

安达市吉盛石油有限公司吉盛加
油站改扩建项目竣工环境保护
验收监测报告表

建设单位：安达市吉盛石油有限公司

编制单位：安达市吉盛石油有限公司

二〇二〇年十一月

建设单位：安达市吉盛石油有限公司

法人代表：张志钱

监测单位：黑龙江永青环保科技有限公司

法人代表：赵玉峰

项目负责人：韩玉涛

建设单位：安达市吉盛石油有限公司

编制单位：安达市吉盛石油有限公司

电话：18945610007

传真：/

邮编：151429

地址：黑龙江省绥化市安达市吉星岗镇镇西

监测单位：黑龙江永青环保科技有限公司

电话：0459-8989973

传真：/

邮编：163316

地址：黑龙江省大庆高新区科技路 97 号

目 录

表一 建设项目基本信息.....	1
表二 建设项目工程建设内容.....	7
表三 建设项目环境保护设施.....	20
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.....	23
表五 验收监测质量保证及质量控制.....	26
表六 验收监测内容.....	37
表七 验收生产工况及监测结果.....	40
表八 建设项目环保检查结果.....	49
表九 验收监测结论.....	50
建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表.....	52
附件 1 建设项目环境影响报告表的批复.....	53
附件 2：突发环境应急预案备案表.....	56
附件 3：危险废处理协议.....	58
附件 4：现场照片.....	60
附件 5：人员上岗证.....	62
附件 6：监测报告.....	69

表一 建设项目基本信息

建设项目名称	安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目				
建设单位名称	安达市吉盛石油有限公司				
建设项目性质	改、扩建				
建设地点	黑龙江省绥化市安达市吉星岗镇镇西				
主要产品名称	销售成品汽、柴油				
设计生产能力	年提供成品油 400t, 汽油 250t, 柴油 150t				
实际生产能力	年提供成品油 400t, 汽油 250t, 柴油 150t				
建设项目环评时间	2020.01	开工建设时间	2020.05.10		
调试时间	2020.08.20	验收现场监测时间	2020 年 09 月 19-20 日		
环评报告表 审批部门	绥化市安达市生态 环境局	环评报告表 编制单位	国环宏博（北京）节能环保 科技有限责任公司		
环保设施设计单位	黑龙江龙维化学工程设 计有限公司	环保设施施工单位	黑龙江建隆钢结构有限公司		
投资总概算	320 万元	环保投资总概算	26 万元	比例	8.13%
实际总概算	322 万元	环保投资	28 万元	比例	8.70%
验收监测依据	<p>1、《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 682 号，2017.10.1）。</p> <p>2、《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（公告 2018 年 第 9 号，生态环境部，2018.05.16）。</p> <p>3、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4号，2017.11.22）。</p> <p>4、《关于印发建设项目竣工环境保护验收现场审查及要点的通知》（环办 [2015]113 号，环境保护部办公厅，2015.12.30）。</p> <p>5、《黑龙江省环境保护厅关于建设项目环境保护验收的工作指引(试行)》（黑环函[2018]284 号，黑龙江省环境保护厅，2018.8.22）。</p> <p>6、《安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目环境影响报告表》（国环宏博（北京）节能环保科技有限责任公司，2020.01）。</p> <p>7、《关于安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目环境影响报告表的审批意见》（安环发[2020]25号，绥化市安达市生态环境局，2020.05.06）。</p> <p>8、国家有关环境监测技术规范、监测分析方法和污染物排放标准。</p>				

验收监测评价标准、标号、级别、限值	一、环境质量标准		
	1、地下水质量标准		
	<p>根据当地地下水利用情况，本项目地下水执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III 类标准，石油类参考执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）表 1 中环境质量标准基本项目标准限值。</p>		
	表 1-1 地下水质量标准		
	项目	标准	标准来源
	pH	6.5~8.5（无量纲）	《地下水质量标准》 （GB/T14848-2017） 中III类标准
	氨氮（mg/L）	≤0.5	
	硝酸盐(以 N 计) (mg/L)	≤20	
	亚硝酸盐(以N 计) (mg/L)	≤1.0	
	挥发性酚类（mg/L）	≤0.002	
	氰化物（mg/L）	≤0.05	
	砷（mg/L）	≤0.01	
	铬（六价）(mg/L)	≤0.05	
	总硬度（mg/L）	≤450	
	铅（mg/L）	≤0.01	
	氟化物（mg/L）	≤1.0	
	镉（mg/L）	≤0.005	
	汞（mg/L）	≤0.001	
	铁（mg/L）	≤0.3	
	锰（mg/L）	≤0.1	
	溶解性总固体（mg/L）	≤1000	
	硫酸盐（mg/L）	≤250	
	氯化物（mg/L）	≤250	
	总大肠菌群 (CFU/100mL)	≤3.0	
	菌落总数（CFU/mL）	≤100	
Cl ⁻ （mg/L）	≤250		
石油类（mg/L）	≤0.05	《地表水环境质量标准(GB3838-2002)表1中环境质量标准基本项目标准限值	
2、土壤环境质量标准			

本项目验收阶段永久占地内土壤环境质量执行《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准》（GB 36600-2018）中第二类用地中的筛选值。

表 1-2 土壤质量标准 单位：mg/kg

序号	项目	CAS 编号	筛选值
1	砷	7440-38-2	60
2	镉	7440-43-9	65
3	铬（六价）	18540-29-9	5.7
4	铅	7439-92-1	800
5	汞	7439-97-6	38
6	镍	7440-02-0	900
7	四氯化碳	56-23-5	28
8	氯仿	67-66-3	0.9
9	1,1-二氯乙烷	75-34-3	9
10	1,2-二氯乙烷	107-06-2	5
11	1,1-二氯乙烯	75-35-4	66
12	顺-1,2-二氯乙烯	156-59-2	596
13	反-1,2-二氯乙烯	156-60-5	54
14	二氯甲烷	75-09-2	616
15	1,2-二氯丙烷	78-87-5	5
16	1,1,1,2-四氯乙烷	630-20-6	10
17	1,1,2,2-四氯乙烷	9-34-5	6.8
18	四氯乙烯	127-18-4	53
19	1,1,1-三氯乙烷	71-55-6	840
20	1,1,2-三氯乙烷	79-00-5	2.8
21	三氯乙烯	79-01-6	2.8
22	1,2,3-三氯丙烷	96-18-4	0.5
23	氯乙烯	75-01-4	0.43
24	苯	71-43-2	4
25	氯苯	108-90-7	270
26	1,2-二氯苯	95-50-1	560
27	1,4-二氯苯	106-46-7	20
28	乙苯	100-41-4	8
29	苯乙烯	100-42-5	1290
30	甲苯	108-88-3	1200
31	间二甲苯+对二甲苯	108-38-3,106-42-3	570
32	邻二甲苯	95-47-6	640
33	2-氯酚	95-57-8	2256
34	苯并[a]蒽	56-55-3	15
35	苯并[a]芘	50-32-8	1.5

36	苯并[b]荧蒽	205-99-2	15
37	苯并[k]荧蒽	207-08-9	151
38	蒽	218-01-9	1293
39	二苯并[a, h]蒽	53-70-3	1.5
40	茚并[1,2,3-cd]芘	193-39-5	15
41	铜	7440-50-8	18000
42	萘	91-20-3	70
43	石油烃 (C10-C40)	--	4500

3、声环境质量标准

根据《声环境功能区划分技术规范》(GB/T15190-2014)，本项目南厂界距离省道 20m，执行《声环境质量标准》(GB3096-2008) 4a 类标准，其余厂界执行《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准。

表 1-3 声环境质量标准

类别	昼间	夜间
2 类	60dB (A)	50dB (A)
4a 类	70dB (A)	55dB (A)

4、环境空气质量标准

本项目所在地环境空气质量执行《环境空气质量标准》(GB3095-2012) 二级标准的浓度限值，非甲烷总烃参照《大气污染物综合排放标准详解》中的浓度执行。

表 1-4 环境空气质量标准

污染物名称	取值时间	二级浓度限值	单位	标准来源
SO ₂	年平均	60	μg /m ³	《环境空气质量标准》(GB3095-2012) 二级标准
	24 小时平均	150		
	1 小时平均	500		
NO _x	年平均	50		
	24 小时平均	100		
	1 小时平均	250		
NO ₂	年平均	40		
	24 小时平均	80		

	1 小时平均	200		
臭氧 (O ₃)	日最大 8 小时平均	160		
	1 小时平均	200		
CO	24 小时平均	4000		
	1 小时平均	10000		
PM ₁₀	年平均	70		
	24 小时平均	150		
PM _{2.5}	年平均	35		
	24 小时平均	75		
非甲烷总 烃	小时平均	2.0	mg/m ³	《大气污染物 综合排放标准 详解》

二、污染物排放标准

1、大气污染排放标准

本项目废气排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中的排放限值及无组织排放监控浓度限值。

表 1-5 大气污染物排放标准

污染物	无组织排放监控浓度限值	单位	执行标准
非甲烷总烃	4.0	mg/m ³	《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2

