置处理后，排放浓度满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)浓度排放限值 25g/m<sup>3</sup>，厂界非甲烷总烃排放浓度要满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中无组织排放限值 4mg/m<sup>3</sup>。

(二)项目运营期产生的废水主要是职工生活污水，经 10m 化粪池处理后定期清运处理，不外排。

(三)运营期要选用低噪设备，采用隔声、防振、消声措施，确保项目厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》中 2、4 类标准要求。

(四)运营期产生的废油渣由有危废处置资质的清罐单位妥善处置；生活垃圾要定期送至生活垃圾填埋场合理处置。

四、项目建设竣工之后，建设单位应当按照规定的标准和程序，对配套建设的环境保护设施进行验收，编制验收报告，并按照要求进行信息公开。

五、我局将组织开展该项目的“三同时”监督检查和管理工作。你单位须按规定接受各级生态环境主管部门日常监督检查。

#### **4.7 环境保护措施执行情况**

##### **4.7.1 环评报告中要求的环境保护措施执行情况**

项目在施工期和运营期已采取的主要环境保护措施与环境影响报告表要求措施的对比情况见表 4-1。

表4-1 环评报告中要求的落实情况

项目阶段	环境影响报告表中要求的环境保护措施	环境保护措施的落实情况	措施的执行效果及未采取措施的原因
运营期	<p>废气：</p> <p>本项目汽油卸油设有密闭油气回收装置，即一次油气回收装置，使卸油置换出的油蒸汽重新收集回到槽车内，运回油库回收。据统计，安装一次油气回收装置，可回收油罐车卸油过程中挥发的95%的油气，对周围环境环境影响较小。</p> <p>本项目加油站加油枪都具有一定的自封功能，通过真空泵将油箱内油气回收，即二次油气回收装置。据统计，安装一次油气回收装置，可回收油罐车卸油过程中挥发的95%的油气，少量未捕集的废气在油枪附近无组织排放，对周围环境环境影响较小。</p> <p>本项目汽油储油过程产生的油气经冷凝式油气回收装置后再经4m高排气筒排放，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20950-2007）最高允许排放浓度（25g/m<sup>3</sup>）限值要求，对周围大气环境影响较小，厂界无组织排放浓度能够满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放限值(4.0mg/m<sup>3</sup>)要求。</p>	<p>本项目严格落实了环评要求的废气治理措施，根据监测数据，本项目对周围环境影响较小。</p>	<p>由验收监测结果：厂界无组织排放浓度能够满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中无组织排放限值(4.0mg/m<sup>3</sup>)要求。</p>
	<p>地表水：</p> <p>(1)清罐废水治理措施</p> <p>油罐废水清洗周期为三至五年，本项目每次油罐清洗废水产生量约为12.0m<sup>3</sup>/次，油罐清洗委托有资质的单位进行专业处理并负责处理清洗废水，不外排，对周围环境环境影响较小，措施可行。</p> <p>(2)其他废水治理措施</p> <p>项目生活废水产生量为0.5m<sup>3</sup>/d（182.5m<sup>3</sup>/a），生活污水经站区的1座10m<sup>3</sup>化粪池预处理后拉运，因此项目运营期废水不会对周围环境产生影响，所以项目运营期废水不会对周围环境产生影响，治理措施可行。</p>	<p>本项目落实了环评要求，建设有1座10m<sup>3</sup>化粪池。</p>	<p>废水处理效果良好，未对环境产生不良影响。</p>

