

# 勃利县大四站农机站加油站建设项目 竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：勃利县大四站农机站

编制单位：兴业环保股份有限公司

2020年06月

建设单位法人代表：宁玉辉 (签字)

编制单位法人代表：张博文 (签字)

项目负责人：韩霜

报告编写人：韩霜

建设单位：勃利县大四站农机站  
(盖章)

电话：15699647103

传真：/

邮编：164299

地址：勃利县大四站镇悬洋河村

编制单位：哈尔滨泽生环境科技  
有限公司 (盖章)

电话：0451-82334693

传真：/

邮编：150000

地址：哈尔滨经开区哈南工业新城哈南三路18-1号

## 目 录

表一.....	3
表二.....	6
表三.....	12
表四.....	13
表五.....	19
表六.....	20
表七.....	23
表八.....	27
附图 1 本项目地理位置图.....	29
附图 2 本项目厂区平面布置图.....	30
附图 3 现场照片.....	31
附图 4 厂界四周照片.....	32
附件 2 油罐合格证.....	34
附件 3 危废处置协议.....	35
附件 4 关于同意使用室外旱厕的复函.....	37
附件 5: 环境影响报告表批复.....	38
附件 6 加油站油气回收系统检测报告.....	42
附件 7 大气、噪声、地下水检测报告.....	53

表一

建设项目名称	勃利县大四站农机站加油站建设项目				
建设单位名称	勃利县大四站农机站				
建设项目性质	√新建 改扩建 技改 迁建				
建设地点	勃利县大四站镇悬洋河村				
设计生产能力	年销售汽油100吨/年，柴油200吨/年				
实际生产能力	年销售汽油100吨/年，柴油200吨/年				
建设项目环评时间	2018年11月	开工建设日期	2019年3月		
调试时间	2019年5月	现场监测时间	2020年5月		
环评报告表审批部门	勃利县环境保护局	环评报告表编制单位	兴业环保股份有限公司		
环保设施设计单位	——	环保设施施工单位	——		
投资总概算	30万元	环保投资总概算	9万元	比例	30%
实际总投资	30万元	实际环保投资	10万元	比例	33%
验收监测依据	1.《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第682号，2017.10.1）。 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）。				

验收监测依据	<p>3. 《关于印发〈中国环境监测总站建设项目环境保护验收监测管理规定〉的通知》（总站验字[2005]172号，中国环境监测总站，2005.12.14）。</p> <p>4. 《关于规范建设单位自主开展建设项目竣工环境保护验收的通知》（环办环评函[2017]1235号）。</p> <p>5. 《关于发布〈建设项目竣工环境保护验收指南 污染影响类〉的公告》（生态环境部公告 公告2018年第9号，2018.5.16.）</p> <p>6. 《黑龙江省环境保护厅关于建设项目环境保护设施验收的工作指引（试行）》</p> <p>7. 《储油库、加油站大气污染治理项目验收检测技术规范》（HJ / T 431-2008）</p> <p>8. 《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环办[2015]52号）</p> <p>9. 《勃利县大四站农机站加油站建设项目环境影响报告表》（兴业环保股份有限公司，2019.11）</p> <p>10. 《关于勃利县大四站农机站加油站建设项目环境影响报告表的批复》（勃环审[2018]23号，勃利县环境保护局，2018.12.10）</p>			
验收监测标准、级别、限值	<p>监测评价标准：</p> <p>1、《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）中III类标准要求。</p> <p>2、《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）无组织排放标准。</p> <p>3、《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）要求。</p> <p>4、《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中的2类区标准要求。</p> <p>5、《地表水环境质量标准》GB 3838-2002中III类标准要求。</p>			
	类别	监测项目	执行标准	标准限值
	地下水	钾	《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）中III类标准要求	--
		钠		200mg/L
		钙		--
		镁		--
		碳酸根		--
		碳酸氢根		--
		氯离子		--
		硫酸根离子		--
		pH值		6.5-8.5
		氨氮		0.50mg/L
		亚硝酸盐(以N计)		1.00mg/L
		硝酸盐(以N计)		20.0mg/L

		挥发酚		0.002mg/L
--	--	-----	--	-----------

验收 监测 标准 标号 、 级别 、 限值	类别	监测项目	执行标准	标准限值
	地下水	氰化物	《地下水质量标准》 (GB/T 14848-2017) 中III 类标准要求	0.05mg/L
		砷		0.01mg/L
		汞		0.0001mg/L
		铬(六价)		0.05mg/L
		总硬度		450mg/L
		耗氧量		3.0mg/L
		氟化物		1.0mg/L
		铅		0.01mg/L
		镉		0.005mg/L
		锰		0.10mg/L
		铁		0.3mg/L
		氯化物		250mg/L
		硫酸盐		250mg/L
		溶解性总固体		1000mg/L
	总大肠菌群	3.0MPN/100mL		
	菌落总数	100CFU/mL		
		石油类	《生活饮用水卫生标准》 (GB5749-2006) 附录A	0.3mg/L
	无组织 废气	非甲烷总烃	《大气污染物综合排放标准》 (GB 16297-1996) 无 组织排放标准	4.0mg/m <sup>3</sup>
	油气回 收	液阻	《加油站大气污染物排放 标准》(GB 20952-2007) 要求	见GB 20952-2007, 查表
密闭性				
气液比				
噪声	昼间	2类 区	《工业企业厂界环境噪声 排放标准》(GB 12348- 2008) 中的2类区标准要 求。	55dB(A)
	夜间			45dB(A)

表二

2.1 工程建设内容

2.1.1 项目内容

本项目占地面积为2104.37m<sup>2</sup>，总建筑面积313m<sup>2</sup>，其中加油站站房建筑面积70m<sup>2</sup>、加油区罩棚110m<sup>2</sup>，仓库133m<sup>2</sup>。加油站设置卧式埋地储油罐2个。其中容积为30m<sup>3</sup>汽油储油罐1个，容积50m<sup>3</sup>柴油储油罐1个，折算油罐总容积为55m<sup>3</sup>。年销售汽油100吨/年，柴油200吨/年。

2.1.2 地理位置

本项目建设地点位于勃利县大四站镇悬洋河村。站址北侧为农田，南侧为乡道，西侧为停产企业，东侧为镇政府。

2.2 项目组成

表2.2-1 工程主要建设内容与实际建设情况一览表

项目名称	工程名称	环评建设内容	实际建设内容	备注
主体工程	加油岛及罩棚	加油区罩棚建筑面积110m <sup>2</sup> ，设置1座独立加油岛。1台双枪汽油带油气回收加油机和1台双枪柴油加油机	加油区罩棚建筑面积110m <sup>2</sup> ，设置1座独立加油岛。1台双枪汽油带油气回收加油机和1台双枪柴油加油机	与环评一致
	埋地罐区	设置卧式埋地双层储油罐2个。其中容积为30 m <sup>3</sup> 汽油双层储油罐1个，50 m <sup>3</sup> 柴油双层储油罐1个，折算油罐总容积为55m <sup>3</sup> 。	设置卧式埋地双层储油罐2个。其中容积为30 m <sup>3</sup> 汽油双层储油罐1个，50 m <sup>3</sup> 柴油双层储油罐1个，折算油罐总容积为55m <sup>3</sup> 。	与环评一致
	站房	建筑面积70m <sup>2</sup> 。包括：小型便利店、办公室、卫生间、休息室等。	建筑面积70m <sup>2</sup> 。包括：小型便利店、办公室、卫生间、休息室等。	与环评一致
辅助工程	仓库	建筑面积133m <sup>2</sup> 。主要功能为储存工具等杂物。	建筑面积133m <sup>2</sup> 。主要功能为储存工具等杂物。	与环评一致
	围墙	加油站不相邻道路的三侧均设2.2m高非燃烧体实体围墙	加油站不相邻道路的三侧均设2.2m高非燃烧体实体围墙	与环评一致
储运工程	运输	柴油、汽油采取公路运输	柴油、汽油采取公路运输	与环评一致
	储存	卧式埋地双层储油罐2个。其中容积为30 m <sup>3</sup> 汽油双层储油罐1个，50m <sup>3</sup> 柴油双层储油罐1个	卧式埋地双层储油罐2个。其中容积为30 m <sup>3</sup> 汽油双层储油罐1个，50m <sup>3</sup> 柴油双层储油罐1个	与环评一致
公用工程	给水	本项目给水由厂内自打1眼井	本项目给水由厂内自打1眼井	与环评一致
	排水	本项目废水为生活污水，生	本项目废水为生活污水，	与环评一致

程		生活污水排入室外防渗旱厕，由环卫部门定期清掏外运处置	生活污水排入室外防渗旱厕，由环卫部门定期清掏外运处置	
	供电	本项目供电由市政供电	本项目供电由市政供电	与环评一致
	供暖	本项目站房冬季供暖采用一台电锅炉，能满足项目用热需求	本项目站房冬季供暖采用一台电锅炉，能满足项目用热需求	与环评一致
环保工程	污水处理措施	生活污水排入室外防渗旱厕，由环卫部门定期清掏外运处置	生活污水排入室外防渗旱厕，由环卫部门定期清掏外运处置	与环评一致
	废气防治措施	铺设油气回收管线，安装油气回收装置，采用油气回收性加油枪。卸油过程、加油过程和储油罐采用二次油气回收装置进行回收，油气回收率90%。利用通气管管口高出地面4m排放	铺设油气回收管线，安装油气回收装置，采用油气回收性加油枪。卸油过程、加油过程和储油罐采用二次油气回收装置进行回收，油气回收率90%。利用通气管管口高出地面4m排放	与环评一致
	噪声防治措施	加油设备选用低噪声设备，采取隔声减振措施；进出车辆噪声采取减少怠速行驶，严禁鸣笛等措施。	加油设备选用低噪声设备，采取隔声减振措施；进出车辆噪声采取减少怠速行驶，严禁鸣笛等措施。	与环评一致
	固体废物防治措施	本项目生活垃圾，设置垃圾箱收集后由市政环卫部门统一处理；油罐底泥（HW08 900-221-08）集中收集，交由有资质部门处理；	本项目生活垃圾，设置垃圾箱收集后由市政环卫部门统一处理；试运营阶段尚未产生油泥，未来运营期产生的油罐底泥（HW08 900-221-08）集中收集，交由有危险废物处置资质的单位——勃利县宏运非金属废料加工有限公司处理；	与环评一致
	防渗	加油区、卸油区、化粪池地面采取防渗漏措施；地下油罐区及埋地输油管采用双层复合油罐及KPS双层复合管，防止油品泄漏污染地下水。厂区内地下水下游设置跟踪监测井一处	加油区、卸油区、化粪池地面采取防渗漏措施；地下油罐区及埋地输油管采用SF双层油罐及双层复合管，防止油品泄漏污染地下水。厂区内地下水下游设置跟踪监测井一处	与环评一致

本项目工程已全部建设完成，施工期间已落实批复要求，运营期工程建设内容与环评内容均一致，目前各项环保设施的建设都按设计要求与主体工程同时建设并投入试运行，运行情况良好。

### 2.3 环保投资估算

本项目总投资 30 万元，环保投资总额为 10 万元，环保投资比例为 33%，具体的

分项投资见表 3-4。

**表2.3-1 环保投资一览表**

环境保护项目		环境保护措施	环评环保投资概算（万元）	实际环保投资（万元）
施工期	废气	遮盖、洒水降尘等	0.5	0.5
	废水	施工废水经沉淀池沉淀后回用	0.5	1
	噪声	选用低噪声设备、减振、及时维护等	0.5	1
	固体废物	委托环卫部门集中收集处置生活垃圾建筑垃圾至指定地点处置	0.5	0.5
运营期	废气	铺设油气回收管线，安装油气回收装置，采用油气回收性加油枪	3	3
	噪声	采用低噪声设备、加油设备隔声减振、进出车辆设减速带	1	1
	地下水	监测井，防渗工程	2	2
	固体废物	一般固体废物集中收集处理；危险废物定期交由有资质的单位处理	0.5	1
	运行维护费用	环保设施运行维护费用	0.5	0
合计			9	10