2、噪声

本项目南侧厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)4 类标准，其余厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2 类标准。

表 1-6 工业企业厂界环境噪声排放标准 单位: dB(A)

类别	昼间	夜间
2 类	60	50
4 类	70	55

3、加油站大气污染物排放标准

1) 本项目油气回收系统密闭性执行《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007)表 2 加油站油气回收系统密闭性检测最小剩

余压力限值（Pa）。

表 1-7 加油站油气回收系统密闭性检测最小剩余压力限值

储罐油气空间(L)	受影响的加油枪数	限值(Pa)	执行标准
6813	1-6	≥376	《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）表 2 加油站油气回收系统密闭性检测最小剩余压力限值（Pa）

2) 本项目加油机液阻执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）表 1 标准。

表 1-8 加油站油气回收管线液阻最大压力限值

通入氮气流量(L/min)	最大压力（Pa）	执行标准
18.0	40	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）表 1 加油站油气回收管线液阻最大压力限值（Pa）
28.0	90	
38.0	155	

3) 本项目油气回收系统气液比执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）气液比限值。

表 1-9 加油油气回收系统的气液比限值

标准限值	执行标准
1.0≤气液比≤1.2	《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）气液比限值

4、固体废物

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，危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18579-2001）（2013 年修订）。

5、总量控制

本项目冬季采用电取暖，无 SO₂、NO_x 等大气污染物排放，项目生活污水排入防渗旱厕，定期清掏，外运堆肥。不涉及总量控制。

表二 建设项目工程建设内容

1、项目概况

以本次验收结果与环境影响报告表进行对照，本项目位于黑龙江省绥化市安达市吉星岗镇镇西，改扩建前，该项目占地面积 1303.62m²，站房一座，建筑面积 288m²，罩棚一座（投影面积为 320m²），储油罐埋置于罩棚区地下（棚下罐）。加油站内设有 4 座埋地储油罐，其中 1 座汽油储油罐（容积为 30m³），3 座柴油储油罐（容积均为 40m³），均为钢制单层罐，通过油管连接加油机。加油站共设置 4 台加油机，其中 1 台汽油加油机（双枪），3 台柴油加油机（双枪），总储量为 90m³（柴油罐容积折半计入总罐容）。建设规模属于三级加油站。年提供成品油 400t，汽油 250t，柴油 150t。

由于加油站未安装油气回收装置，且储油罐均为单层储油罐，不符合《中华人民共和国水污染防治法》（2017年修订，2018年1月1日起施行）“加油站等的地下油罐应当使用双层罐或者采取建造防渗池等其他有效措施，并进行防渗漏监测，防止地下水污染”和《中华人民共和国大气污染防治法》（2015年8月29日修订，2016年1月1日起施行）：“储油储气库、加油加气站、原油成品油码头、原油成品油运输船舶和油罐车、气罐车等，应当按照国家有关规定安装油气回收装置并保持正常使用”以及《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）“限时完成加油站、储油库、油罐车的油气回收治理”等法律及文件的相关要求，因此安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站要进行技术升级改造。

本次改造内容为将原有单层油罐更换为双层防渗油罐（棚下罐），其中汽油罐 1 座 30m³，柴油罐 3 座 40m³，加油站等级仍为三级；配套安装卸油油气和加油油气回收系统。同时新建双枪加油机 4 台（1 汽、3 柴）；配套安装卸油油气和加油油气回收系统。年提供成品油仍为 400t，汽油 250t，柴油 150t。

安达市吉盛石油有限公司委托国环宏博（北京）节能环保科技有限责任公司承担该项目的环评影响评价工作。评价单位于 2020 年 1 月完成了《安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目环境影响报告表》。2020 年 5 月 6 日，绥化市安达市生态环境局安以环发[2020]25 号文对该项目的环境影响报告表做了批复。

2020年9月，安达市吉盛石油有限公司根据《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》以及有关的监测规范，通过现场勘查，收集资料等工作。并委托黑龙江永青环保科技有限公司于2020年9月19-20日对该项目工程进行了建设项目竣工环境保护验收监测工作。根据监测结果和有关资料，安达市吉盛石油有限公司编制了本项目验收监测报告

表。

2、工程建设位置

项目地址位于黑龙江省绥化市安达市吉星岗镇镇西，原吉盛加油站旧址，即东经 125°46'51.2"，北纬 46°37'45.7"。加油站东侧为物资商店，南侧为省路，西侧为乡道，北侧为林带。本项目建设地点与环评设计建设位置一致。项目地理位置见图 2-1，周边环境关系见图 2-2，总平面布置见图 2-3。



图 2-1 项目地理位置图



图 2-2 项目周边关系图

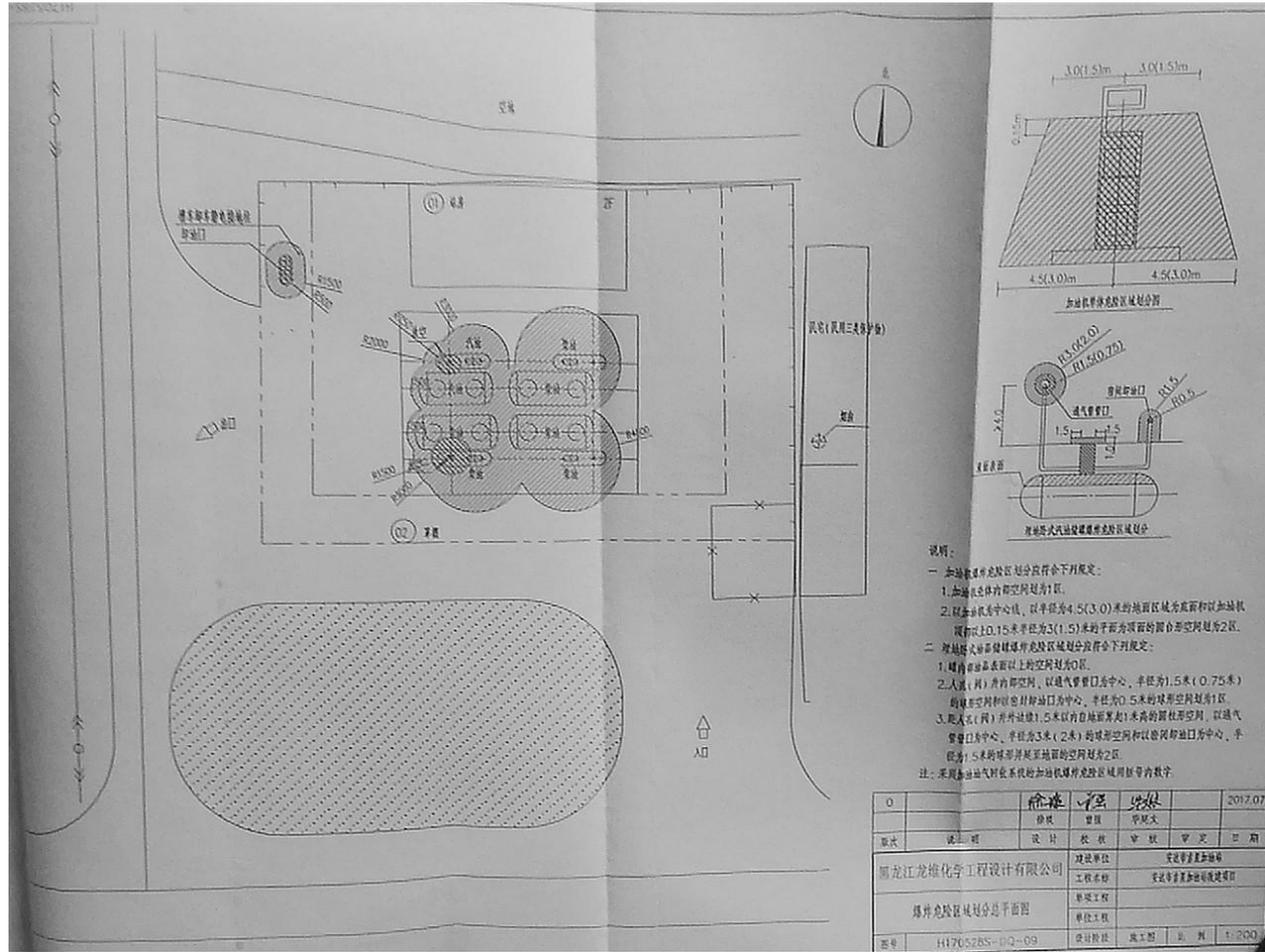


图 2-3 项目平面布置图

3、工程建设内容：

改造内容为将原有单层油罐更换为双层防渗油罐（棚下罐），其中汽油罐 1 座 30m³，柴油罐 3 座 40m³，加油站等级仍为三级；新建双枪加油机 4 台（1 汽、3 柴）；配套安装卸油油气和加油油气回收系统。