<p>地下水:</p> <p>①罐池防腐、防渗。</p> <p>②地下储油罐周围设计防渗漏检查孔或检查通道, 为及时发现地下油罐渗漏提供条件, 防止成品油泄漏造成大面积的地下水污染。</p> <p>③罐池的侧壁高度应不小于油罐的高度, 从而形成防油堤, 在发生漏油事故的情况下可以抑制油品扩散。罐池侧壁也应采取与罐池一样的防腐、防渗处理。</p>	<p>严格落实了环评要求, 地面进行了防腐、防渗处理。</p>	<p>实际设置了监控井, 但是无法打出水。</p>
<p>噪声:</p> <p>项目选用低噪设备; 加强设备的维修与日常保养, 使之正常运转; 潜油泵位于地下, 采取了减振、隔声的措施。对于夜间进出加油的车辆应加强管理, 慢速行驶, 禁止鸣笛, 防止汽车怠速产生的交通噪声, 尽量避免影响周围居民; 通过采取上述措施后, 项目运营期厂界噪声可满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2类和4类区标准限值, 不会对周围环境造成影响, 噪声治理措施可行。</p>	<p>本项目选用低噪设备, 加强设备的维修与日常保养后, 噪声检测满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 中2类和4类区标准, 项目区距离居民区较远, 未发生噪声扰民事件。</p>	<p>由验收监测结果可知, 项目运营期间噪声排放满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2类和4类区标准要求。</p>
<p>固体废弃物:</p> <p>本项目的固体废物主要包括生活垃圾、储罐清理的废油渣。</p> <p>本项目共产生生活垃圾 1.83t/a, 经集中收集, 委托当地的环卫部门统一收集处理; 储油罐专罐专用, 约两年委托有资质单位进行清理一次废油渣, 约 0.4t/a, 属于危险废物, 危险废物代码 HW08, 储罐清理废油渣交由有资质单位处置并及时清运处理, 不得在遗留在加油站内; 本项目固废去向明确, 且均得到有效的处理、处置, 其处理措施可行。</p>	<p>项目产生的生活垃圾按要求进行处理, 措施落实到位。储罐清理的废油渣委托有资质的单位处理, 没有在场内储存。</p>	<p>经现场调查, 项目产生的固废按照环评要求处置, 未发现危险废物存在。</p>

#### 4.8 环评批复意见落实情况

项目环评审批文件中要求的落实情况见表 4-2。

表 4-2

审批文件中要求的落实情况

主要批复意见	落实情况	备注
<p>一、皋兰县 1673 加油站建设项目位于皋兰县黑石镇和平村甘土公路和 G109 国道交叉处，占地面积 2773m<sup>2</sup>。项目总投资 49.74 万元，主要新建站房 1 座、加油罩棚 1 座、加油岛 3 处，设 30 立方米双层 SF 汽油储罐 1 具，30 立方米双层 SF 柴油储罐 1 具，50 立方米双层 SF 柴油储罐 1 具，3 台单枪潜油泵式加油机。</p>	<p>根据调查，皋兰县1673加油站建设项目位于皋兰县黑石镇和平村甘土公路和G109国道交叉处，占地面积2773m<sup>2</sup>。项目总投资49.74万元，主要新建站房1座、加油罩棚1座、加油岛3处，设30立方米双层SF汽油储罐1具，30立方米双层SF柴油储罐1具，50立方米双层SF柴油储罐1具，3台单枪潜油泵式加油机。</p>	<p>实际和批复一致</p>
<p>二、你单位在全面落实《报告表》提出的各项污染防治措施前提下，该项目产生的环境影响能够得到有效控制，从环境保护角度，项目建设可行。</p>	<p>建设单位已全面落实《报告表》提出的各项污染防治措施。</p>	<p>严格落实了审批文件中要求的环境保护措施，产生的废气污染物均达标排放。</p>
<p>三、项目运营期应认真落实《报告表》提出的各项环境保护对策措施，重点做好以下工作：</p> <p>(一)运营期大气污染物主要是非甲烷总烃，要采用油气回收系统装置处理后，排放浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）浓度排放限值 25g/m<sup>2</sup>，厂界非甲烷总烃排放浓度要满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放限值 4mg/m<sup>2</sup>。</p> <p>(二)项目运营期产生的废水主要是职工生活污水，经 10m<sup>3</sup>化粪池处理后定期清运处理，不外排。</p> <p>(三)运营期要选用低噪设备，采用隔声、防振、消声措施，确保项目厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》中 2、4 类标准要求。</p>	<p>本项目废气已采用油气回收系统装置处理，根据检测报告，排放浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）浓度排放限值 25g/m<sup>2</sup>，无组织非甲烷总烃排放浓度要满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放限值 4mg/m<sup>2</sup>。</p> <p>项目运营期产生的废水主要是职工生活污水，经 10m<sup>3</sup>化粪池处理后定期清运处理，没有随意外排。</p> <p>本项目选用的是低噪设备，采用了隔声、防振、消声措施，根据检测报告，项目厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》中 2、4</p>	<p>本项目未发生重大变更</p>