## 2.4原辅材料

**表2.4-1 原辅材料一览表**

项目名称	单位	用量
汽油	t/a	100
柴油	t/a	200

## 2.5 主要工艺流程及产污环节：

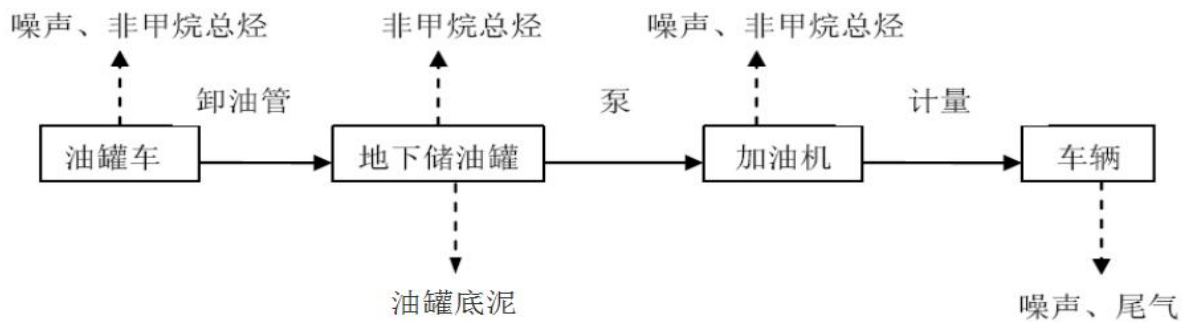


图2.5-1 工艺流程及排污节点示意图

油气回收系统工艺流程:

### a. 一阶段油气回收系统设计

(1) 油罐车卸油管道的公称直径宜为DN100，油气回收管道的直径宜为DN80，且不应小于DN50。卸油连通软管、油气回收连通软管，应采用电阻率不大于 $108\Omega\cdot\text{m}$ 的耐油软管。

(2) 油罐车上的油气回收管道接口，应装设手动阀门。

(3) 密闭卸油管道的各操作接口处，应设快速接头及闷盖，并宜采用自闭式快速接头。

(4) 站内油气回收管道接口前应装设阀门。若油气回收管道接口采用自闭式快速接头，油气回收管道接口前可不设阀门。

(5) 加油站内的卸油管道接口、油气回收管道接口宜设在地面以上。

(6) 与油罐相连通的所有管道均应坡向油罐。油气回收管道的坡度不宜小于1%，且任何情况下不应小于2‰；其它管道的坡度不应小于2‰。

(7) 油罐应设带有高液位报警功能和测漏功能的液位计。

(8) 汽油罐与柴油罐的通气管，应分开设置。

(9) 通气管管口应高出地面4m及以上，管口与加油站围墙中心线的距离最小可为2m。

(10) 沿建筑物（如站房、罩棚）的墙（柱）向上敷设的通气管管口，应高出建筑物的顶面1.5m及以上。

(11) 通气管的公称直径不应小于DN50。

(12) 汽油罐的通气管应设置一个手动阀门，安装位置应便于操作，该阀在油罐车向埋地油罐卸油时应处于关闭状态。

(13) 通气管管口应安装带挡雨帽的阻火器。

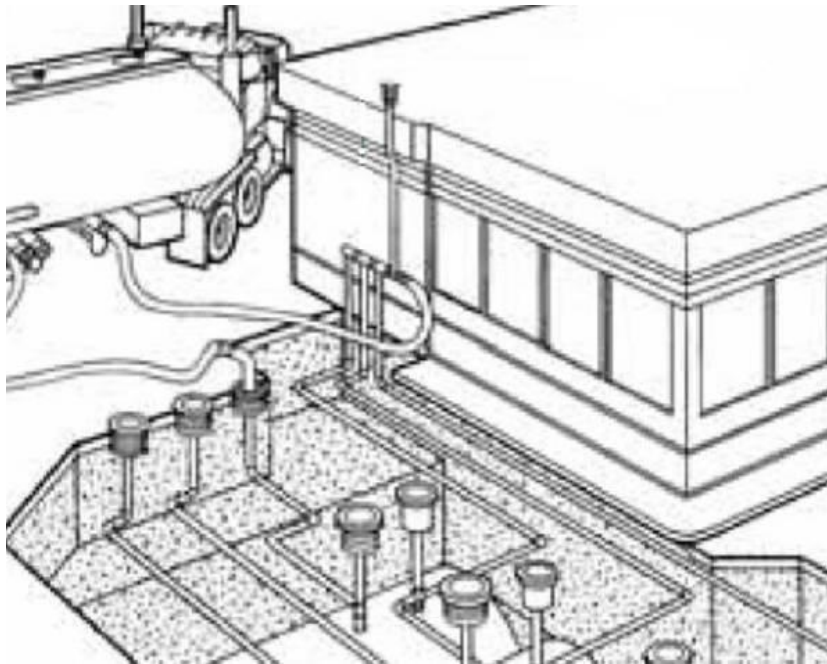


图4 一阶段油气回收流程图

#### b. 二阶段油气回收系统设计

本工程根据实际情况选用分散式的真空辅助式系统。即首先更换加油枪，采用带有油气回收管路的加油枪，在每台加油机处加设真空抽吸辅助系统，将加油时产生的油气抽至油罐。

分散式油气回收就是每台加油机都分别采用一台或多台真空泵提供油气回收动力的方式，真空泵一般都安装在加油内部。根据加油站的特点，为了操作运行简便，采用每把加油枪配1套油气回收系统。

每把油气回收型加油枪需配备1个油气分离调节阀，1个拉断阀，1条5m长的油气回收反向同轴式胶管。每把油气回收型加油枪需设1台变频真空泵（输入电压：36VDC±15%；电源频率：50/60Hz；直流变频功率：45W；转速：0—1500转/分钟），1套真空泵控制系统及电源（电源电压：230VAC±15%；输入电流：0.5 A；功率：110W；输出电压：36VDC±15%；输出电流：3.5 A），1套真空压力阀。同时配备DN80的油气回收管道。

真空泵控制板和加油机脉冲发生器连接，获得脉冲信号（加油）时，真空泵启动，脉冲信号中断（停止加油）时，真空泵关闭。分散式油气回收系统，可根据不同加油机厂家的脉冲分辨率调节气液回收比至1：1—1.05：1之间。

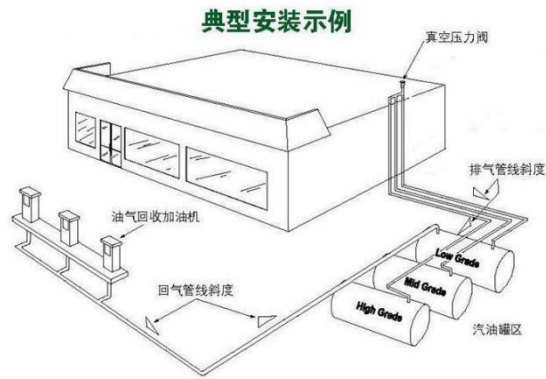


图5 加油机油气回收典型安装图

二阶段油气回收系统设计：

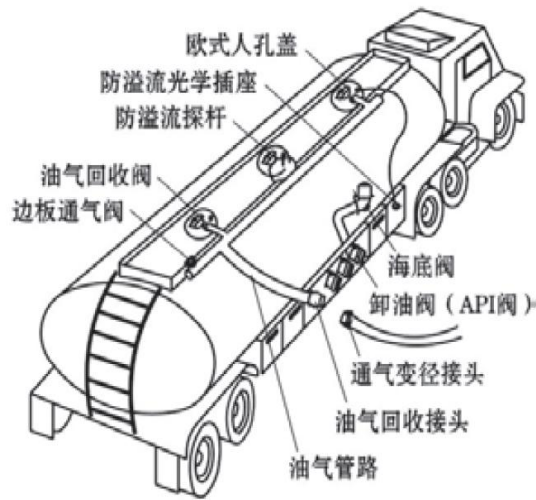


图6 油罐车油气回收设计图

油罐车的油气回收装置主要由欧式防爆人孔盖、海底阀、油气回收阀、边板通气阀、油气回收接头、卸油阀（API 阀）、防溢流装置等组成。

## 2.6 项目变动情况

本项目实际工程与环评内容均一致，依据文件《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环办[2015]52号），无重大变更。

表三

**主要污染源、污染物处理和排放：**

**3.1 大气污染物：**

本项目站房冬季供暖采用电取暖，无大气污染物产生。

本项目油气挥发产生的非甲烷总烃采取有效油气回收措施后，加油站油气回收装置回收效率大于90%，非甲烷总烃无组织排放浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织排放监控浓度限值。

通过减少车辆在站内的停留时间等措施，减少汽车尾气对周围环境的影响，尾气浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织排放监控浓度限值要求。

**3.2 水污染物**

本项目废水为生活污水，生活污水排入室外防渗旱厕。

**3.3 噪声**

本项目噪声污染源主要为加油机、吸油泵产生的噪声及油罐车及其它加油车辆进场时的汽车噪声，加油机、吸油泵正常运行时噪声源强约为70~80dB(A)。一般汽车进入加油站的车速较低，噪声强度在55~65 dB(A)之间。本项目选取低噪声设备，采取隔声、减震等措施后，厂界噪声能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)1类标准要求。

**3.4 固体废物**

生活垃圾集中收集，由市政环卫部门统一清运处置。地下储油罐经过长期使用，在罐底积累的油罐残留底泥，产生量约0.2t/3-5年，属于危险废物，油泥的收集、运输和处置均由具有该危险物资质的专业单位完成，频率为3-5年处置一次，不在项目场区内贮存。本项目固体废物处置率100%，对环境的影响可接受。

**3.5 地下水**

本项目正常营运情况下不会对地下水造成影响，仅在事故情况下会对地下水造成影响。因此本项目采用双层油罐存储油品，埋地输油管道采取防腐、防渗处理，安装渗漏监测装置。设置地下水监控井1眼，防止油品泄漏污染地下水，对地下水跟踪监测数据进行定期信息公开。

表四

**建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：**

**一、环境影响报告表的结论与建议：**

**1.1项目概况**

本项目为勃利县大四站农机站加油站建设项目，建设性质为新建，项目建设地点位于勃利县大四站镇悬洋河村，建设单位为勃利县大四站农机站，本项目总投资30万元，全部企业自筹。本项目占地面积为2104.37m<sup>2</sup>，总建筑面积313m<sup>2</sup>，其中加油站站房建筑面积70m<sup>2</sup>、加油区罩棚110m<sup>2</sup>，仓库133m<sup>2</sup>。加油站设置卧式埋地储油罐2个。其中容积为30m<sup>3</sup>汽油储油罐1个，容积50m<sup>3</sup>柴油储油罐1个，折算油罐总容积为55m<sup>3</sup>。年销售汽油100吨/年，柴油200吨/年。