（1）建设项目组成

环评要求及实际建设组成见表 2-1：

表 2-1

建设项目组成表

		环评要求			实际建设情况	
工程内容	项目名称	主要建设内容及规模		备注	主要建设内容及规模	实际建设与环评一致性
		改扩建前	改扩建后			
主体工程	罩棚	罩棚一座，钢网架，投影面积为 320 m ² 。	罩棚一座，钢网架，投影面积为 320m ² 。	利旧 (本期无变化)	罩棚一座，钢网架，投影面积为 320m ² 。	与环评一致
	加油机	加油站设置 4 台加油机，1 台汽油加油机（双枪），3 台柴油加油机（双枪）。	设置 4 台新加油机，1 台汽油加油机（双枪），3 台柴油加油机（双枪）。	新建 (原加油机拆除)	设置 4 台新加油机，1 台汽油加油机（双枪），3 台柴油加油机（双枪）。	与环评一致
	地下储油罐	加油站内设有 4 座埋地储油罐，其中 1 座汽油储罐（容积 30m ³ ），3 座柴油储罐（容积均为 40m ³ ）均为钢制单层罐，总容积 90m ³ 。	新安装 4 座埋地储油罐，其中 1 座汽油储罐（容积 30m ³ ），3 座柴油储罐（容积均为 40m ³ ），均为钢制双层罐，总容积 90m ³ 。	将原有单层油罐更换为双层防渗油罐，加油站等级为三级。同时安装卸油油气和加油油气回收系统。	新安装 4 座埋地储油罐，其中 1 座汽油储罐（容积 30m ³ ），3 座柴油储罐（容积均为 40m ³ ），均为钢制双层罐，总容积 90m ³ 。	与环评一致
辅助工程	站房	1 栋，双层，占地面积 144m ² ，建筑面积 288m ² 。砖混结构。不设食堂。	1 栋，双层，占地面积 144m ² ，建筑面积 288m ² 。砖混结构。不设食堂。	利旧	1 栋，双层，占地面积 144m ² ，建筑面积 288m ² 。砖混结构。不设食堂。	与环评一致
	旱厕	单层，占地 12m ² ，建筑面积 12m ² 。	单层，占地 12m ² ，建筑面积 12m ² 。	/	单层，占地 12m ² ，建筑面积 12m ² 。	与环评一致
公用工程	供水	本项目无生产用水，生活用水外购。	本项目无生产用水，生活用水外购。			本项目无生产用水，生活用水外购。

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目竣工环境保护验收监测报告表

	供热	本项目冬季采用电供暖	本项目冬季采用电供暖	/	本项目冬季采用电供暖	与环评一致
	供电	市政电网	市政电网	依托	市政电网	与环评一致
	排水	生活污水排入防渗旱厕，定期清掏，外运堆肥。	生活污水排入防渗旱厕，定期清掏，外运堆肥。	利旧	生活污水排入防渗旱厕，定期清掏，外运堆肥。	与环评一致
	消防	加油区配置4kg手提式干粉灭火器4只；油罐区配置35kg手推车式干粉灭火2台、4kg手提式干粉灭火器2只；站房配置4kg手提式干粉灭火器2只；灭火沙2m ³ ，灭火毯5块。	加油区配置4kg手提式干粉灭火器4只；油罐区配置35kg手推车式干粉灭火2台、4kg手提式干粉灭火器2只；站房配置4kg手提式干粉灭火器2只；灭火沙2m ³ ，灭火毯5块。	/利旧	加油区配置4kg手提式干粉灭火器4只；油罐区配置35kg手推车式干粉灭火2台、4kg手提式干粉灭火器2只；站房配置4kg手提式干粉灭火器2只；灭火沙2m ³ ，灭火毯5块。	与环评一致
环保工程	水污染防治措施	生活污水排入防渗旱厕，定期清掏，外运堆肥。	生活污水排入防渗旱厕，定期清掏，外运堆肥。	利旧	生活污水排入防渗旱厕，定期清掏，外运堆肥。	与环评一致
	大气污染防治措施	未安装储油罐及加油机的油气回收系统。	安装卸油油气和加油油气回收系统。	新建	安装卸油油气和加油油气回收系统。	与环评一致
	噪声污染防治措施	加油站设备采取必要的减震降噪处理，并对进站车辆采取管理措施降低车辆噪声。	加油站设备采取必要的减震降噪处理，并对进站车辆采取管理措施降低车辆噪声。	/	加油站设备采用低噪声、低振动设备、并采取隔音减震措施，加强对进站车辆管理采取禁鸣笛等措施。	与环评一致
	固废防治措施	生活垃圾统一收集，由市政环卫部门定期清理。废油泥未委托有资质单位处理。	生活垃圾统一收集，由市政环卫部门定期清理。废油泥委托有资质单位处理。	/	生活垃圾统一收集，由市政环卫部门定期清理。废油泥委托黑龙江京盛华环保科技有限公司处理。	与环评一致

(2) 主要构筑物

项目主要构筑物情况见表 2-2:

表 2-2 主要构筑物一览表

序号	单体名称	占地面积 (m ²)	建筑面积 (m ²)	备注	现场核查结果
1	站房	144	288	原有, 2 层, 砖混结构, 内部不设置食堂。	已建设
3	罩棚	320	160	投影面积, 钢网架 (原有)	已建设
4	埋地罐区	320	/	棚下罐	已建设
5	实体围墙	/	/	三面实体砖围墙 124m (高 2.2m)	已建设

(3) 主要生产设备

项目主要生产设备见表 2-3:

表 2-3 主要设备一览表

序号	名称	规格	单位	现场核查结果
1	汽油加油机	1 台	双枪	已建设
2	柴油加油机	3 台	双枪	已建设
3	地埋式 双层油罐	4 座	双层 SF 汽油埋地储罐 1 座, 容积为 30m ³ ; 双层 SF 柴油埋地储罐 3 座, 有效容积均为 40m ³ , 合计 90m ³ 。	已建设
4	消防系统	1 套	灭火器 (手提式及手推式)、砂箱、防火毯等	已建设
5	固定式静电接地报警系统	1 套	/	已建设
6	液位控制器	1 套	/	已建设
7	双层罐渗漏检测系统	1 套	/	已建设

4、公用工程

4.1 给、排水工程:

改、扩建后不新增职工, 不增加生活用水量, 本项目无生产用水, 生活用水外购, 年用水量 29.2t/a。

改、扩建后废水排放量不增加, 年产生废水量为 23.36t/a。生活污水排入防渗旱厕, 自然蒸发, 定期清掏, 外运堆肥。

4.2供电：本项目用电由国家电网提供。

4.3供热：本项目冬季供暖采用电供暖。

5、企业劳动定员与工作制度

劳动定员：改、扩建后不新增职工，总劳动定员4人。

工作制度：工作制度为2班制，每班12小时（2人），年工作365天。

6、环保投资情况

本项目预计投资320万元，其中环保投资26万元，实际总投资322万元，其中环保投资28万元，占项目资产投资比例为8.70%，投资明细见表2-4：

表 2-4 环保投资明细

类别	环保设施	环评预计投资 (万元)	实际投资 (万元)	变更情况	
运营期	废气治理措施	安装储油罐以及加油机的油气回收系统	2.5	2.5	一致
	固体废物处置措施	生活垃圾收集箱	0.2	0.2	一致
		废油泥委托有资质单位处置	0.6	0.6	一致
	噪声治理措施	隔声、减振设施	0.2	0.2	一致
	防泄漏措施	更换埋地式双层油罐及维护	20	22	增加2万元
		高液位报警、渗漏检测仪	0.5	0.5	一致
		地下水监测井	2	2	一致
环保投资合计		26	28	/	

7、原辅材料消耗

项目原辅材料年用量情况详见表2-5：

表 2-5 主要原辅材料用

序号	名称	用量	规格	产地
1	汽油	250t/a	92#、95#	中蓝石化
2	柴油	150t/a	0#、-35#	

8、主要工艺流程及产污环节

工艺流程具体为：

(1) 卸油

该站采用油罐车经连通软管与油罐卸油孔连通卸油的方式卸油。装满汽油的油槽车到达加油站罐区后，在油罐附近停稳熄火，将连通软管与油罐车的卸油口、储罐的进油口利用密闭快速接头连接好，接好静电接地装置，静止 15 分钟后开始卸油。油品卸完后，拆除连通软管，人工封闭好油罐进口和罐车卸油口，拆除静电接地装置，发动油品罐车缓慢离开罐区。

(2) 加油

加油采用潜油泵加油工艺，将油品从储罐抽出，经过加油机的计量器和加油枪加到汽车油箱中。加油油气回收是指汽车加油时，利用加油枪上的特殊装置，将原本会由汽车油箱溢散于空气中的油气，经加油枪、抽气马达、回收入油罐内，实现加油与油气等体积置换。在加油站内每台加油机内部均安装油气回收泵及相应的管道，加油机加油时回收的油气，经过管道进入加油站内油罐。