<p>(四)运营期产生的废油渣由有危废处置资质的清罐单位妥善处置；生活垃圾要定期送至生活垃圾填埋场合理处置。</p>	<p>类标准要求。 本项目产生的废油渣已委托有危废处置资质的清罐单位妥善处置；生活垃圾要定期送至生活垃圾填埋场合理处置。</p>	
--	--	--

## 表五

验收监测质量保证及质量控制：

为确保本次检测数据具有代表性、准确性和可靠性，严格按照国家相关技术规范及相关标准的有关规定执行。依据质控措施，对监测全过程包括采样、样品分析、数据处理等各个环节均进行了严格的质量控制。。本次监测分析人员均持证上岗，所用仪器、量器均经计量部门检定和分析人员校准，并在有效期内。监测所有原始数据、统计数据，均经三级审核后使用。

为确保监测工作的质量，本次监测进行全过程的质控措施，质控结果见下表。

**表 5-1 水质质控结果表**

序号	检测项目	质控样编号	测定结果	置信范围	单位	评价
1	氨氮	2005129	2.48	2.39±0.13	mg/L	合格
2	五日生化需氧量	200254	48.0	47.6±4.5	mg/L	合格
3	pH	202198	7.37	7.36±0.05	无量纲	合格

**表 5-2 噪声监测质控结果表**

监测仪器型号	AWA6228+型多功能声级计			校准仪器型号	AWA6221A 型声级计校准器		
检定有效期限	2021年6月16日			结果评价	示值偏差不得大于 0.5 dB		
测定日期	监测前(dB)			监测后(dB)			结论
	标准值	测定值	误差	标准值	测定值	误差	
2021-4-25	94.0	93.8	-0.2	94.0	93.8	-0.2	合格
2021-4-26	94.0	93.8	-0.2	94.0	93.8	-0.2	合格

## 表六

### 验收监测内容：

#### 6.1 废气监测

##### 6.1.1 无组织废气检测

(1) 监测布点：在项目厂界上风向、下风向各设一个监测点，共 2 个检测点位。

(2) 监测因子：非甲烷总烃

(3) 监测时间及频次：连续监测 2 天，每天监测 4 次。

执行标准：《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中二级标准；

**表 6-1 无组织废气监测项目及方法依据**

序号	项目	分析方法	方法来源	方法检出限
1	非甲烷总烃	气相色谱法	HJ604-2017	0.07mg/m <sup>3</sup>

##### 6.1.3 噪声检测

(1) 监测布点：在厂界四周外 1 米处各设 1 个监测点，共 4 个监测点。

(2) 监测时间及频次：连续监测 2 天，每天昼夜各一次（昼间：06：00-22：00，夜间：22：00-06：00），每次监测 1min。

(3) 监测因子：等效连续 A 声级。

执行标准：《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类区标准。

**表 6-2 噪声监测项目及方法依据**

序号	项目	分析方法	方法来源
1	厂界环境噪声	仪器法	GB12348-2008

##### 6.1.4 废水检测

(1) 监测布点：在化粪池出水口设一个监测点。

(2) 监测因子：pH、悬浮物、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮等。

(3) 监测时间及频次：每天监测 3 次，连续监测 2 天。

执行标准：《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中三级标准。

表 6-3 废水监测项目及方法依据

序号	项目	分析方法	方法来源	方法检出限
1	pH 值	玻璃电极法	GB 6920-86	/
2	五日生化需氧量	稀释与接种法	HJ 505-2009	0.5mg/L
3	悬浮物	重量法	GB11901-89	/
4	氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ 535-2009	0.025mg/L
5	化学需氧量	重铬酸盐法	HJ 828-2017	4mg/L