**1.2产业政策**

本项目不属于国家《产业结构调整指导目录（2011年本）（修正）》淘汰类和限制类的项目，为允许类，符合国家产业政策。

**1.3选址合理性**

本项目位于勃利县大四站镇，占地类型为建设用地，根据现场踏查，该站址地势较为平坦，地址条件较为稳定。站址毗邻村路，方便成品油运输，同时也方便当地车辆加油，便于项目的运行。本项目各站内设备与站外建（构）筑物的安全距离均满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）及2014年局部修订版中相关规定（详见表27、表28）。此外，本项目运行过程中产生的非甲烷总烃、汽车尾气、生活污水、设备噪声、交通噪声、生活垃圾、油罐底泥等，对环境会产生一定的影响，但在严格落实本报告表提出的污染防治措施下，可保证各项污染物稳定达标排放。从环保角度分析，项目选址合理。

**1.4环境质量现状结论**

**（1）环境空气质量现状结论**

根据环境质量现状监测结果，当地环境空气质量总体满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二类标准要求。

**（2）水环境质量现状结论**

本项目所在区域地表水体为倭肯河，水环境功能区划III类水域，执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III类标准。本项目地表水数据引用《黑龙江省七台河

市勃利县大四站镇小连村六万头生猪育肥场项目》中数据。由地表水水质监测及评价结果分析可知，倭肯河除了pH、总磷外，其余水质监测因子均超标，水质现状不符合《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III类标准要求。

### （3）声环境质量现状结论

声环境监测结果表明，本项目厂界满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）表1中2类标准。

### （4）地下水质量现状结论

监测结果表明，区域地下水环境质量满足《地下水质量标准》（GB14848-2017）III类标准要求。

## 1.5环境影响评价结论

### （1）环境空气影响分析结论

本项目站房冬季供暖采用一台电锅炉，无大气污染物产生。

本项目油气挥发产生的非甲烷总烃采取有效油气回收措施后，加油站油气回收装置回收效率大于90%，非甲烷总烃无组织排放浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织排放监控浓度限值。

通过减少车辆在站内的停留时间等措施，减少汽车尾气对周围环境的影响，尾气浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织排放监控浓度限值要求。

### （2）水环境影响分析结论

本项目废水为生活污水，生活污水排入室外防渗旱厕，化粪池容积8立方米，由环卫部门定期清掏外运处置。

### （3）声环境影响分析结论

噪声污染源主要为加油机、吸油泵产生的噪声及油罐车及其它加油车辆进场时的汽车噪声，加油机、吸油泵正常运行时噪声源强约为70~80dB(A)。一般汽车进入加油站的车速较低，噪声强度在55~65 dB(A)之间。本项目选取低噪声设备，采取隔声、减震等措施后，厂界噪声能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准要求。

### （4）固体废物影响分析结论

生活垃圾集中收集，由市政环卫部门统一清运处置。地下储油罐经过长期使用，

在罐底积累的油罐残留底泥，产生量约0.2t/3-5年，属于危险废物，油泥的收集、运输和处置均由具有该危险废物资质的专业单位完成，频率为3-5年处置一次，不在项目场区内贮存。本项目固体废物处置率100%，对环境的影响可接受。

### 1.6 总量控制结论

本项目生活污水排入室外防渗旱厕，化粪池容积8立方米，由环卫部门定期清掏外运处置，无需申请总量。

本项目油罐大、小呼吸产生非甲烷总烃，非甲烷总烃预测排放量为0.049t/a，核定排放量为0.049t/a。

### 1.7 综合结论

本项目符合国家产业政策，符合地方规划，选址可行，平面布置合理，各污染防治措施合理有效，对环境的影响较小，环境风险在可接受范围内，在采取提出的污染防治措施前提下，从环保角度分析，项目可行。

## 2 建议

- 1、加强对设施的运行管理和维护保养，确保处理效果；
- 2、加强绿化，美化、净化环境。

## 二、环境影响评价批复：

关于勃利县大四站农机站加油站建设项目环境影响报告表的批复

勃环审[2018]23号

勃利县大四站农机站：

你公司报送的《勃利县大四站农机站加油站项目环境影响报告表》（以下简称“报告表”）已收悉。经审查研究，批复如下：

一、项目建设地点位于勃利县大四站镇悬洋河村。项目中心位置坐标为：N45° 59' 31.60"，E130° 30' 57.86"。

主要建设内容：项目占地面积2104.37m<sup>2</sup>，建筑面积313m<sup>2</sup>，站房面积70m<sup>2</sup>；罩棚面积110m<sup>2</sup>，仓库133m<sup>2</sup>，建设卧式埋地式储油罐2个（30m<sup>3</sup>汽油1个，50m<sup>3</sup>柴油1个），均为双层罐。加油岛位于罩棚内设有1台双枪汽油加油机和1台双枪柴油加油机，在埋地油罐及加油机上分别设置卸油油气回收、分散式加油油气回收系统。在认真落实报告表提出的各项环境保护措施的情况下，同意项目建设。

## 二、项目建设与运营中应注意做好以下工作：

(一) 加强施工期间的环境管理工作，合理安排施工时间和施工工序。对灰土、沙、水泥等建筑材料和施工环节中产生的扬尘，需采取洒水、遮盖等除尘措施，防治粉尘污染；施工中对产生噪声的设备，采取减噪、减振措施，防止噪声污染，噪声排放要符合《建筑施工场界噪声限值》(GB12523-90)中规定限值；施工废水全部回用不外排；不许随意倾倒建筑垃圾，生活垃圾要收集到指定的垃圾箱内，由环卫部门统一清运。

(二) 水污染防治措施。双层油罐储油罐区及埋地输油管采取防腐、防渗措施，地下水跟踪监测并公开信息，制定应急相应预案满足《地下水质量标准》(GB/T14848-2017) III类标准。生活污水排入防渗旱厕，定期清掏，外运堆肥。

(三) 大气污染防治措施。要求项目安装回收效率达90%以上油气回收系统，满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2无组织排放监控浓度限值。项目冬季取暖采用电取暖。

(四) 营运期站区内加油设备产生的设备噪声，在满足功能要求的前提下优先采用低噪环保设备。机动车行驶产生的交通噪声在加油站区内设置禁鸣、减速缓行等标识，再经距离衰减、绿化带降噪后厂界噪声可满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的2类标准限值。

(五) 加油站区工作人员产生的生活垃圾，采用袋装或垃圾箱集中收集，由市政环卫部门统一处理。储油罐经过长期使用，在罐底积累的油泥需定时清除。根据《国家危险废物名录》，产生的油泥为废矿物油类危险废物，危废类别为(HW08)，集中收集后交由具有危废处理资质的部门进行回收处理，不得在站区内贮存。

(六) 在油库的设计和施工过程中，严格设计规范，提高油库基础结构的抗震强度，确保储油罐和输油管线在一般的灾害下不发生渗漏。成立环境应急小组，制定突发环境应急预案，并有专人负责突发环境应急工作。

三、建设项目需要配套建设的环境保护设施，必须与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用。配套建设的环境保护设施经验收合格，方可投入生产或者使用。在建设期间按法律规定接受我局的监督管理。

**批复落实情况：**

本项目环评报告表的批复意见及落实情况详见表4-1。

**表4-1 本项目环评报告表的批复意见及落实情况表**

序号	环评批复要求	批复执行情况	备注
1	项目占地面积2104.37m <sup>2</sup> ，建筑面积313m <sup>2</sup> ，站房面积70m <sup>2</sup> ；罩棚面积110m <sup>2</sup> ，仓库133m <sup>2</sup> ，建设卧式地埋式储油罐2个（30m <sup>3</sup> 汽油1个，50m <sup>3</sup> 柴油1个），均为双层罐。加油岛位于罩棚内设有1台双枪汽油加油机和1台双枪柴油加油机，在埋地油罐及加油机上分别设置卸油油气回收、分散式加油油气回收系统。	项目占地面积2104.37m <sup>2</sup> ，建筑面积313m <sup>2</sup> ，站房面积70m <sup>2</sup> ；罩棚面积110m <sup>2</sup> ，仓库133m <sup>2</sup> ，建设卧式地埋式储油罐2个（30m <sup>3</sup> 汽油1个，50m <sup>3</sup> 柴油1个），均为双层罐。加油岛位于罩棚内设有1台双枪汽油加油机和1台双枪柴油加油机，在埋地油罐及加油机上分别设置卸油油气回收、分散式加油油气回收系统。	与环评批复一致
	加强施工期间的环境管理工作，合理安排施工时间和施工工序。对灰土、沙、水泥等建筑材料和施工环节中产生的扬尘，需采取洒水、遮盖等除尘措施，防治粉尘污染；施工中对产生噪声的设备，采取减噪、减振措施，防止噪声污染，噪声排放要符合《建筑施工场界噪声限值》(GB12523-90)中规定限值；施工废水全部回用不外排；不许随意倾倒建筑垃圾，生活垃圾要收集到指定的垃圾箱内，由环卫部门统一清运。	加强了施工期间的环境管理工作，合理了安排施工时间和施工工序。对灰土、沙、水泥等建筑材料和施工环节中产生的扬尘，采取了洒水、遮盖等除尘措施，防治粉尘污染；施工中对产生噪声的设备，采取了减噪、减振措施，防止噪声污染，噪声排放符合《建筑施工场界噪声限值》(GB12523-90)中规定限值；施工废水全部回用不外排；没有随意倾倒建筑垃圾的现象发生，生活垃圾收集到了指定的垃圾箱内，由环卫部门统一清运。	与环评批复一致
	水污染防治措施。双层油罐储油罐区及埋地输油管采取防腐、防渗措施，地下水跟踪监测并公开信息，制定应急相应预案满足《地下水质量标准》(GB/T14848-2017) III类标准。生活污水排入防渗旱厕，定期清掏，外运堆肥。	水污染防治措施。双层油罐储油罐区及埋地输油管采取了防腐、防渗措施，地下水跟踪监测并公开信息，制定了应急相应预案满足《地下水质量标准》(GB/T14848-2017) III类标准。生活污水排入防渗旱厕，定期清掏，外运堆肥。	与环评批复一致
	大气污染防治措施。要求项目安装回收效率达90%以上油气回收系统，满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2无组织排放监控浓度限值。项目冬季取暖采用电取暖。	大气污染防治措施。本项目安装了油气回收系统，回收效率达90%以上，能够满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2无组织排放监控浓度限值。项目冬季取暖采用电取	与环评批复一致

		暖。	
	<p>营运期站区内加油设备产生的设备噪声，在满足功能要求的前提下优先采用低噪环保设备。机动车行驶产生的交通噪声在加油站区内设置禁鸣、减速缓行等标识，再经距离衰减、绿化带降噪后厂界噪声可满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的2类标准限值。</p>	<p>营运期站区内加油设备产生的设备噪声，采用低噪环保设备。机动车行驶产生的交通噪声在加油站区内设置禁鸣、减速缓行等标识，经验收监测期间结果可知，项目厂界噪声可满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的2类标准限值。</p>	与环评批复一致
	<p>加油站区工作人员产生的生活垃圾，采用袋装或垃圾箱集中收集，由市政环卫部门统一处理。储油罐经过长期使用，在罐底积累的油泥需定时清除。根据《国家危险废物名录》，产生的油泥为废矿物油类危险废物，危废类别为(HW08)，集中收集后交由具有危废处理资质的部门进行回收处理，不得在站区内贮存。</p>	<p>加油站区工作人员产生的生活垃圾，采用袋装或垃圾箱集中收集，由市政环卫部门统一处理。储油罐经过长期使用，在罐底积累的油泥需定时清除。本项目在试运营阶段尚未产生油泥，未来运营期产生的油罐底泥属于危废，集中收集后交由具有危废处理资质的单位——勃利县宏运非金属废料加工有限公司进行回收处理，不在站区内贮存。</p>	与环评批复一致