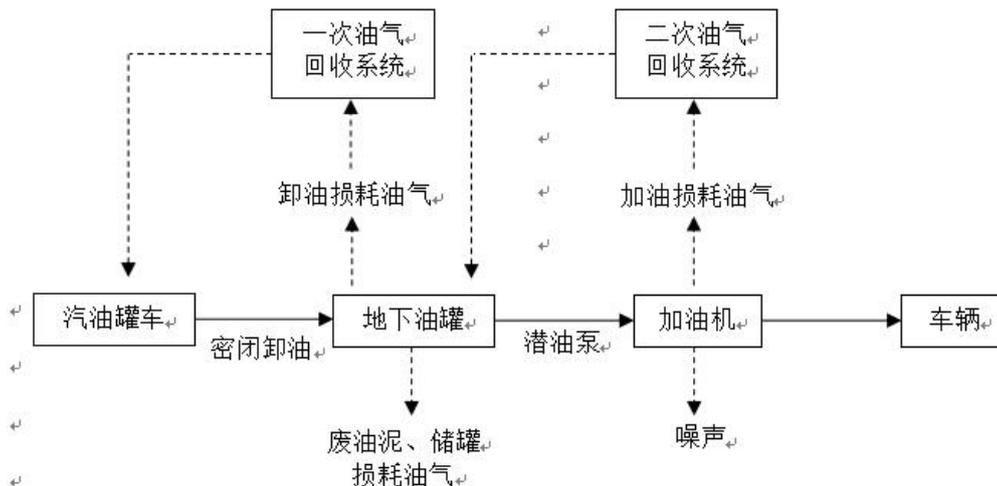


图 2-4 汽油加油工艺流程及产污环节示意图

(3) 油气回收系统工艺流程

加油站油气回收系统由卸油油气回收系统（即一次油气回收）和加油油气回收系统（即二次油气回收）组成，油气回收只针对汽油。该系统的作用是通过相关油气回收工艺，将加油站在卸油、储油和加油过程中产生的油气进行密闭收集、储存和回收处理，抑制油气无控逸散挥发。

①一次油气回收阶段（即卸油油气回收系统）

卸油油气回收是指油罐车卸油时采用密封式卸油，减少油气向外界溢散。其基本原理是：油罐车卸下一定数量的油品，就需吸入大致相等的气体补气，而加油站内的埋地油罐也因注

入油口而向外排出相当数量的油气，此油气经过导管重新输回油罐车内，完成油气循环的卸油过程，卸油油气回收。一次油气回收阶段是通过压力平衡原理，将在卸油过程中挥发的油气收集到油罐车内，运回储油库进行油气回收处理的过程。

该阶段油气回收实现过程：卸油油气回收是指油罐车卸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，一次油气回收阶段结束。

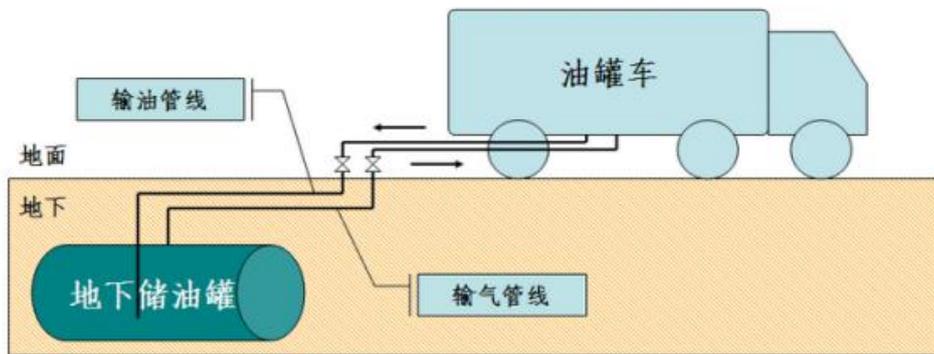


图 2-5 一次油气回收系统原理图

②二次油气回收阶段（即加油油气回收系统）

二次油气回收阶段是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地下油气回收管线收集到地下储罐内的油气回收过程。该阶段油气回收实现过程：在加油站为汽车加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经过加油枪、油气回收管、真空泵等油气回收设备，按照气液比控制在 1.0 至 1.2 之间的要求，将加油过程中挥发的油气回收到油罐内。二次油气回收分为分散式油气回收和集中式油气回收两种形式。本次采用的二次回收形式为分散式油气回收方式。

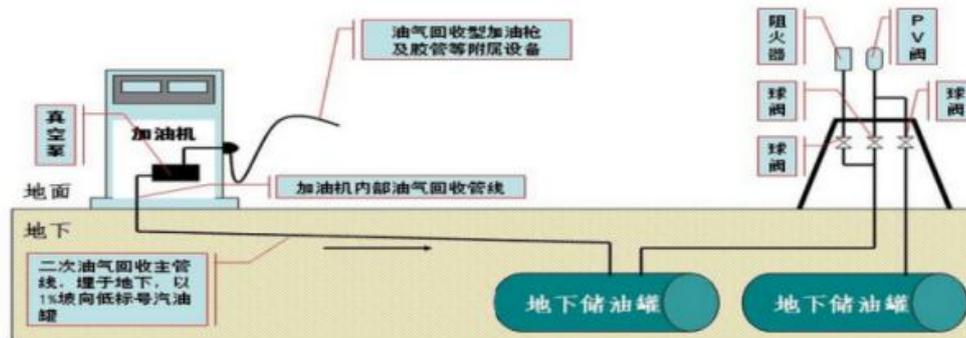


图 2-6 二次油气回收系统原理图

9、项目变动情况

本项目实际建设内容与环评阶段相比，未发生变化。

对照“环境保护部《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）”，本项目建设性质、规模、地点、采用的生产工艺和环境保护措施与环评相比，均未发生重大变动，总体上不存在不利环境影响的加重，项目无重大变更。

表三 建设项目环境保护设施

主要污染源、污染物处理和排放

1、废水

本项目废水为生活污水，无生产废水产生，年产生废水量为23.36t/a。排入防渗旱厕，水分自然蒸发，定期清掏，外运堆肥。水污染源及污染物排放情况见表 3-1。

表 3-1 水污染源及污染物排放去向

废水污染源	主要污染物	排放规律	排放去向
生活污水	氨氮、悬浮物、COD、BOD ₅ 、动植物油、总磷	间歇	排入防渗旱厕，定期清掏，自然蒸发，外运堆肥

2、废气

本项目运营期主要大气污染物是汽车尾气、卸油灌注、储油、加油作业等排放的非甲烷总烃。

1) 卸油灌注、储油、加油作业等排放的非甲烷总烃：本项目采用埋地式油罐，本项目已完成二次回收装置改造。一、卸油油气回收系统安装在汽车油罐和埋地油罐上；二、加油油气回收系统安装在加油机与埋地油罐上。

2) 站内汽车尾气

由于整个加油过程均在室外进行，产生的汽车尾气迅速扩散到大气中，产生的影响较小。

废气污染源及污染物排放情况见表 3-2。

表 3-2 废气污染源及污染物排放去向

废气污染源	主要污染物	排放规律	排放去向
卸油灌注、储油、加油作业	NMHC	间歇	经油气回收处理装置处理后排入大气环境
站内汽车尾气	CO、NO _x 、THC 等	间歇	大气环境

3、噪声

本项目噪声主要为加油机等设备运行噪声以及车辆运行噪声，噪声源强约为 55~70dB (A)，本项目选用低噪声、低振动的设备，采取隔音、减振等措施。

噪声污染源强及排放情况见表 3-3。

表 3-3 噪声污染源强及排放情况

噪声污染源	噪声源	排放规律	声源强度 dB (A)
加油站内	加油机	间歇	70
	车辆	间歇	55-65

4、固体废物

本项目产生的固体废物为生活垃圾和废油泥。

(1) 生活垃圾

改建后劳动定员及客流量均不发生变化，无新增生活垃圾。生活垃圾总产生量为 3.577t/a，生活垃圾由市政环卫部门统一收集处理。

(2) 废油泥

油罐清理周期为 3-5 年，清理时会产生一定量的废油泥，废油泥产生量为 0.15t/次，加油站油罐清洗由专业单位进行。新更换双层罐运行至今暂未产生废油泥。固体废物产生情况见表固体废物产生情况见表 3-4。

表 3-4 固体废物产生情况

性质	固废来源	产生量	排放规律	处理措施
一般固废	生活垃圾	3.577t/a	间歇	由环部门定期清运，运送至生活垃圾填埋场进行处理
危险废物	废油泥	0.15/3-5a	间歇	由黑龙江京盛华环保科技有限公司处置

5、其他环保措施

(1) 环境风险防范措施

根据项目所涉及的原料、辅料及产品，对照《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ169-2018)标准规定，本项目所涉及主要危险物质为柴油和汽油。石油化工储运存在较大的潜在火灾爆炸事故风险。油罐及其泵、压缩、管道破损；油罐和管道腐蚀；油罐液泛、油罐突沸；渗漏、操作错误造成溢油。本项目采取以下防治措施：

①委托有资质单位，严格按照《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012)中的规定进行设计和施工。

②各设备管道间设置安全距离和防火间距；提高员工素质强化管理；站内设备管道经过防腐处理；加油的汽油罐车卸车场地，设置罐车卸车时用的防静电接地装置，并设置能检测跨接线及