表七

**7.1 验收监测期间工况记录**

验收监测期间，本项目已竣工完成，项目各污染治理措施运行正常，监测期间通过调查本项目运行期生产运行记录，项目建成后，单月加汽油 208t, 柴油 41t, 生产运行负荷 100%；由此可见，本项目运行期生产运行负荷达到 75%以上，满足验收工况要求。

**7.2 验收监测结果**

无组织废气监测结果详见表 7-1，废水监测结果详见表 7-2，噪声监测结果详见表 7-3，地下水监测结果详情见表 7-4。

**表 7-1 无组织废气监测结果统计表**

点位编号及名称	项目	样品编号	采样日	频次	单位	检测结果	限值
1# 厂界北侧 外 5 米 (上风向)	非甲烷 总烃	WF2332104251101	4 月 25 日	第一次	mg/m <sup>3</sup>	3.85	4.0
		WF2332104251201		第二次	mg/m <sup>3</sup>	3.04	
		WF2332104251301		第三次	mg/m <sup>3</sup>	3.21	
		WF2332104251401		第四次	mg/m <sup>3</sup>	1.58	
		WF2332104261101	4 月 26 日	第一次	mg/m <sup>3</sup>	3.84	
		WF2332104261201		第二次	mg/m <sup>3</sup>	2.85	
		WF2332104261301		第三次	mg/m <sup>3</sup>	3.91	
		WF2332104261401		第四次	mg/m <sup>3</sup>	1.47	
2# 厂界南侧 外 5 米 (下风向)	非甲烷 总烃	WF2332104252101	4 月 25 日	第一次	mg/m <sup>3</sup>	1.82	
		WF2332104252201		第二次	mg/m <sup>3</sup>	1.94	
		WF2332104252301		第三次	mg/m <sup>3</sup>	1.75	
		WF2332104252401		第四次	mg/m <sup>3</sup>	1.76	

		WF2332104262101	4月 26 日	第一次	mg/m <sup>3</sup>	1.59	
		WF2332104262201		第二次	mg/m <sup>3</sup>	1.72	
		WF2332104262301		第三次	mg/m <sup>3</sup>	1.40	
		WF2332104262401		第四次	mg/m <sup>3</sup>	1.44	

备注：“ND”所示数据低于最低检出限。

由上表可知，项目无组织废气上风向最大值为 3.91mg/m<sup>3</sup>，最小值为 1.47mg/m<sup>3</sup>。下风向最大值为 1.94mg/m<sup>3</sup>，最小值为 1.4mg/m<sup>3</sup>。综上所述，项目无组织废气监测结果满足《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）中非甲基总烃的排放限值要求。

**表 7-2 废水质量检测结果 单位：mg/L（pH 除外）**

点位名称	样品编号	监测项目	计量单位	频次	日期	结果	标准限值
1# 化粪池 出水口	WS2332104251101	pH 值	无量纲	第一次	4月 25日	7.78	6-9
	WS2332104251201		无量纲	第二次		7.81	
	WS2332104251301		无量纲	第三次		7.75	
	WS2332104251101	悬浮物	mg/L	第一次		128	400
	WS2332104251201		mg/L	第二次		136	
	WS2332104251301		mg/L	第三次		140	
	WS2332104251102	氨氮	mg/L	第一次		153.0	/
	WS2332104251202		mg/L	第二次		150.6	
	WS2332104251302		mg/L	第三次		151.0	
	WS2332104251102	化学需氧量	mg/L	第一次		310	500
	WS2332104251202		mg/L	第二次		360	
	WS2332104251302		mg/L	第三次		300	
	WS2332104251103	五日生化需氧量	mg/L	第一次	91.2	300	
	WS2332104251203		mg/L	第二次	92.5		
	WS2332104251303		mg/L	第三次	92.5		
	WS2332104261101	pH 值	无量纲	第一次	4月 26日	7.79	6-9
	WS2332104261201		无量纲	第二次		7.73	
	WS2332104261301		无量纲	第三次		7.80	