表五

验收监测质量保证及质量控制：

## 5.1监测分析方法

表5-1 监测分析方法

序号	项目	标准方法名称及代号	仪器名称	型号
1	非甲烷总烃	环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法HJ 604-2017	气相色谱法	GC126N
2	K <sup>+</sup>	水质 钾和钠的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB 11904-1989	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
3	Na <sup>+</sup>	水质 钾和钠的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB 11904-1989	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
4	Ca <sup>2+</sup>	水质 钙和镁的测定 原子吸收分光光度法 GB 11905-1989	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
5	Mg <sup>2+</sup>	水质 钙和镁的测定 原子吸收分光光度法 GB 11905-1989	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
6	Cl <sup>-</sup>	水质 无机阴离子的测定 离子色谱法HJ/T 84-2016	离子色谱仪	IC-2800
7	SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup>	水质 无机阴离子的测定 离子色谱法HJ/T 84-2016	离子色谱仪	IC-2800
8	CO <sub>3</sub> <sup>2-</sup>	DZ/T0064.49-1993 地下水水质检验方法 滴定法 测定碳酸根、重碳酸根和氢氧根	滴定管	—
9	HCO <sub>3</sub> <sup>-</sup>	DZ/T0064.49-1993 地下水水质检验方法 滴定法 测定碳酸根、重碳酸根和氢氧根	滴定管	—
10	色度	水质 色度的测定 GB/T11903-1989	便携式pH计	PH 100
11	浊度	水质 浊度的测定GB/T 13200-1991	—	—
12	pH（无量纲）	水质 pH的测定 玻璃电极法 GB 6920-1986	—	—
13	溶解性总固体	生活饮用水标准检测方法 感官性状和物理指标 GB/T 5750.4-2006 8.1称量法	电子天平	FA1004B
14	总硬度	水质 钙和镁总量的测定EDTA滴定法 GB 7477-1987	滴定管	—
15	氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 535-2009	紫外可见分光光度计	T6S
16	硝酸盐	生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标 GB/T 5750.5-2006 (5.2紫外分光光度法)	紫外可见分光光度计	T6S
17	亚硝酸盐	水质 亚硝酸盐氮分光光度法 GB 7493-1987	紫外可见分光光度计	T6S
18	挥发酚	水质 挥发酚的测定 4-氨基安替比林分光光度法HJ 503-2009	紫外可见分光光度计	T6S
19	氰化物	水质 氰化物的测定 容量法和分光光度法 HJ 484-2009	紫外可见分光光度计	T6S
20	氟化物	水质 氟化物的测定 离子选择电极法 GB/T7484-1987	离子色谱仪	IC-2800
21	硫酸盐	水质 硫酸盐的测定 重量法 GB/T 11899-1989	滴定管	—
22	氯化物	水质 氯化物的测定 硝酸银滴定法 GB/T11896-1989	滴定管	—

锰	水质 铁、锰的测定 火焰原子吸收分光光度法GB 11911-1989	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
铁	水质 铁、锰的测定 火焰原子吸收分光光度法GB 11911-1989	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
锌	水质铜、铅、锌、镉的测定原子吸收分光光度法GB/T 7475-1987	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
铅	水质铜、铅、锌、镉的测定原子吸收分光光度法GB/T 7475-1987	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
六价铬	水质 六价铬的测定 二苯碳酰二肼分光光度法 GB 7467-1987	紫外可见分光光度计	T6S
镉	水质铜、铅、锌、镉的测定原子吸收分光光度法GB/T 7475-1987	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
汞	水质 总汞的测定 冷原子吸收分光光度法 HJ 597-2011	原子吸收分光光度计	AC420NC RT
砷	水质 汞、砷、硒、铋和锑的测定 原子荧光法HJ 694-2014	原子荧光光度计	RGF-6200
耗氧量	水质 酸性高锰酸钾滴定法GB/T5750.7.1.1-2006	滴定管	—
总大肠菌群 (MPN/100mL)	生活饮用水标准检验方法 微生物指标 GB/T 5750.12-2006 (2.1 多管发酵法)	生化培养箱	SHX-250
菌落总数 (CFU/mL)	平板计数法《水和废水监测分析方法》(第四版增补版) 国家环保总局 (2002)	生化培养箱	SHX-250
石油类	水质 石油类和动植物油类的测定 红外光度法 HJ 637-2012	红外分光测油仪	OIL460
厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准GB12348-2008	多功能声级计 声校准器	AWA568 0型 AWA6223 -F

## 5.2 严格按照验收监测方案和审查纪要的要求开展监测工作

- ① 合理布设监测点，保证各监测点布设的科学性和可比性。
- ② 采样人员严格遵守采样操作程序，认真填写采样记录，按规定保存、运输样品。
- ③ 监测分析采用国家有关部门颁布的标准分析方法或推荐方法；监测人员经考核合格持证上岗，所有监测仪器、量具均经国家计量部门检定合格并在有效期内使用。

表六

验收检测内容：

6.1 废气

(1) 废气监测点布设

1、在厂界四周的上风向设1个监测点位，下风向设3个检测点位。监测点位见附图。

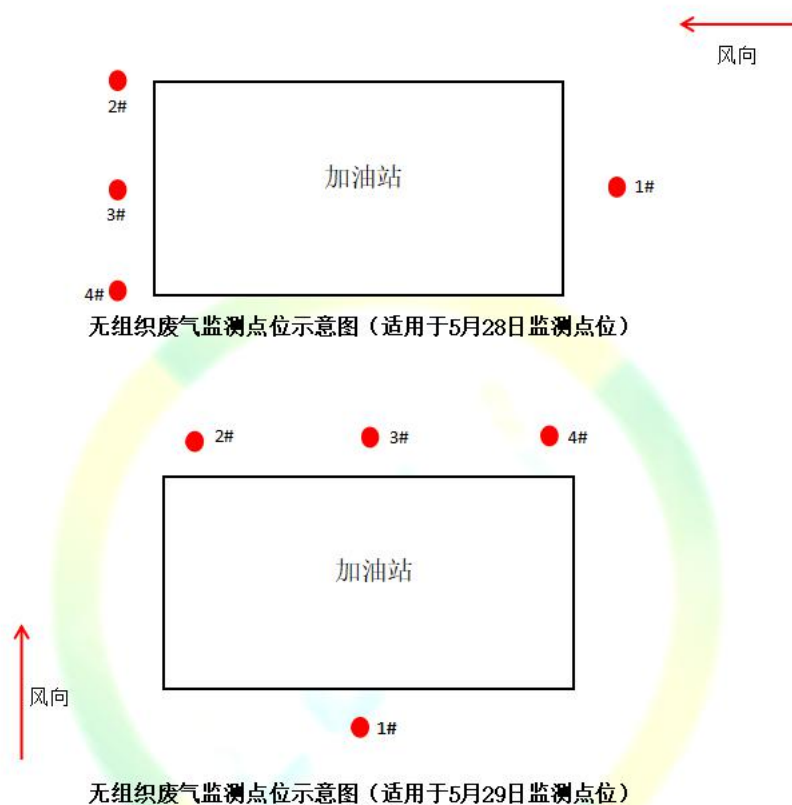
(2) 监测项目

非甲烷总烃

(3) 监测采样时间及频率

无组织废气连续监测2天，每天4次。

废气监测点位示意图：



## 6.2 油气回收检测

表6-2油气回收监测内容

检测点位	点位数	检测项目	检测频次
油气回收系统	1	密闭性	1次
加油机	1	液阻	
加油枪	2	气液比	

## 6.3 噪声监测内容

### (1) 噪声监测点布设

在勃利县大四站农机站厂界东、南、西、北各设一个噪声监测点位。

### (2) 监测因子

等效连续A声级 $Leq[dB(A)]$

### (3) 监测采样时间及频率

连续监测2天，昼间、夜间各2次。

噪声监测点位示意图：



## 6.4 地下水验收监测内容

### (1) 监测点布设

在勃利县大四站农机站加油站地下水水井布设一个监测点位。

### (2) 监测项目

pH、高锰酸盐指数、溶解性总固体、氟化物、硝酸盐、亚硝酸盐、硫酸盐、氯化物、 $CO_3^{2-}$ 、 $HCO_3^-$ 、氰化物、挥发酚、氨氮、铁、锰、汞、砷、镉、铬、铅、 $K^+$ 、 $Na^+$ 、 $Ca^{2+}$ 、 $Mg^{2+}$ 、 $Cl^-$ 、 $SO_4^{2-}$ 、总硬度、总大肠菌群、细菌总数和石油类。

### (3) 监测采样时间及频率

监测1天，每天1次。

表七

验收监测期间工况记录:

验收监测期间勃利县大四站农机站加油站设备运行正常、稳定,设备运行率在 100% 以上,满足监测条件。

验收监测结果:

7.1 地下水监测结果

表7-1地下水监测结果 单位: mg/L

检测项目	2020年5月29日
	厂区内水井1#
K <sup>+</sup>	5.3
Na <sup>+</sup>	5.7
Ca <sup>2+</sup>	32.6
Mg <sup>2+</sup>	35.3
CO <sub>3</sub> <sup>2-</sup>	0
HCO <sub>3</sub> <sup>-</sup>	292
Cl <sup>-</sup>	8.1
SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup>	7.1
pH (无量纲)	7.52
氨氮	0.093
硝酸盐	0.26
亚硝酸盐	0.001L
挥发酚	0.0003L
氰化物	0.002L
砷	0.0003L
汞	0.00004L
铬(六价)	0.004L
总硬度	154
氟化物	0.22
铅	0.0025L
镉	0.0005L
铁	0.18
锰	0.12
溶解性总固体	155
耗氧量	1.17
硫酸盐	13
氯化物	13.2
总大肠菌群(MPN/100mL)	<2
细菌总数(CFU/mL)	37
石油类	0.01L

注:“L”为未检出。

验收监测期间,地下水监测结果表明:各项指标均符合《地下水质量标准》(GB/T 14848-2017)中III类标准要求。特征污染物石油类检测结果低于检出限,满足《生活饮用水卫生标准》(GB5749-2006)附录A石油类浓度限值0.3mg/L限值要求。

## 7.2 无组织废气监测结果

表7-2 无组织废气监测结果

采样日期	结果类型	厂址上风向1#	厂址下风向2#	厂址下风向3#	厂址下风向4#
		非甲烷总烃 (mg/m <sup>3</sup> )	非甲烷总烃 (mg/m <sup>3</sup> )	非甲烷总烃 (mg/m <sup>3</sup> )	非甲烷总烃 (mg/m <sup>3</sup> )
5月28日	第一次	0.42	0.54	0.56	0.57
	第二次	0.45	0.58	0.54	0.59
	第三次	0.41	0.52	0.59	0.56
	第四次	0.43	0.58	0.58	0.57
5月29日	第一次	0.47	0.53	0.50	0.56
	第二次	0.48	0.54	0.57	0.54
	第三次	0.46	0.57	0.55	0.53
	第四次	0.49	0.56	0.53	0.52

验收监测期间，无组织废气监测结果表明：各监测点位非甲烷总烃排放浓度0.41~0.59mg/m<sup>3</sup>之间，符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织排放标准限值4mg/m<sup>3</sup>要求。

### 7.3 油气回收监测结果

液阻检测结果:

#### (1) 密闭性检测结果

**表7-3 密闭性检测结果**

油罐编号	1
汽油标号	92#
油罐容积 (L)	30000
汽油体积 (L)	6200
油气空间 (L)	23800
初始压力 (pa)	500
5min 之后的压 (pa)	465
标准剩余压力值 (pa)	459
检测结论	达标