监视接地装置状态的静电接地仪，使用密闭加油技术，卸油时采用密闭卸油；罐区内爆炸危险区域内的电气设备选型、安装、电力线路敷设等，符合现行国家标准《爆炸和火灾危险环境电力装置设计规范》的规定；埋地油罐与漏出地面的工艺管道相互做电气连接并接地。

③建立应急预案，建立完善的应急救援系统，在灾害发生时采取及时有效的应急救援行动。

(2) 地下水污染防治措施

本项目地下水采取以下防治措施：

①罐区地面采用底层铺设粘土，粘土上层加聚氯乙烯防渗膜然后上层加固水泥硬化，对储油罐内外表面、油罐区地面、输油管线外表面均做防渗防腐处理。

②设置防漏槽，把油罐放置在防漏槽内。

③地下储油罐设置具有渗漏监测功能的电子式液位计进行汽油密闭测量，此液位计具有高液位报警功能，确保不会因为加油过多而造成油品外溢而对地下水造成污染。

④将站内原有单层罐全部更换为双层罐。

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、建设项目环评报告表的主要结论

1、废气环境影响评价结论

本项目废气污染物为加油站无组织排放 NMHC，采取了严格的废气污染防治措施后，下风向最大落地浓度 0.02249mg/m³，满足《大气污染物排放标准详解》浓度限值要求（2.0mg/m³）；厂界浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放监控浓度限值要求（4.0mg/m³），本项目污染物排放总量控制指标为 NMHC0.2775t/a，满足区域总量控制要求，满足区域环境管理要求。

本项目不需要设置大气防护距离，非甲烷总烃排放满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织浓度排放监控限值要求。

2、水环境现状

本项目废水产生均为生活污水，不产生生产废水。改建后定员人数不发生变化，无新增生活污水。生活污水排入防渗旱厕，定期清掏，外运堆肥。对地面水环境影响较小。

在营运期间加强管理，严格遵循地下水环境保护措施的前提下，本工程对地下水环境影响较小。

3、声环境现状

本项目主要为加油机运行噪声以及车辆运行噪声，噪声源强约为 55~70dB（A），通过加强对来往车辆的管理，由专人指挥进出车辆的次序；车辆进出加油站减速、禁鸣喇叭等措施后，本项目南厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348 -2008）4 类标准要求，其余厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348 -2008）2 类标准要求。

4、固体废物环境影响评价结论

本项目产生的固体废物为生活垃圾和废油泥。

①生活垃圾

改建后定员人数不发生变化，无新增生活垃圾。生活垃圾统一收集，由市政环卫部门定期清理。

②废油泥

储油罐经过长期使用，需定时清理。油罐清理周期为 3-5 年，清理时会产生一定量的废油泥，

产生量为 0.15t/次，本加油站油罐清洗由专业单位进行。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（类别：HW08，代码：900-221-08），清除工作由专业公司完成，不在项目场区内贮存。

5、环境风险

本项目为一般危险源，只要采取规范化设计、施工，营运过程中加强管理，遵守相应的规章制度，严格杜绝油的跑、冒、滴、漏现象的发生，要防火、防爆、防雷击，杜绝一切不安全因素，可以将事故概率减小到 10-5/年以下，其运营是安全的，因此，该加油站运营期间对周围环境影响较小。

二、审批部门的审批决定落实情况

具体情况见表 4-1：

表 4-1 环评批复落实情况表

环评批复审批意见	落实情况
1、加强施工期环境管理工作，要落实环评报告中提出的各项污染防治设施和措施。	本项目在施工期间，对施工现场环境进行严格管理，未在夜间施工，施工期未发生居民投诉现象。
2、项目冬天办公室区域供暖由电锅炉提供。	本项目冬天办公室区域采用电锅炉供暖。
3、本项目运营期产生的污水主要为生活污水。生活污水排入现有加油站防渗旱厕，不外排，旱厕需做好防渗。	本项目运营期产生的生活污水排入现有防渗旱厕，定期清淘用作农家肥，旱厕已做好防渗处理。
4、本项目的噪声源主要为油罐车和加油车辆在进出加油站时产生的交通噪声，车辆进出加油站通过减速、禁鸣喇叭等措施后，本项目南厂界噪声需满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类标准要求，其余厂界需噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB123482008）2 类标准要求。	本项目对进出车辆加强管理，采取减速、禁鸣喇叭措施；采取选用低噪声、低振动的设备，采用隔音、减振等措施，本项目南厂界噪声需满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类标准要求，其余厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB123482008）2 类标准要求。
5、本项目废气污染物为加油站无组织排放 NMHC，采取了严格的废气污染防治措施后，需满足《大气污染物排放标准详解》浓度限值要求（2.0mg/m ³ ）；厂界浓度需满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放监控浓度限值要求（4.mg/m ³ ）。	本项目废气污染物为加油站无组织排 NMHC，采取装卸油油气和加油油气回收系统等措施后，周边敏感点 NMHC 满足《大气污染物排放标准详解》浓度限值要求（2.0mg/m ³ ）；厂界 NMHC 浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放监控浓度限值要求（4.mg/m ³ ）。
6、本项目产生的固体废物包括生活垃圾和废油渣，生活垃圾由市政部门统一收集处	本项目产生的生活垃圾由市政部门统一收集处理；产生的废油泥由黑龙江省盛京华环保科

<p>理；废油泥的清除、运输和处置需由具备该资质的专业公司完成，不得在项目场区内贮存。</p>	<p>技开发有限公司处置，不在厂区内贮存，本项目暂未产生废油泥。</p>
---	--------------------------------------

表五 验收监测质量保证及质量控制

验收监测质量保证及质量控制：

为保证监测结果的准确，样品采集、运输、保存严格按照国家标准和监测质量保证的技术要求进行，保证监测仪器经计量部门检定，且在使用有效期内、监测人员持证上岗、监测数据三级审核。

1、监测分析方法

监测项目分析方法执行国家标准分析方法。监测项目分析方法详见表 5-1：

表 5-1 监测项目分析方法

类别	分析项目	测定方法	方法来源	检出限
地下水	钾离子 (K ⁺)	水质钾、钠的测定火焰原子吸收分光光度法	GB/T 11904-1989	0.05mg/L
	钠离子 (Na ⁺)	水质钾、钠的测定火焰原子吸收分光光度法	GB/T 11904-1989	0.01mg/L
	钙离子 (Ca ²⁺)	水质钙、镁的测定火焰原子吸收分光光度法	GB/T 11905-1989	0.02mg/L
	镁离子 (Mg ²⁺)	水质钙、镁的测定火焰原子吸收分光光度法	GB/T 11905-1989	0.002mg/L
	碳酸根离子 (CO ₃ ²⁻)、碳酸氢根离子 (HCO ₃ ⁻)	酸碱指示剂滴定法	《水和废水监测分析方法》(第四版增补版)国家环保局 (2002)	/
	硫酸盐 (SO ₄ ²⁻)	水质 无机阴离子 (F ⁻ 、Cl ⁻ 、NO ₂ ⁻ 、Br ⁻ 、NO ₃ ⁻ 、PO ₄ ³⁻ 、SO ₃ ²⁻ 、SO ₄ ²⁻) 的测定	HJ84-2016	0.018mg/L
	氯化物 (Cl ⁻)	水质 无机阴离子 (F ⁻ 、Cl ⁻ 、NO ₂ ⁻ 、Br ⁻ 、NO ₃ ⁻ 、PO ₄ ³⁻ 、SO ₃ ²⁻ 、SO ₄ ²⁻) 的测定	HJ84-2016	0.007mg/L
	硝酸盐	水质 无机阴离子 (F ⁻ 、Cl ⁻ 、NO ₂ ⁻ 、Br ⁻ 、NO ₃ ⁻ 、PO ₄ ³⁻ 、SO ₃ ²⁻ 、SO ₄ ²⁻) 的测定	HJ84-2016	0.016mg/L
	亚硝酸盐	水质 无机阴离子 (F ⁻ 、Cl ⁻ 、NO ₂ ⁻ 、Br ⁻ 、NO ₃ ⁻ 、PO ₄ ³⁻ 、SO ₃ ²⁻ 、SO ₄ ²⁻) 的测定	HJ84-2016	0.016mg/L
	氟化物	水质 无机阴离子 (F ⁻ 、Cl ⁻ 、NO ₂ ⁻ 、Br ⁻ 、NO ₃ ⁻ 、PO ₄ ³⁻ 、SO ₃ ²⁻ 、SO ₄ ²⁻) 的测定	HJ84-2016	0.006mg/L
pH	生活饮用水标准检验方法 感官性状和物理指标	GB/T 5750.4-2006 (5.1)	/	