备注：“L”所示数据低于最低检出限。

(续)表 7-2 废水质量检测结果 单位: mg/L (pH 除外)

点位名称	样品编号	监测项目	计量单位	频次	日期	结果	标准限值
1# 化粪池 出水口	WS2332104261101	悬浮物	mg/L	第一次	4月 26日	138	400
	WS2332104261201		mg/L	第二次		146	
	WS2332104261301		mg/L	第三次		132	
	WS2332104261102	氨氮	mg/L	第一次		150.0	/
	WS2332104261202		mg/L	第二次		147.9	
	WS2332104261302		mg/L	第三次		150.0	
	WS2332104261102	化学需 氧量	mg/L	第一次		340	500
	WS2332104261202		mg/L	第二次		380	
	WS2332104261302		mg/L	第三次		320	
	WS2332104261103	五日生 化需氧 量	mg/L	第一次		93.8	300
	WS2332104261203		mg/L	第二次		92.5	
	WS2332104261303		mg/L	第三次		91.2	

备注：“L”所示数据低于最低检出限。

由监测结果可知,化粪池水质参数满足《污水综合排放标准》(GB 8978-1996)表 4 中三级标准限值。

表 7-3 噪声检测结果 单位: dB(A)

监测点名称 及编号	单位	2021-4-25		2021-4-26		标准限值	
		昼间	夜间	昼间	夜间	昼间	夜间
1# 厂界北侧外 1 米	dB	57.8	46.5	58.2	47.4	60	50
2# 厂界东侧外 1 米	dB	55.4	45.4	56.2	46.2	60	50
3# 厂界南侧外 1 米	dB	58.3	47.4	57.6	48.2	60	50
4# 厂界西侧外 1 米	dB	58.9	48.9	59.3	49.3	70	55

根据以上监测数据可知,本次噪声监测值昼间最大值为 59.3dB,最小值为 55.4dB。夜间最大值为 49.3dB,最小值为 45.4dB。监测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类和4类标准限值。因本项目周边 200m 范围的內无敏感目标,故项目实际监测期间,未对项目周边敏感点监测。

## 表八

### 验收监测结论:

甘肃钰之润能源有限公司（曾用名：皋兰县 1673 加油站）建设项目符合国家有关环境保护法律法规，环境保护审批手续齐全，履行了环境影响评价制度，通过对该项目进行竣工环境保护验收调查及监测，得出以下结论：

#### 8.1 项目概括

甘肃钰之润能源有限公司（曾用名：皋兰县 1673 加油站）建设项目位于皋兰县黑石镇和平村甘土公路和 G109 国道交叉处，加油站占地 3051.5m<sup>2</sup>，主要建设内容为设 30 立方米双层 SF 汽油储罐 1 具，30 立方米双层 SF 柴油储罐 1 具，50 立方米双层 SF 柴油储罐 1 具，设置 4 台单枪潜油泵式加油机（汽油加油机为分散式油气回收型），总罐容 120 立方米，折合汽油罐容为 70 立方米。本站设置卸油油气回收系统。根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）判定，该项目为三级加油站。本项目加油站每年加油量为 3000t/a，其中汽油周转量为 500t/a，柴油周转量为 2500t/a。

#### 8.2 声环境影响调查

监测结果表明：噪声监测值昼间最大值为 59.3dB，最小值为 55.4dB。夜间最大值为 49.3dB，最小值为 45.4dB。。厂界噪声均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348--2008）表 1 中 2 类和 4 类标准要求。