#### (2) 液阻检测结果

**表7-4 液阻检测结果**

加油机编号	汽油标号	液阻压力 (pa)			是否达标
		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min	
液阻最大压力限值 (pa)		40	90	155	-
1#	92#	20	62	95	达标

#### (3) 气液比检测结果

**表7-5 气液比检测结果**

检测前泄露检查			初始/最终 (Pa) :1245/1233				
检测后泄露检查			初始/最终 (Pa) :1245/1236				
加油枪编号	汽油型号	加油枪型号	加油体积 (L)	回收油气体积 (L)	气液比 (L)	标准值	检测结论
1	92#	正星	15.00	15.68	1.05	1.0-1.2	达标
2	92#	正星	15.00	16.00	1.07		达标

本项目油气回收验收监测结果表明：按照《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）要求，该加油站油气回收系统中液阻、密闭性和气液比全部达标。

#### 7.4 厂界噪声监测结果

表7-6 噪声监测结果 单位：dB(A)

检测点位置	2020年5月28日				2020年5月29日			
	昼间	昼间	夜间	夜间	昼间	昼间	夜间	夜间
东侧厂界外1米	48.5	48.8	42.4	42.5	48.2	48.6	42.2	42.5
南侧厂界外1米	48.4	48.9	42.7	42.4	48.5	48.2	42.6	42.1
西侧厂界外1米	48.7	48.6	42.3	42.1	48.6	48.9	42.3	42.5
北侧厂界外1米	48.8	48.1	42.5	42.8	48.7	48.7	42.4	42.7

验收监测期间，厂界噪声监测结果表明：厂界四周昼间噪声值在48.1-48.9dB(A)之间，夜间噪声值在42.1-42.8dB(A)之间，能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中的2类区标准要求。

## 表八

### 验收监测结论：

#### 1、环保审批手续及“三同时”执行情况检查

勃利县大四站农机站加油站建设项目自立项以来，按照《中华人民共和国环境保护法》和《建设项目环境保护管理条例》以及环境保护主管部门的要求和规定，前期进行了环境影响评价及环保设计，环保审批手续齐全；该项目基本履行了“三同时”制度，做到了环保设施与主体工程同时设计、同时施工和同时投入使用。

##### ①环保管理制度检查

为加强环境污染防治设施的管理，保证防治设施有效地运行，本项目逐步建立了综合性管理体系，对环境监督和管理、防止污染和污染物处理、排放管理等都做了详细的规定。

##### ②环保管理机构的设置及人员配备

设有完整的环境管理体制，环境管理制度健全，有专门人员负责环境保护日常工作。

#### 2、验收监测结论：

根据国务院第 682 号令《建设项目环境保护管理条例》、《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》、国环规环评[2017]4 号《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》、《建设项目竣工环境保护验收管理办法》，对该项目进行了环境保护设施验收监测。验收监测结论如下：

##### (1) 监测结果：

##### ①地下水

验收监测期间，地下水监测结果表明：各项指标均符合《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）中III类标准要求。特征污染物石油类检测结果低于检出限，满足《生活饮用水卫生标准》（GB5749-2006）附录A石油类浓度限值0.3mg/L限值要求。

##### ②废气

验收监测期间，无组织废气监测结果表明：各监测点位非甲烷总烃排放浓度0.41~0.59mg/m<sup>3</sup>之间，符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织排放标准限值4mg/m<sup>3</sup>要求。

##### ③油气回收

本项目油气回收验收监测结果表明：按照《加油站大气污染物排放标准》（GB

20952-2007) 要求, 该加油站油气回收系统中液阻、密闭性和气液比全部达标。

④噪声

验收监测期间, 厂界噪声监测结果表明: 厂界四周昼间噪声值在48.1-48.9dB(A)之间, 夜间噪声值在42.1-42.8dB(A)之间, 能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008) 中的2类区标准要求。

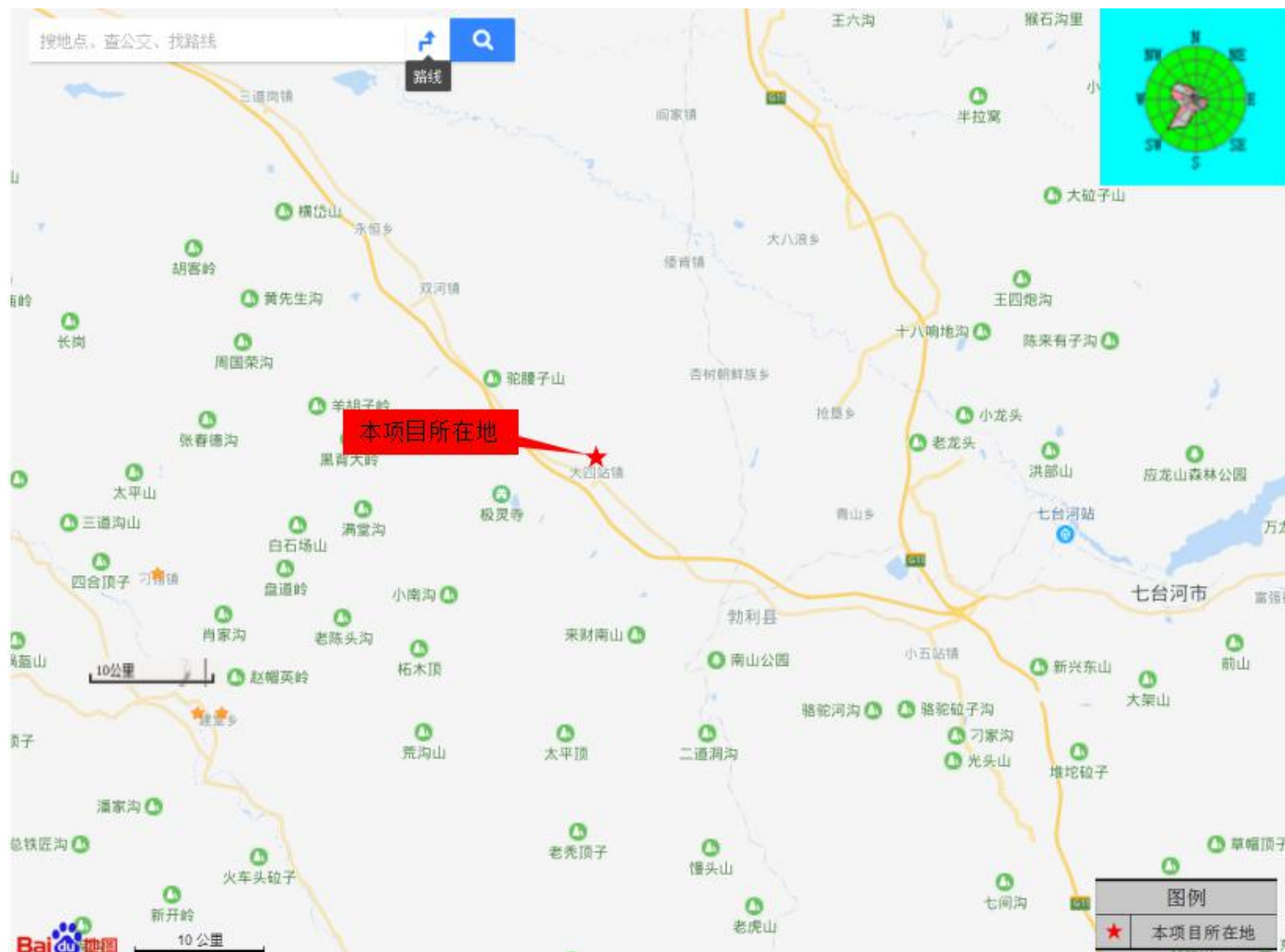
⑤固体废物

本项目生活垃圾, 设置了垃圾箱, 集中收集后由市政环卫部门统一处理;  
试运营阶段尚未产生油泥, 未来运营期产生的油罐底泥 (HW08 900-221-08) 将集中收集, 交由勃利县宏运非金属废料加工有限公司处理。

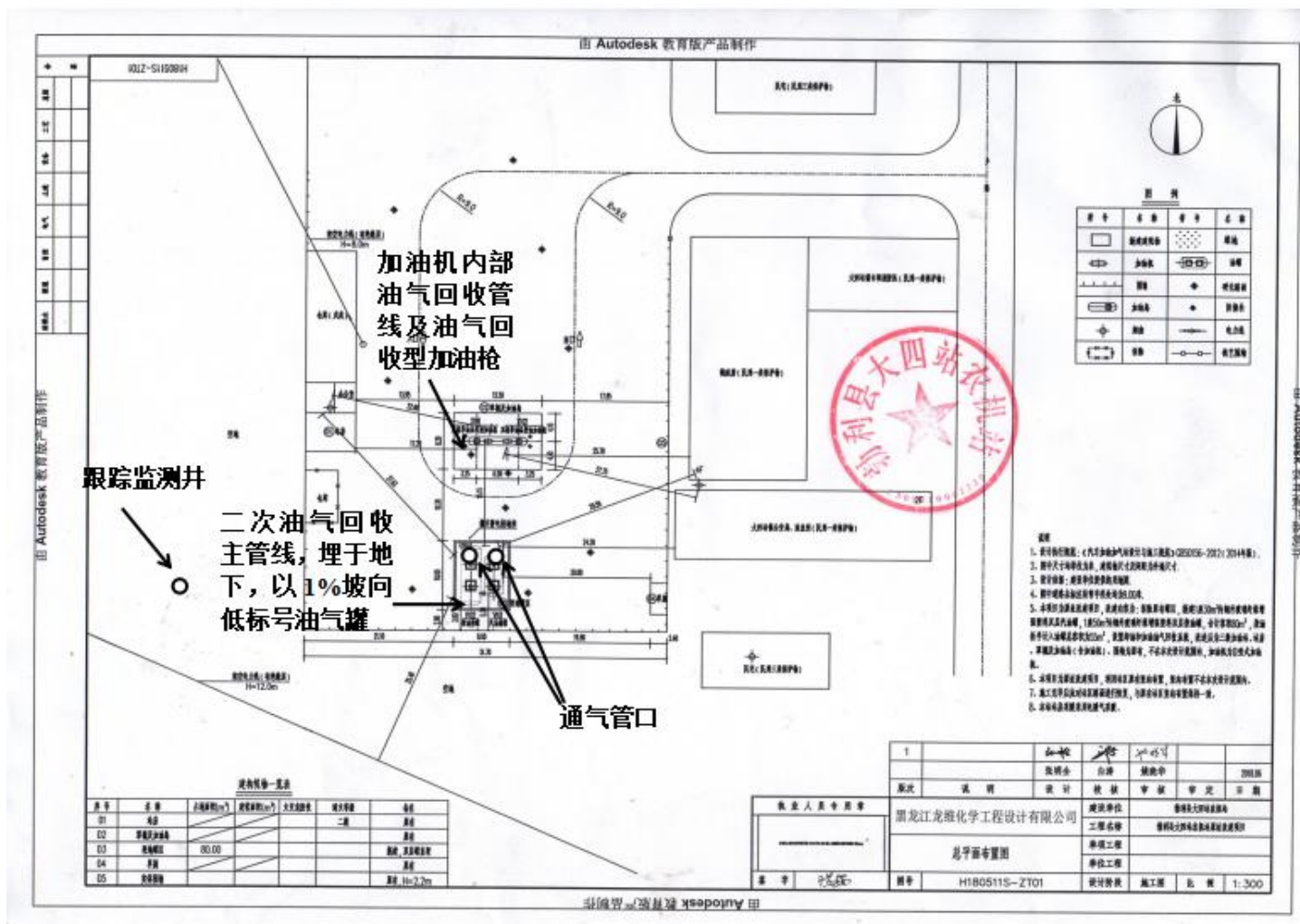
(2) 建议

为将本项目对环境影响降至最低, 改善和提高环境质量, 提出以下要求:

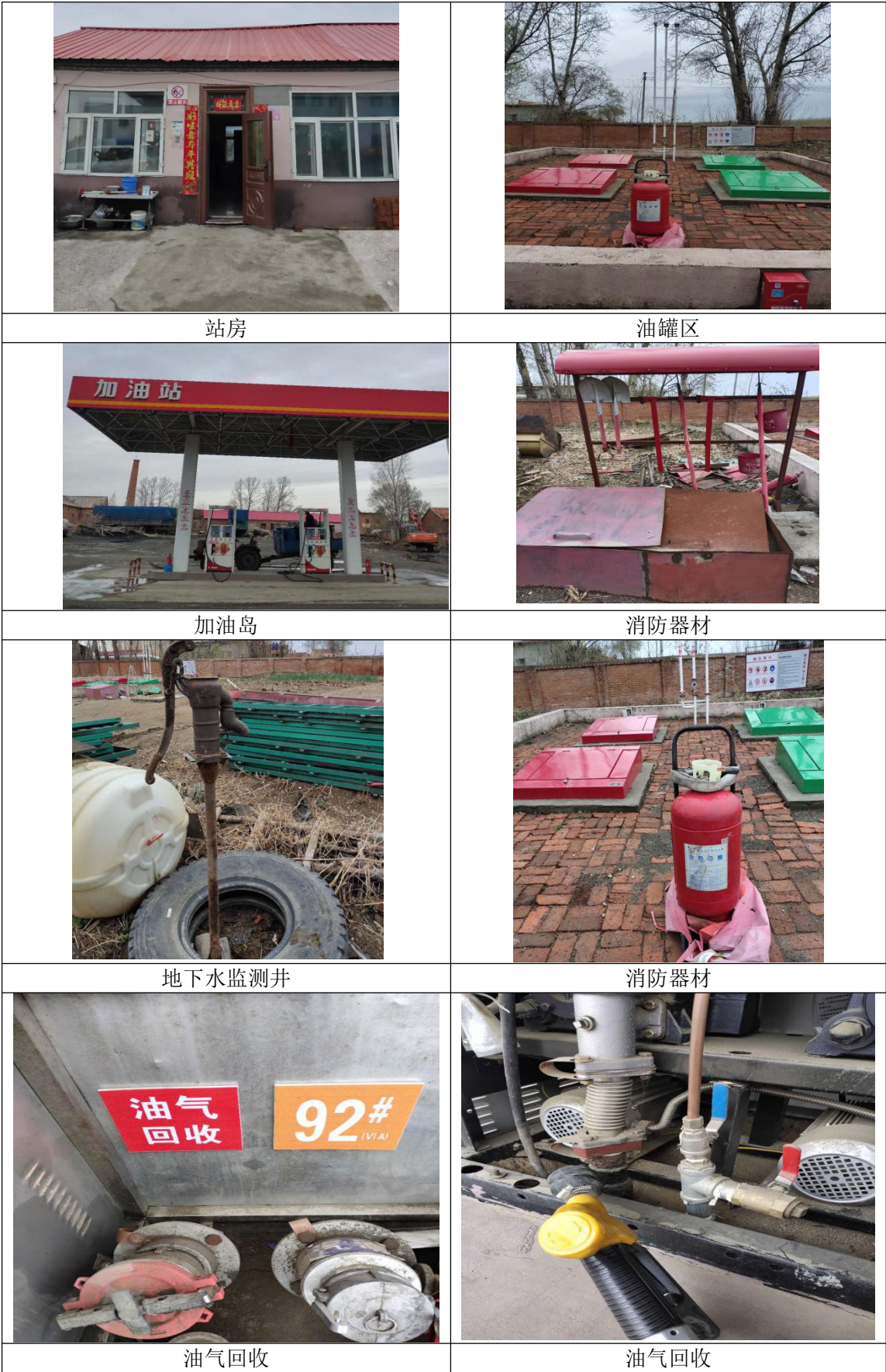
- ① 提高员工的环保意识, 爱护周围的环境。
- ② 运营期间地下储油罐区、加油机和输油管道等设备要做好防溢、防冒、防渗、防漏措施, 如发生冒溢事件, 由专业部门进行处理。避免对土壤和地下水产生污染。
- ③ 加油站内设置严禁烟火标识。



附图1 本项目地理位置图



附图2 本项目厂区平面布置图



附图3 现场照片



厂区北侧



厂区东侧



厂区南侧



厂区西侧

附图4 厂界四周照片

附件1 营业执照

  
**营 业 执 照**  
(副 本) 统一社会信用代码 912309213085953546

名 称 勃利县大四站农机站  
类 型 全民所有制  
住 所 黑龙江省七台河市勃利县大四站镇悬洋河村  
法定代表人 宁玉辉  
注 册 资 金 捌万圆整  
成 立 日 期 1989年08月22日  
经 营 期 限 长期  
经 营 范 围 成品油零售。 (依法须经批准的项目, 经相关部门批准后  
方可开展经营活动)



登记机关  
2009 04 22  
年 月 日



<http://192.37.254.80/Topics/CertificatePrint.do>  
企业信用信息公示系统网址: 2011  
中华人民共和国国家工商行政管理总局监

## 附件2 油罐合格证

钢制焊接常压容器

### 产品质量证明文件

产品名称 50m<sup>3</sup>SF双层罐(中间有隔板25m<sup>3</sup>、25m<sup>3</sup>)

产品编号 SLSCG20180613-7

检验员(签章) 孔祥国

质量检验专章(签章) 杨勇

新疆联诚建设工程有限公司

复印无效

双层罐部

双层罐部

# 产品合格证

制造单位 新疆联诚建设工程有限公司

生产许可证编号 (新) ZL2018

产品名称 双层罐 编号 SLSCG20180613

设计单位 新疆联诚建设工程有限公司

设计批准书编号 5432803

图号 SLSCG20180613

订货单位 勃利县大四站农机加油站

制造完成日期 2018 年 6 月 13 日

本压力容器产品经质量检验，符合NB/T47003.1-2009《钢制焊接  
压力容器》、设计图样和技术条件的要求。

检验员(签字)

2018年6月13日

质量检验专章(公章)

2018年6月13日

杨勇

复印无效

新疆联诚建设工程有限公司  
质量检验部

质量检验部  
杨勇

### 附件3 危废处置协议

#### 危险废物处置合同

甲方：勃利县大四站农机站（以下简称甲方）

乙方：勃利县宏运非金属废料加工有限公司（以下简称乙方）

为使甲方在工业生产过程中产生的危废油泥（900-221-08）能得到妥善、合法的处置，依据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》、《危险废物转移联单管理办法》等有关规定，经甲乙双方共同认定，甲方在其生产过程中产生的被列入《国家危险废物名录》的危险废物委托乙方对其进行无害化处置，经双方本着友好协商的原则甲方委托乙方对上述物资进行处置，经双方协商达成协议如下：

##### 一、甲方责任：

- 1、甲方在生产过程中产生的油泥交由乙方处理；
- 2、甲方应通知乙方回收（不定期）；
- 3、甲方按《危险废物转移联单管理办法》负责每次转移所需的危险废物转移联单申请工作，并向乙方提供此联单；
- 4、甲方必须按《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》的要求，保证合同中签约的危险废物种类和数量的真实性；
- 5、合同期内，甲方不得私自将油泥在乙方不知情的情况下交由其他单位或个人处置。

##### 二、乙方责任：

- 1、乙方应按《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》规定的内容接受，运输和处置甲方经过核定确认的危险废物，并进行无害化处置；
- 2、乙方负责油泥的处置方法及最终去向，此过程应符合中华人民共和国现行环境保护法律法规要求；

##### 三、运输方式及费用承担：

运输及相关费用由乙方自行负责。

##### 四、结算方式：

油泥每批次乙方处置价格为2000/吨，按照转移联单实际发生数量结算，运

费由乙方负担。

乙方应具备黑龙江省环保厅核发的危险废物经营许可证，并保证在有效期内，否则甲方有权单方终止协议。

协议未尽事宜由双方协商解决，达成一致后以《补充协议》形式说明，《补充协议》与本协议具有相同的法律效应。本协议一式两份，双方各执一份存查，本协议签字盖章后生效，有效期至 2024 年 1 月 1 日。

甲方：勃利县大四站农机站

负责人：



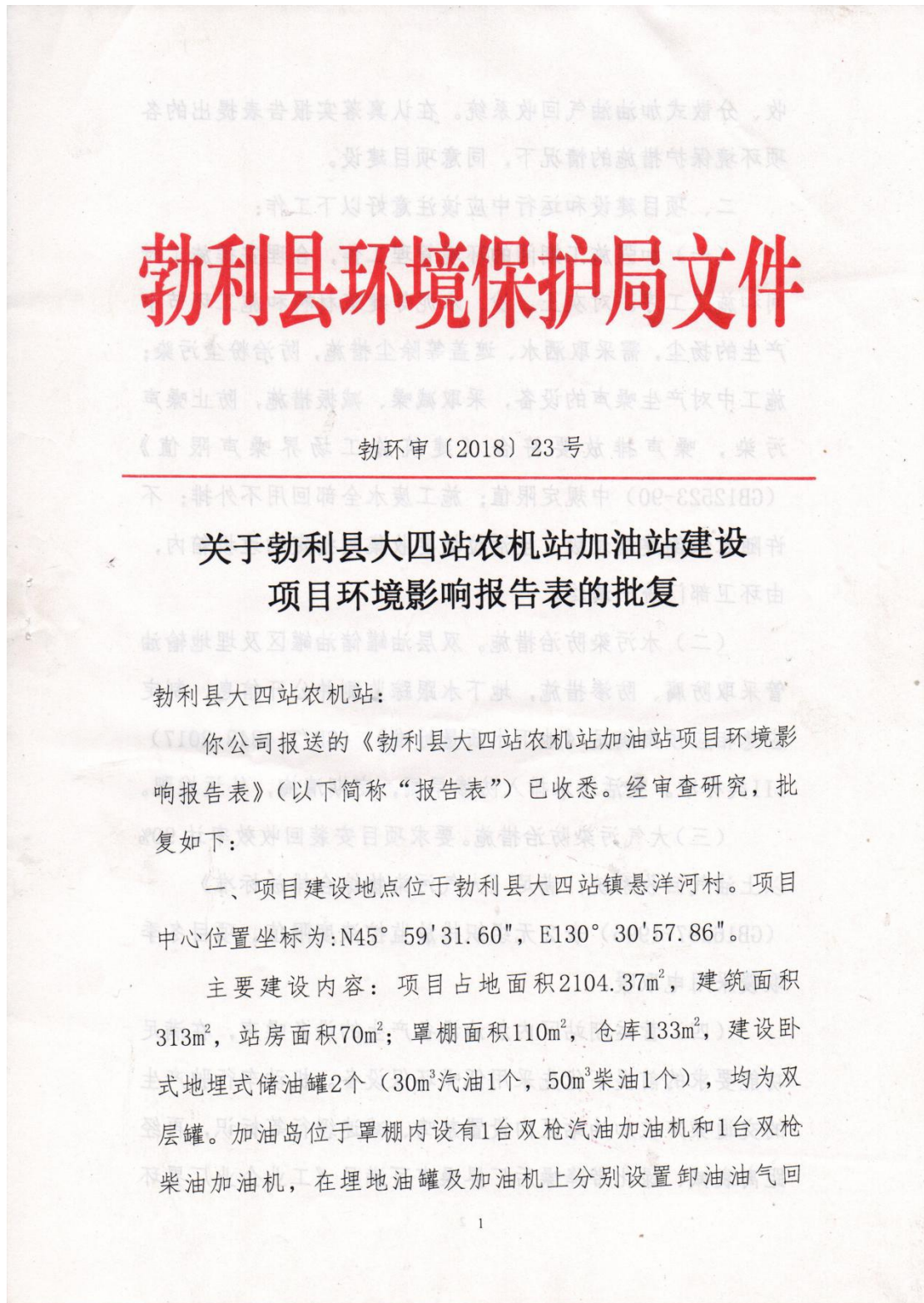
乙方：勃利县宏运非金属废料

负责人：



2019 年 1 月 1 日

## 附件4：环境影响报告表批复



收、分散式加油油气回收系统。在认真落实报告表提出的各项环境保护措施的情况下，同意项目建设。

二、项目建设和运行中应该注意好以下工作：

(一) 加强施工期间的环境管理工作，合理安排施工时间和施工工序。对灰土、沙、水泥等建筑材料和施工环节中产生的扬尘，需采取洒水、遮盖等除尘措施，防治粉尘污染；施工中对产生噪声的设备，采取减噪、减振措施，防止噪声污染，噪声排放要符合《建筑施工场界噪声限值》