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目竣工环境保护验收监测报告表

	总硬度	水质 钙和镁的测定 EDTA 滴定法	GB/T 7477-1987	0.05mmol/L
	氨氮	水质氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法	HJ 535-2009	0.025mg/L
	氰化物	生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标	GB/T5750.5-2006 (4.1)	0.002mg/L
	挥发酚	水质 挥发酚的测定 4-氨基安替比林分光光度法	HJ503-2009	0.0003mg/L
	耗氧量	生活饮用水标准检验方法 有机物综合指标	GB/T5750.7-2006 (1.1)	0.05mg/L
	砷	水质 汞 砷 硒 铋和锑的测定 原子荧光法	HJ 694-2014	0.3μg/L
	汞	水质 汞 砷 硒 铋和锑的测定 原子荧光法	HJ 694-2014	0.04μg/L
	镉	生活饮用水标准检验方法 金属指标	GB/T5750.6-2006 (9.1)	0.50μg/L
	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	0.004mg/L
	铁	水质铁、锰的测定 火焰原子吸收分光光度法	GB 11911-1989	0.03mg/L
	锰	水质铁、锰的测定 火焰原子吸收分光光度法	GB 11911-1989	0.01mg/L
	铅	生活饮用水标准检验方法 金属指标	GB/T 5750.6-2006 (11.1)	2.50μg/L
	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/T 5750.4-2006 (8.1)	/
	石油类	水质石油类的测定 紫外分光光度法	HJ 970-2018	0.01mg/L
	总大肠菌群	生活饮用水标准检验方法 微生物指标	GB/T 5750.12-2006(2.1)	/
	菌落总数	水质 细菌总数的测定 平皿计数法	HJ 1000-2018	/
无组织排放废气	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	HJ604-2017	0.07mg/m ³
噪声	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB 12348-2008	20dB(A)
土壤	镉	土壤质量 铅、镉的测定 石墨炉原子吸收分光光度法	GB/T 17141-1997	0.01mg/Kg
	铅	土壤质量 铅、镉的测定 石墨炉原子吸收分光光度法	GB/T 17141-1997	0.1mg/Kg

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目竣工环境保护验收监测报告表

汞	土壤质量 总汞、总砷、总铅的测定 原子荧光法第一部分土壤中总汞的测定	GB/T 22105.1-2008	0.002mg/Kg
砷	土壤质量 总汞、总砷、总铅的测定 原子荧光法第二部分土壤中总砷的测定	GB/T 22105.2-2008	0.01mg/Kg
铬 (六价)	固体废物 六价铬的测定 二苯碳酰二肼分光光度法	GB/T 15555.4-1995	/
铜	土壤和沉积物 铜、锌、铅、镍、铬的测定 火焰原子吸收分光光度计	HJ 491-2019	1mg/Kg
镍	土壤和沉积物 铜、锌、铅、镍、铬的测定 火焰原子吸收分光光度计	HJ 491-2019	3mg/Kg
四氯化碳	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.03mg/Kg
氯仿	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.02mg/Kg
氯甲烷	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定 吹扫捕集/气相色谱-质谱法	HJ 605-2011	1.1μg/Kg
1,1-二氯乙烷	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.01mg/Kg
1,2-二氯乙烷	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.02mg/Kg
1,1-二氯乙烯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.01mg/Kg
顺-1,2-二氯乙烯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.008mg/Kg
反-1,2-二氯乙烯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.02mg/Kg
二氯甲烷	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.02mg/Kg
1,2-二氯丙烷	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.008mg/Kg
1,1,1,2-四氯乙烷	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.02mg/Kg
1,1,2,2-四氯乙烷	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.02mg/Kg
四氯乙烯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.02mg/Kg
1,1,1-三氯乙烷	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.02mg/Kg

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目竣工环境保护验收监测报告表

1,1,2-三氯乙烷	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.02mg/Kg
三氯乙烯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.009mg/Kg
1,2,3-三氯丙烷	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.02mg/Kg
氯乙烯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.02mg/Kg
苯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.01mg/Kg
氯苯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.005mg/Kg
1,2-二氯苯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.02mg/Kg
1,4-二氯苯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.008mg/Kg
乙苯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.006mg/Kg
苯乙烯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.02mg/Kg
甲苯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.006mg/Kg
间二甲苯+对二甲苯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.009mg/Kg
邻二甲苯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	0.02mg/Kg
2-氯酚	土壤和沉积物 酚类化合物的测定气相色谱法	HJ703-2014	0.04mg/Kg
苯并[α]蒽	土壤和沉积物 多环芳烃的测定 气相色谱-质谱法	HJ805-2016	0.12mg/Kg
苯并[α]芘	土壤和沉积物 多环芳烃的测定 气相色谱-质谱法	HJ805-2016	0.17mg/Kg
苯并[b]荧蒽	土壤和沉积物 多环芳烃的测定 气相色谱-质谱法	HJ805-2016	0.17mg/Kg
苯并[k]荧蒽	土壤和沉积物 多环芳烃的测定 气相色谱-质谱法	HJ805-2016	0.11mg/Kg
蒽	土壤和沉积物 多环芳烃的测定 气相色谱-质谱法	HJ805-2016	0.14mg/Kg
二苯并[α,h]蒽	土壤和沉积物 多环芳烃的测定 气相色谱-质谱法	HJ805-2016	0.13mg/Kg
茚并[1,2,3-cd]芘	土壤和沉积物 多环芳烃的测定 气相色谱-质谱法	HJ805-2016	0.13mg/Kg

	萘	土壤和沉积物 多环芳烃的测定 气相色谱-质谱法	HJ805-2016	0.09mg/Kg
	石油烃	土壤和沉积物 石油烃 (C10-C40) 的测定 气相色谱法	HJ 1021-2019	6mg/Kg
油气回收系统	加油站大气污染物排放标准	加油站大气污染物排放标准	GB 20952-2007	/

2、仪器检定情况

监测中所使用的各种仪器设备，全部经国家法定检定机构检定或校准合格，并在两次检定/校准间隔内，进行了仪器设备的期间核查。仪器名称及型号、编号见表 5-2：

表 5-2 监测使用仪器

类别	分析项目	使用仪器	试验设备型号及编号	有效日期	检定情况
	钾离子 (K ⁺)	原子吸收分光光度计	TAS-990AFG 25-0998-01-0272	2021.5.12	检定
	钠离子 (Na ⁺)	原子吸收分光光度计	TAS-990AFG 25-0998-01-0272	2021.5.12	检定
	钙离子 (Ca ²⁺)	原子吸收分光光度计	TAS-990AFG 25-0998-01-0272	2021.5.12	检定
	镁离子 (Mg ²⁺)	原子吸收分光光度计	TAS-990AFG 25-0998-01-0272	2021.5.12	检定
	碳酸根离子 (CO ₃ ²⁻)	酸式滴定管	25mL 2#	2021.5.12	检定
	碳酸氢根离子 (HCO ₃ ⁻)	酸式滴定管	25mL 2#	2021.5.12	检定
	硫酸盐 (SO ₄ ²⁻)	离子色谱仪	CIC-100 16459	2021.5.12	检定
	氯化物 (Cl ⁻)	离子色谱仪	CIC-100 16459	2021.5.12	检定
	硝酸盐	离子色谱仪	CIC-100 16459	2021.5.12	检定
	亚硝酸盐	离子色谱仪	CIC-100 16459	2021.5.12	检定
	氟化物	离子色谱仪	CIC-100 16459	2021.5.12	检定

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目竣工环境保护验收监测报告表

	pH	pH 计	PHS-3C 600408N0017030086	2021.5.12	检定
	总硬度	酸式滴定管	25mL 3#	2021.5.12	检定
	氨氮	紫外可见 分光光度计	T6 新世纪 25-1650-01-1037	2021.5.12	检定
	氰化物	紫外可见 分光光度计	T6 新世纪 25-1650-01-1037	2021.5.12	检定
	挥发酚	紫外可见 分光光度计	T6 新世纪 25-1650-01-1037	2021.5.12	检定
	耗氧量	酸式滴定管	25mL 1#	2021.5.12	检定
	砷	原子荧光 光度计	PF31 25A1707-01-0060	2021.5.12	检定
	汞	原子荧光 光度计	PF31 25A1707-01-0060	2021.5.12	检定
	镉	原子吸收 分光光度计	TAS-990AFG 25-0998-01-0272	2021.5.12	检定
	六价铬	紫外可见 分光光度计	T6 新世纪 25-1650-01-1037	2021.5.12	检定
	铁	原子吸收 分光光度计	TAS-990AFG 25-0998-01-0272	2021.5.12	检定
	锰	原子吸收 分光光度计	TAS-990AFG 25-0998-01-0272	2021.5.12	检定
	铅	原子吸收 分光光度计	TAS-990AFG 25-0998-01-0272	2021.5.12	检定
	溶解性总 固体	电子天平	FA2004B 400603195871	2021.5.12	检定
	石油类	紫外可见分光光 度计	T6 新世纪 25-1650-01-1037	2021.5.12	检定
	总大肠 菌群	电热恒温培养箱	DHP-9052 191007401	2021.5.12	检定
	菌落总数	电热恒温培养箱	DHP-9052 191007401	2021.5.12	检定
无组 织废 气	非甲烷总烃	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
噪声	厂界噪声	多功能声级计	AWA6228+ 00303959	2021.5.12	检定