#### 8.3 水环境影响调查

本项目工业废水主要为油罐清洗废水，油罐清洗委托有资质的单位进行专业处理并公司负责处理清洗废水，对周围环境影响较小。生活废水经化粪池处理后由吸污车定期清运，对周围环境影响较小。

#### 8.4 环境空气影响调查

为减少项目油气的排放，本项目针对卸油、大呼吸废气设置了油气回收装置，经监测，项目厂区无组织非甲烷总烃排放浓度最大为 3.91mg/m<sup>3</sup>，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中无组织排放监控浓度限值，对周围环境影响较小。

#### 8.5 固体废物影响调查

生活垃圾经集中收集，可委托当地的环卫部门统一收集处理，对周围环境

的影响不大。油罐油渣属于 HW08 废矿物油类危险废物，均由有资质的单位进行专业处理，去向明确，且均得到有效的处理、处置，对周围环境影响较小。

#### **8.6 验收结论及建议**

通过调查分析，甘肃钰之润能源有限公司（曾用名：皋兰县 1673 加油站）建设项目在运行过程中严格的执行了国家建设项目环境管理制度配备了相应的环保治理设施，将项目产生的环境影响降至了最低。本报告认为，甘肃钰之润能源有限公司（曾用名：皋兰县 1673 加油站）建设项目在总体上达到建设项目环境保护验收的基本要求，具备项目竣工环境保护验收的基本条件，建议通过竣工环境保护验收。

### 建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称	甘肃钰之润能源有限公司（曾用名：皋兰县 1673 加油站）建设项目				项目代码		建设地点	皋兰县黑石镇和平村甘土公路和 G109 国道交叉处				
	行业类别	F5264 机动车燃料零售				建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造		项目厂区中心经度/纬度				
	设计年生产能力	柴油 500t/a;汽油 2500t/a				实际年生产能力	柴油 500t/a; 汽油 2500t/a	环评单位	甘肃蓝曦环保科技有限公司				
	环评文件审批机关	兰州市生态环境局皋兰分局				审批文号	[2020]82 号		环评文件类型	环境影响评价报告表			
	开工日期					竣工日期			排污许可证申领时间	2020 年 2 月 18 日			
	环保设施设计单位	/				环保设施施工单位	甘肃钰之润能源有限公司		本工程排污许可证编号	91620122224603580J001X			
	验收单位	甘肃钰之润能源有限公司				环保设施监测单位	甘肃华辰检测技术有限公司		验收监测时工况				
	投资总概算（万元）	49.74				环保投资总概算（万元）	26.5		所占比例（%）	53.28			
	实际总投资（万元）	49.74				实际环保投资（万元）	26.5		所占比例（%）	53.28			
	废水治理（万元）	4	废气治理	10	噪声(万元)	1	固废治理（万元）	0.5	绿化	1.0	其它（万元）	10	
新增废水处理设施能力						新增废气处理设施能力	/		年工作时	365d			
运营单位	甘肃钰之润能源有限公司		社会统一信用代码	/			验收时间			2021 年 05 月			
污染物排放达标与总量控制	污染物	原有排放量(1)	本期工程实际排放浓度(2)	本期工程允许排放浓度(3)	本期工程产生量(4)	本期工程自身削减量(5)	本期工程实际排放量(6)	本期工程核定排放总量(7)	本期工程“以新带老”削减量(8)	全厂实际排放总量(9)	全厂核定排放总量(10)	区域平衡替代削减量(11)	排放增减量(12)
	废水												
	化学需氧量												
	氨氮												
	石油类												
	废气												
	二氧化硫												
烟尘													

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少；2、(12)=(6)-(8)-(11)，(9) = (4)-(5)-(8)- (11) + (1)；3、计量单位：废水排放量——万 t/a；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万 t/a；水污染物排放浓度——毫克/升；大气污染物排放浓度——毫克/立方米；水污染物排放量——t/a；大气污染物排放量——t/