(GB12523-90) 中规定限值；施工废水全部回用不外排；不许随意倾倒建筑垃圾，生活垃圾要收集到指定的垃圾箱内，由环卫部门统一清运。

(二) 水污染防治措施。双层油罐储油罐区及埋地输油管采取防腐、防渗措施，地下水跟踪监测并公开信息，制定应急相应预案满足《地下水质量标准》(GB/T14848-2017) III类标准。生活污水排入防渗旱厕，定期清掏，外运堆肥。

(三) 大气污染防治措施。要求项目安装回收效率达 90% 以上油气回收系统，满足《大气污染物综合排放标准》

(GB16297-1996) 表 2 无组织排放监控浓度限值。项目冬季取暖采用电取暖。

(四) 营运期站区内加油设备产生的设备噪声，在满足功能要求的前提下优先采用低噪环保设备。机动车行驶产生的交通噪声在加油站区内设置禁鸣、减速缓行等标识，再经距离衰减、绿化带降噪后厂界噪声可满足《工业企业厂界环

境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的2类标准限值。

(五) 加油站区工作人员产生的生活垃圾,采用袋装或垃圾箱集中收集,由市政环卫部门统一处理。储油罐经过长期使用,在罐底积累的油泥需定时清除。根据《国家危险废物名录》,产生的油泥为废矿物油类危险废物,危废类别为(HW08),集中收集后交由具有危废处理资质的部门进行回收处理,不得在站区内贮存。

(六) 在油库的设计和施工过程中,严格设计规范,提高油库基础结构的抗震强度,确保储油罐和输油管线在一般的灾害下不发生渗漏。成立环境应急小组,制定突发环境应急预案,并有专人负责突发环境应急工作。

三、建设项目需要配套建设的环境保护设施,必须与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用。配套建设的环境保护设施经验收合格,方可投入生产或者使用。在建设期间按法律规定接受我局的监督管理。



主题词: 加油站 项目 批复

勃利县环境保护局 2018年12月10日印发

共印5份

# 附件5 加油站油气回收系统检测报告

编号: YCJC201810-73



150812050128

## 检测 报 告

委托单位: 勃利县大四站农机站

检测对象: 加油站油气回收系统

检测类别: 气类

哈尔滨研成环境检测有限公司

2018年10月22日

## 一、检测信息

委托单位	名称	勃利县大四站农机站		
	地址	七台河市勃利县大四站镇悬洋河村		
	联系人	张光东	联系电话	13304673888
检测对象	加油站油气回收系统	检测项目	液阻、密闭性、气液比	
检测方式	现场检测	检测人	林振宇	
检测日期	2018/09/17	现场温度	9℃	
油罐油气管线连通情况	汽油油罐均已连通	油气回收系统安装情况	一次、二次油气回收	
检测标准	《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007)			

## 二、检测方法

序号	检测项目	检测依据
1	液阻	《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007)附录 A
2	密闭性	《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007)附录 B
3	气液比	《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007)附录 C

## 三、检测仪器

序号	检测项目	仪器名称	型号	编号	设备检测有效期限
1	液阻	油气回收三项检测仪	WB-TT100	YCJC-YQ-01	2019.04.29
2	密闭性	油气回收三项检测仪	WB-TT100	YCJC-YQ-01	2019.04.29
3	气液比	油气回收三项检测仪	WB-TT100	YCJC-YQ-01	2019.04.29

#### 四、检测结果

##### 1. 液阻检测结果

加油机 序号	汽油标号	液阻压力 (pa)			检测结论
		18.0	28.0	38.0	
氮气流速 L/min		18.0	28.0	38.0	
液阻最大压力限值 (pa)		40	90	155	
1#	92#	20	62	95	达标

##### 2. 气液比检测结果

检测前泄露检查			初始/最终 (pa): 1245/1233				
检测后泄露检查			初始/最终 (pa): 1245/1236				
加油枪 编号	汽油 型号	加油枪型号	加油体积 (L)	回收油气 体积 (L)	气液比	标准值	检测 结论
1	92#	正星	15.00	15.68	1.05	1.0-1.2	达标
2	92#	正星	15.00	16.00	1.07		达标

##### 3. 密闭性检测结果

油罐编号	①
汽油标号	92#
油罐体积 (L)	30000
汽油体积 (L)	6200
油气空间 (L)	23800
初始压力 (pa)	500
5min 后剩余压力 (pa)	465
标准剩余压力值 (pa)	459
检测结论	达标

### 五、其它说明——加油站布置示意图



注: 图示加油枪、加油机均只指检测涉及的汽油部分, 未标出其它部分。

### 六、结论:

检测结果表明: 本项目液阻、密闭性检测结果均达到《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007) 标准要求, 气液比符合技术评估要求的范围限值, 检测合格。

报告编写人: 李朝

审核人: 徐和平

批准人: \_\_\_\_\_

签发日期: 2018年10月22日

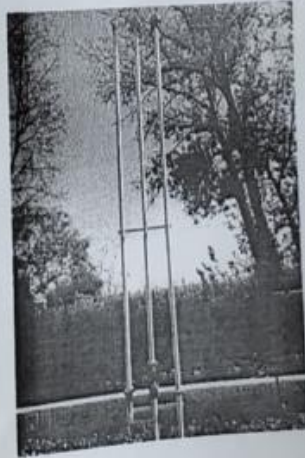


现场检测照片

1.1 油气回收加油机



1.2 通气管

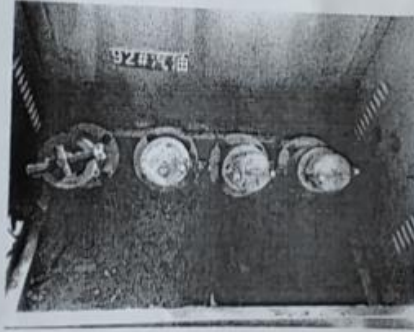


1.3 量油口

编号: YCJC201810-73



1.4 卸油口



# 附件6 大气、噪声、地下水检测报告

 黑龙江绿宸环境监测有限公司



170812050152

报告编号: YS200602

## 检 测 报 告

TEST REPORT



黑龙江绿宸环境监测有限公司

Heilongjiang luchen environmental monitoring co. LTD

委托单位	勃利县大四站农机站加油站
Entrust unit	
项目名称	勃利县大四站农机站加油站建设项目
Entry name	
监测类别	验收
Monitoring category	
样品类别	废气、噪声、地下水
Sample category	

编制日期: 2020年6月2日

## 说 明

1. 本报告未经报告编写、审核、批准人签字，未盖本单位公章及骑缝章无效；
2. 本报告涂改无效，部分复制无效，完整复制后未加盖本单位公章无效；
3. 委托检测结果仅对当时工况及环境状况负责，委托单位自行送样仅对送检样品检测结果负责；
4. 未经本单位同意，本报告不得用于广告宣传；
5. 如对本报告有异议，请于收到报告之日起十五日内向本单位提出，逾期不予受理。

单位名称：黑龙江绿宸环境监测有限公司

单位地址：齐齐哈尔市龙沙区国际五金建材城 B03 号楼 00 单元 01 层 03

邮编：161005

电话：15946489897

邮箱：[hljlcjc@163.com](mailto:hljlcjc@163.com)

检测信息

1、监测信息

委托单位: 勃利县大四站农机站加油站	
联系人: 马玉良	联系电话: 18646477103
检测内容: 废气、地下水、噪声	
采样时间: 2020年5月28日-5月29日	
采样人员: 王健、周海波、陈贵义、杨燕哲	
样品分析时间: 2020年5月28日-6月1日	
分析人员: 白丽波、陈贵义、杨燕哲	

2、气象参数

监测日期	监测时间	同步气象数据					
		天气	风向	风速(m/s)	温度(℃)	气压(kPa)	相对湿度(%)
5月28日	8:00	晴	东风	1.7	18	100.7	52
	10:00	晴	东风	2.2	20	100.2	43
	14:00	晴	东风	2.5	26	100.5	38
	16:00	多云	东风	2.3	24	100.8	34
5月29日	8:00	晴	南风	1.3	16	100.6	52
	10:00	多云	南风	2.1	22	100.7	47
	14:00	多云	南风	1.6	29	100.3	33
	16:00	晴	南风	1.9	21	100.5	31

检测方法

类别	项目	标准方法名称及代号
无组织废气	非甲烷总烃	环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法 HJ 604-2017
地下水	K <sup>+</sup>	水质 钾和钠的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB 11904-1989
	Na <sup>+</sup>	水质 钾和钠的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB 11904-1989
	Ca <sup>2+</sup>	水质 钙和镁的测定 原子吸收分光光度法 GB 11905-1989
	Mg <sup>2+</sup>	水质 钙和镁的测定 原子吸收分光光度法 GB 11905-1989
	Cl <sup>-</sup>	水质 无机阴离子的测定 离子色谱法 HJ/T 84-2016
	SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup>	水质 无机阴离子的测定 离子色谱法 HJ/T 84-2016
	CO <sub>3</sub> <sup>2-</sup>	DZ/T0064.49-1993 地下水水质检验方法 滴定法测定碳酸根、重碳酸根和氢氧根