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目竣工环境保护验收监测报告表

土壤	镉	原子吸收分光光度计	TAS-990-AFG 25-0998-01-0272	2021.5.12	检定
	铅	原子吸收分光光度计	TAS-990-AFG 25-0998-01-0272	2021.5.12	检定
	汞	原子荧光光度计	PF31 25A1707-01-0060	2021.5.12	检定
	砷	原子荧光光度计	PF31 25A1707-01-0060	2021.5.12	检定
	铬 (六价)	紫外可见分光光度计	T6 新世纪 25-1650-01-1037	2021.5.12	检定
	铜	原子吸收分光光度计	TAS-990-AFG 25-0998-01-0272	2021.5.12	检定
	镍	原子吸收分光光度计	TAS-990-AFG 25-0998-01-0272	2021.5.12	检定
	四氯化碳	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	氯仿	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	1,1-二氯乙烷	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	1,2-二氯乙烷	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	1,1-二氯乙烯	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	顺-1,2-二氯乙烯	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	反-1,2-二氯乙烯	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	二氯甲烷	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	1,2-二氯丙烷	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	1,1,1,2-四氯乙烷	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	1,1,2,2-四氯乙烷	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	四氯乙烯	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	1,1,1-三氯乙烷	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	1,1,2-三氯乙烷	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	三氯乙烯	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	1,2,3-三氯丙烷	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目竣工环境保护验收监测报告表

	氯乙烯	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	苯	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	氯苯	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	1,2-二氯苯	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	1,4-二氯苯	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	乙苯	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	苯乙烯	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	甲苯	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	间二甲苯+对二甲苯	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	邻二甲苯	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	2-氯酚	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
	苯并[α]蒽	气相色谱-质谱联用仪	GCMS-QP2010SE 225-20013-46	2021.5.12	检定
	苯并[α]芘	气相色谱-质谱联用仪	GCMS-QP2010SE 225-20013-46	2021.5.12	检定
	苯并[b]荧蒽	气相色谱-质谱联用仪	GCMS-QP2010SE 225-20013-46	2021.5.12	检定
	苯并[k]荧蒽	气相色谱-质谱联用仪	GCMS-QP2010SE 225-20013-46	2021.5.12	检定
	蒽	气相色谱-质谱联用仪	GCMS-QP2010SE 225-20013-46	2021.5.12	检定
	二苯并[α,h]蒽	气相色谱-质谱联用仪	GCMS-QP2010SE 225-20013-46	2021.5.12	检定
	茚并[1,2,3-cd]芘	气相色谱-质谱联用仪	GCMS-QP2010SE 225-20013-46	2021.5.12	检定
	萘	气相色谱-质谱联用仪	GCMS-QP2010SE 225-20013-46	2021.5.12	检定
	石油烃	气相色谱仪	SP-3420A 17-0004	2021.5.12	检定
废气	油气回收系统	油气回收智能检测仪	YQJY-2 20140404	2021.5.12	检定

3、人员资质

参加验收监测和测试人员均经过专业培训后上岗。（人员资质持证情况见附件5）

4、监测分析过程中的质量保证和质量控制

4.1 水质监测分析过程中的质量保证和质量控制

水样的采集、运输、保存、实验室分析和数据计算的全过程均按照《环境水质监测质量保证手册》(第四版)的要求进行。即做到：采样过程中应采集不少于 10% 的平行样；实验室分析过程一般应加不少于 10% 的平行样；对可以得到标准样样品或质量控制样品项目，应在分析的同时做 10% 的质控样品分析。

表 5-3 水质标样实验和平行样试验

检测项目	样品数	标准样品试验			平行样试验		
		标准样 (个)	检查率 (%)	合格率 (%)	平行样 (个)	检查率 (%)	合格率 (%)
K ⁺	8	1	10.0	100	1	10.0	100
Na ⁺	8	1	10.0	100	1	10.0	100
氨氮	8	1	10.0	100	1	10.0	100
硝酸盐	8	1	10.0	100	1	10.0	100
亚硝酸盐	8	1	10.0	100	1	10.0	100
挥发性酚类	8	1	10.0	100	1	10.0	100
氰化物	8	1	10.0	100	1	10.0	100
砷	8	1	10.0	100	1	10.0	100
汞	8	1	10.0	100	1	10.0	100
铬(六价)	8	1	10.0	100	1	10.0	100
铅	8	1	10.0	100	1	10.0	100
镉	8	1	10.0	100	1	10.0	100
铁	8	1	10.0	100	1	10.0	100
锰	8	1	10.0	100	1	10.0	100
氯化物	8	1	10.0	100	1	10.0	100
Ca ²⁺	8	1	10.0	100	1	10.0	100
Mg ²⁺	8	1	10.0	100	1	10.0	100
镉	3	1	10.0	100	1	10.0	100
汞	3	1	10.0	100	1	10.0	100
砷	3	1	10.0	100	1	10.0	100

铅	3	1	10.0	100	1	10.0	100
铬（六价）	3	1	10.0	100	1	10.0	100
铜	3	1	10.0	100	1	10.0	100
镍	3	1	10.0	100	1	10.0	100

4.2 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制

尽量避免被测排放物中共存污染物因子对仪器分析的交叉干扰；被测排放物的浓度应在仪器测试量程的有效范围即仪器量程的 30~70%之间。

大气采样器在进入现场前对采样器流量计、流速计等进行校核，在测试时应保证其采样流量。

4.3 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

监测时使用经计量部门检定、并在有效使用期内的声级计；声级计在测试前后用标准发声源进行校准，声级计在测试前后用标准发声源进行校准，测量前后仪器的灵敏度相差不大于 0.5dB。

声级计在监测前后用标准发声源进行校准。

表 5-4 噪声校准质量保证

检测仪器名称	多功能声级计	仪器编号	00303959
校准仪器名称	声校准器	仪器编号	052368
校准日期	标准值	校准结果	是否合格
9月19日	93.8dB (A)	93.7dB (A)	合格
9月20日	93.8dB (A)	93.7dB (A)	合格

4.4 固体废物监测分析过程中的质量保证和质量控制

采样过程中采集一定比例的平行样；实验室样品分析时进行平行样测定。

4.5 人员能力

参加验收监测和测试人员均经过专业培训后上岗（人员资质持证情况见附件 5）。

项目监测分析方法采用国家有关部门颁布的标准（或推荐）方法，技术负责人及监测人员均经过考核并持有合格证书；测量数据严格实行三级审核制度，经过校对、校核，最后由技术负责人审定。

表 5-5 人员上岗证编号及分析项目

序号	姓名	上岗证编号	从事项目
1	刘俊岭	YQHB008	水和废水、环境空气和废气、土壤、噪声

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目竣工环境保护验收监测报告表

2	周双加	YQHB018	水和废水、环境空气和废气、土壤、噪声
3	杨凤	YQHB025	水和废水、环境空气和废气、土壤、噪声
4	徐秋	YQHB021	水和废水、环境空气和废气、土壤、噪声
5	常琳琳	YQHB003	水和废水、环境空气和废气、土壤、噪声
6	何佳	YQHB026	水和废水、环境空气和废气、土壤、噪声
7	寇丽娜	YQHB024	水和废水、环境空气和废气、土壤、噪声

表六 验收监测内容

验收监测内容:

1、废气

根据本项目主要废气污染源性质，依据《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2标准要求的要求，《建设项目竣工环境保护验收技术指南，污染影响类》规定以及现场踏勘、环境影响报告表及其批复的要求，结合实际情况，确定无组织排放废气监测点位、频次如表 6-1:

表 6-1 无组织排放废气监测点位、项目、频次明细表

监测位置	监测项目	监测点数	监测频次	备注
厂界上风向设 1 个监测点位，下风向设 3 个监测点位	非甲烷总烃	4	每天 3 次，连续 2 天	同时测试并记录各监测点位的风向、风速等气候参数

2、噪声

根据《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）标准的要求，《建设项目竣工环境保护验收技术指南，污染影响类》规定以及现场踏勘、环境影响报告表及其批复要求，结合实际情况，确定监测项目、点位、频次如表 6-2:

表 6-2 噪声监测点位、项目、频次明细表

监测位置	监测点数	监测频次
厂界噪声	厂界东、南、西、北各设 1 个监测点位，共计 4 个监测点位	连续监测 2 天，每天昼间、夜间各监测 1 次

3、地下水

根据《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III 类标准的要求，《建设项目竣工环境保护验收技术指南，污染影响类》规定以及现场踏勘、环境影响报告及其批复要求，结合实际情况，确定监测项目、点位、频次如表 6-3:

表 6-3 地下水监测点位、项目、频次明细表

监测要素	监测点位	监测项目	监测频次	
			天数	次数/天
地下水	厂区内、厂址下游各设1个监测点位，共计2个监测点位	八大离子（K ⁺ 、Na ⁺ 、Ca ²⁺ 、Mg ²⁺ 、CO ₃ ²⁻ 、HCO ₃ ⁻ 、Cl ⁻ 、SO ₄ ²⁻ ）、pH、氨氮、硝酸盐、亚硝酸盐、挥发性酚类、氰化物、砷、汞、铬（六价）、总硬度、铅、氟、镉、铁、锰、溶解性总固体、耗氧量、硫酸盐、氯化物、总大肠菌群、菌落总数、石油类，共30项	连续监测2天	2次