HCO <sub>3</sub> <sup>-</sup>	DZ/T0064.49-1993 地下水水质检验方法 滴定法测定碳酸根、重碳酸根和氢氧根
色度	水质 色度的测定 GB/T11903-1989
浊度	水质 浊度的测定 GB/T 13200-1991
pH (无量纲)	水质 pH 的测定 玻璃电极法 GB 6920-1986
溶解性总固体	生活饮用水标准检验方法 感官性状和物理指标 GB/T5750.4-2006 8.1 称量法
总硬度	水质 钙和镁总量的测定 EDTA 滴定法 GB 7477-1987
氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 535-2009
硝酸盐	生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标 GB/T 5750.5-2006 (5.2 紫外分光光度法)
亚硝酸盐	水质 亚硝酸盐氮分光光度法 GB 7493-1987
挥发酚	水质 挥发酚的测定 4-氨基安替比林分光光度法 HJ 503-2009
氰化物	水质 氰化物的测定 容量法和分光光度法 HJ 484-2009
氟化物	水质 氟化物的测定 离子选择电极法 GB/T7484-1987
硫酸盐	水质 硫酸盐的测定 重量法 GB/T 11899-1989
氯化物	水质 氯化物的测定 硝酸银滴定法 GB/T11896-1989
锰	水质 铁、锰的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB 11911-1989
铁	水质 铁、锰的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB 11911-1989
锌	水质铜、铅、锌、镉的测定原子吸收分光光度法 GB/T 7475-1987
铅	水质铜、铅、锌、镉的测定原子吸收分光光度法 GB/T 7475-1987
六价铬	水质 六价铬的测定 二苯碳酰二肼分光光度法 GB 7467-1987
镉	水质铜、铅、锌、镉的测定原子吸收分光光度法 GB/T 7475-1987
汞	水质 总汞的测定 冷原子吸收分光光度法 HJ 597-2011
砷	水质 汞、砷、硒、铍和锑的测定 原子荧光法 HJ 694-2014
耗氧量	水质 酸性高锰酸钾滴定法 GB/T5750.7.1.1-2006
总大肠菌群 (MPN/100mL)	生活饮用水标准检验方法 微生物指标 GB/T5750.12-2006 (2.1 多管发酵法)
菌落总数 (CFU/mL)	平板计数法《水和废水监测分析方法》(第四版增补版) 国家环保总局 (2002)
石油类	水质 石油类的测定 紫外分光光度法 (试行) HJ 970-2018

噪声	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB12348-2008		
<b>检测仪器</b>				
类别	项目	仪器名称	型号	编号
废气	非甲烷总烃	气相色谱法	GC126N	LCJC0051
地下水	K <sup>+</sup>	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053
	Na <sup>+</sup>	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053
	Ca <sup>2+</sup>	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053
	Mg <sup>2+</sup>	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053
	Cl <sup>-</sup>	离子色谱仪	IC-2800	LCJC0050
	SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup>	离子色谱仪	IC-2800	LCJC0050
	CO <sub>3</sub> <sup>2-</sup>	滴定管	—	—
	HCO <sub>3</sub> <sup>-</sup>	滴定管	—	—
	pH (无量纲)	便携式 pH 计	PH 100	—
	色度	—	—	—
	浊度	—	—	—
	溶解性总固体	电子天平	FA1004B	160203
	总硬度	滴定管	—	—
	氨氮	紫外可见分光光度计	T6S	25-1650-01-0446
	硝酸盐	紫外可见分光光度计	T6S	25-1650-01-0446
	亚硝酸盐	紫外可见分光光度计	T6S	25-1650-01-0446
	挥发酚	紫外可见分光光度计	T6S	25-1650-01-0446
	氰化物	紫外可见分光光度计	T6S	25-1650-01-0446
	氟化物	离子色谱仪	IC-2800	LCJC0050
	硫酸盐	滴定管	—	—
	氯化物	滴定管	—	—
	锰	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053
	铁	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053
	锌	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053
铅	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053	
六价铬	紫外可见分光光度计	T6S	25-1650-01-0446	
镉	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053	
汞	原子吸收分光光度计	AC420NCRT	LCJC0053	
砷	原子荧光光度计	RGF-6200	LCJC0052	

	耗氧量	滴定管	—	—
	总大肠菌群 (MPN/100mL)	生化培养箱	SHX-250	16090567
	菌落总数 (CFU/mL)	生化培养箱	SHX-250	16090567
	石油类	紫外可见分光光度计	T6S	25-1650-01-0446
噪声	厂界噪声	多功能声级计 声校准器	AWA5680 型 AWA6223-F	LCJC-017 LCJC-018

### 检测点位

#### 1、废气

##### (1) 废气监测点布设

1、在厂界四周的上风向设 1 个监测点位，下风向设 3 个检测点位。监测点位见附图。

##### (2) 监测项目

非甲烷总烃

##### (3) 监测采样时间及频率

无组织废气连续监测 2 天，每天 4 次。

#### 2、地下水

##### (1) 监测点布设

在勃利县大四站农机站加油站加油站地下水水井布设一个监测点位。

##### (2) 监测项目

pH、高锰酸盐指数、溶解性总固体、氟化物、硝酸盐、亚硝酸盐、硫酸盐、氯化物、 $\text{CO}_3^{2-}$ 、 $\text{HCO}_3^-$ 、氧化物、挥发酚、氨氮、铁、锰、汞、砷、镉、铬、铅、 $\text{K}^+$ 、 $\text{Na}^+$ 、 $\text{Ca}^{2+}$ 、 $\text{Mg}^{2+}$ 、 $\text{Cl}^-$ 、 $\text{SO}_4^{2-}$ 、总硬度、总大肠菌群、细菌总数和石油类。

##### (3) 监测采样时间及频率

监测 1 天，每天 1 次。

#### 3、噪声

##### (1) 噪声监测点布设

在勃利县大四站农机站加油站厂界东、南、西、北各设一个噪声监测点位。

##### (2) 监测项目

噪声

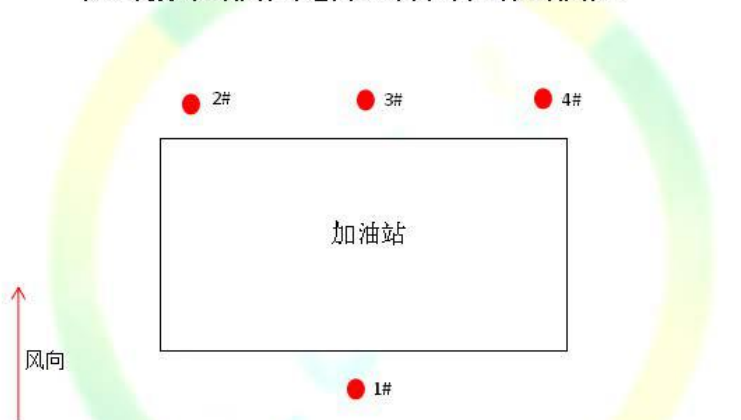
##### (3) 监测采样时间及频率

连续监测 2 天，昼间、夜间各 2 次。

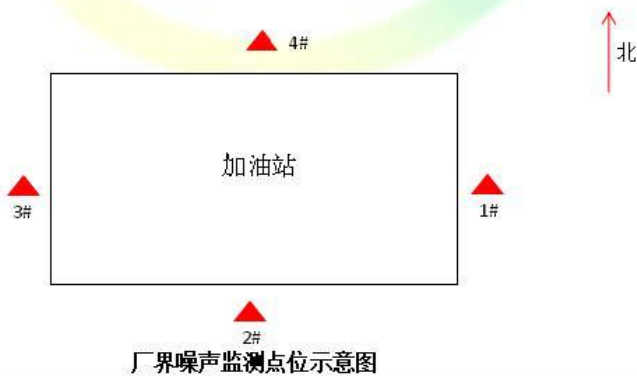
附图：



无组织废气监测点位示意图（适用于5月28日监测点位）



无组织废气监测点位示意图（适用于5月29日监测点位）



厂界噪声监测点位示意图

检测结果

1、无组织废气监测结果

采样日期	结果类型	厂址上风向 1#	厂址下风向 2#	厂址下风向 3#	厂址下风向 4#
		非甲烷总烃 (mg/m <sup>3</sup> )	非甲烷总烃 (mg/m <sup>3</sup> )	非甲烷总烃 (mg/m <sup>3</sup> )	非甲烷总烃 (mg/m <sup>3</sup> )
5月28日	第一次	0.42	0.44	0.56	0.57
	第二次	0.45	0.48	0.54	0.59
	第三次	0.41	0.42	0.59	0.56
	第四次	0.43	0.48	0.58	0.57
5月29日	第一次	0.47	0.43	0.50	0.56
	第二次	0.48	0.44	0.57	0.54
	第三次	0.46	0.47	0.55	0.53
	第四次	0.49	0.46	0.53	0.52

3、厂区地下水监测结果

单位: mg/L

检测项目	2020年5月29日
	厂区内水井 1#
K <sup>+</sup>	5.3
Na <sup>+</sup>	5.7
Ca <sup>2+</sup>	32.6
Mg <sup>2+</sup>	35.3
CO <sub>3</sub> <sup>2-</sup>	0
HCO <sub>3</sub> <sup>-</sup>	292
Cl <sup>-</sup>	8.1
SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup>	7.1

pH (无量纲)	7.52
氨氮	0.093
硝酸盐	0.26
亚硝酸盐	0.001L
挥发酚	0.0003L
氰化物	0.002L
砷	0.0003L
汞	0.00004L
铬 (六价)	0.004L
总硬度	154
氟化物	0.22
铅	0.0025L
镉	0.0005L
铁	0.18
锰	0.12
溶解性总固体	155
耗氧量	1.17
硫酸盐	13
氯化物	13.2
总大肠菌群 (MPN/100mL)	<2
细菌总数 (CFU/mL)	37
石油类	0.01L

**4、厂界噪声监测结果**

噪声仪校准记录 <span style="float: right;">单位: dB (A)</span>					
校准日期	标准值 (dB)	校准测量后值 (dB)	校准前后偏差	偏差允许范围	评价
2020.5.28	94.0	93.8	0.2	0.5	合格
	94.0	93.9	0.1	0.5	合格
2020.5.29	94.0	93.9	0.1	0.5	合格
	94.0	93.8	0.2	0.5	合格

检测点位置	2020年5月28日				2020年5月29日			
	昼间	昼间	夜间	夜间	昼间	昼间	夜间	夜间
1#东侧厂界外1米	48.5	48.8	42.4	42.5	48.2	48.6	42.2	42.5
2#南侧厂界外1米	48.4	48.9	42.7	42.4	48.5	48.2	42.6	42.1
3#西侧厂界外1米	48.7	48.6	42.3	42.1	48.6	48.9	42.3	42.5
4#北侧厂界外1米	48.8	48.1	42.5	42.8	48.7	48.7	42.4	42.7

此页以下空白

报告编写人: 白丽波

审核人: 叶松

批准人: 张宇

黑龙江绿宸环境监测有限公司

签发日期: 2020年6月2日

### 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	勃利县大四站农机站加油站建设项目			项目代码				建设地点	勃利县大四庄镇悬洋河村					
	行业类别（分类管理名录）	四十124加油加气站			建设性质					√新建	改扩建	技术改造			
	设计生产能力	年销售汽油100吨/年，柴油200吨/年。			实际生产能力					年销售汽油100吨/年，柴油200吨/年。		环评单位	兴业环保股份有限公司		
	环评文件审批机关	勃利县环境保护局			审批文号					勃环审[2018]23号		环评文件类型	环境影响报告表		
	开工时间	2019年3月			竣工日期					2019年5月		排污许可证申领时间			
	环保设计单位	—			环保设施施工单位					—		排污许可证编号			
	验收单位	勃利县大四站农机站			环保设施监测单位					黑龙江绿宸环境监测有限公司					
	投资总概算（万元）	30			环保投资总概算（万元）					9		所占比例（%）	30		
	实际投资（万元）	30			实际环保投资（万元）					10		所占比例（%）	33		
	废水治理（万元）	3	废气治理（万元）	3.5	噪声治理（万元）	2		固废废物治理（万元）		1.5	绿化及生态（万元）	--	其他（万元）	0	
新增废水处理设施能力				新增废气处理设施能力							年平均工作时				
运营单位		勃利县大四站农机站加油站			运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）			912309213085953546		验收时间		2020年6月			
污染物排放达标与总量控制（工业建设项目详填）	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														
	工业粉尘														
	氮氧化物														
	工业固体废物														
	与项目有关的其他特征污染物														

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——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；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——吨/年；大气污染物排放量——吨/年