4、土壤

根据《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准》（GB 36600-2018）中第二类用地中的筛选值标准的要求，《建设项目竣工环境保护验收技术指南，污染影响类》规定以及现场踏勘、环境影响报告及其批复要求，结合实际情况，确定监测项目、点位、频次如表 6-4：

表 6-4 土壤监测点位、项目、频次明细表

监测要素	监测点位	监测项目	监测频次	
			天数	次数/天
土壤	在厂内东北角处、厂址西侧170m各设1个点位，共计2个监测点位	Cd、Hg、As、Pb、Cr（六价）、Cu、Ni、苯、甲苯、乙苯、氯苯、苯乙烯、间二甲苯+对二甲苯、邻二甲苯、氯乙烯、1,2-二氯苯、1,4-二氯苯、四氯化碳、氯仿、1,1-二氯乙烷、1,2-二氯乙烷、1,1-二氯乙烯、顺-1,2-二氯乙烯、反-1,2-二氯乙烯、二氯甲烷、1,2-二氯丙烷、1,1,1,2-四氯乙烷、1,1,2,2-四氯乙烷、四氯乙烯、1,1,1-三氯乙烷、1,1,2-三氯乙烷、三氯乙烯、1,2,3-三氯丙烷、2-氯酚、蒽、萘、苯并（a）蒽、苯并（b）荧蒽、苯并（k）荧蒽、苯并（a）芘、茚并（1,2,3-cd）芘、二苯并（a,h）蒽、石油烃（C10-C40），共43项。	监测1天	1次

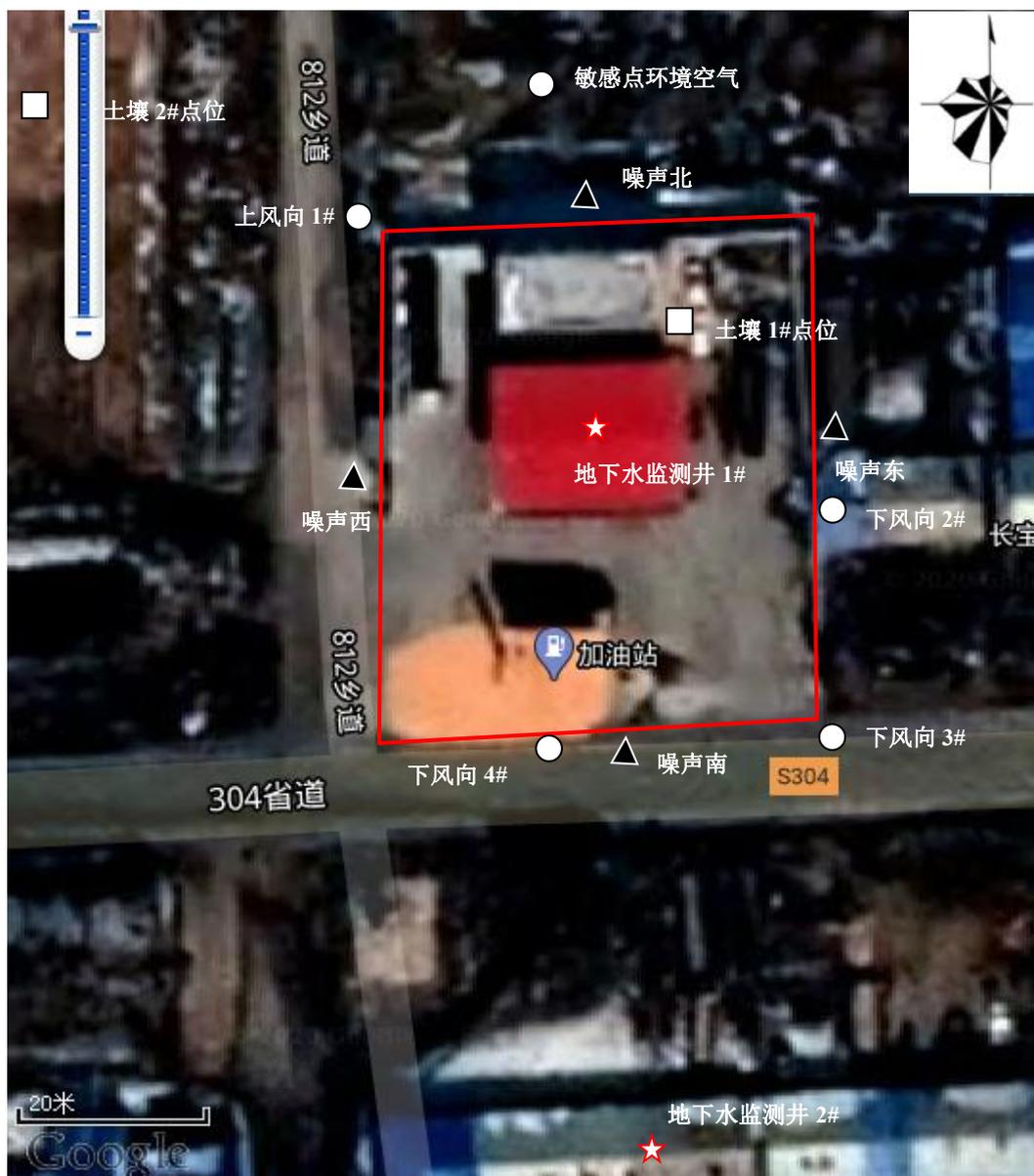
6、环境空气

根据《大气污染物综合排放标准详解》的要求，《建设项目竣工环境保护验收技术指南，污染影响类》规定以及现场踏勘、环境影响报告及其批复要求，结合实际情况，确定监测项目、点位、频次如表 6-5：

表 6-5 环境空气监测点位、项目、频次明细表

监测要素	监测点位	监测项目	监测频次	
			天数	次数/天
环境空气	在加油站西南 156m 的吉星岗镇布设 1 个的监测点位	非甲烷总烃	监测 2 天	4 次

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目验收监测具体监测点位设置见图 6-1:



注：○无组织废气、敏感点环境空气监测点位 ▲ 噪声监测点位

□土壤监测点位 ☆地下水监测点位

图 6-1 环境验收监测点位示意图

表七 验收生产工况及监测结果

验收监测期间生产工况记录：

本次验收监测期间 2020 年 9 月 19 日销售汽油 0.53t/d，柴油 0.30t/d；2020 年 9 月 20 日销售汽油 0.52t/d，柴油 0.33t/d。验收监测期间主要设备连续、稳定、正常运行，其生产工艺指标均控制在要求范围内，与项目配套的环保设施均正常运行，满足工况要求。

一、验收监测结果：

1、无组织废气

本次监测所获得的无组织废气各污染物监测结果详见表 7-1：

表 7-1 无组织排放废气监测结果 项目：非甲烷总烃

采样日期	采样位置	采样时间	NMHC (mg/m ³)	天气	风向	风速 (m/s)	气温 (°C)	气压 (KPa)
9 月 19 日	厂界上风向 1#	8:56	1.16	阴	西北	3.8	9.3	99.6
		10:17	1.08	多云	西北	3.4	11.5	100.0
		13:04	1.22	多云	西北	3.7	14.7	100.1
	厂界下风向 2#	8:56	1.35	阴	西北	3.8	9.3	99.9
		10:17	1.28	多云	西北	4.0	11.5	100.1
		13:04	1.30	多云	西北	3.7	14.7	100.2
	厂界下风向 3#	8:56	1.25	阴	西北	4.2	9.3	99.6
		10:17	1.26	多云	西北	3.6	11.5	100.1
		13:04	1.30	多云	西北	3.4	14.7	100.2
	厂界下风向 4#	8:56	1.33	阴	西北	3.5	9.3	99.6
		10:17	1.25	多云	西北	3.6	11.5	100.1
		13:04	1.28	多云	西北	4.0	14.7	100.2
9 月 20 日	厂界上风向 1#	9:11	1.34	阴	西北	3.7	8.7	100.3
		10:45	1.29	阴	西北	4.2	10.6	99.6
		13:42	1.30	多云	西北	3.9	12.8	99.8
	厂界下风向 2#	9:11	1.31	阴	西北	4.2	8.7	100.3
		10:45	1.34	阴	西北	3.9	10.6	100.0

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目竣工环境保护验收监测报告表

		13:42	1.25	多云	西北	3.8	12.8	99.8
厂界下风向 3#		9:11	1.19	阴	西北	4.2	8.7	100.3
		10:45	1.18	阴	西北	3.8	10.6	99.5
		13:42	1.23	多云	西北	3.5	12.8	99.8
		9:11	1.20	阴	西北	3.7	8.7	100.3
厂界下风向 4#		10:45	1.28	阴	西北	3.6	10.6	100.1
		13:42	1.24	多云	西北	4.0	12.8	99.8
	《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996)表2中无组织排放监 控浓度限值		4.0mg/m ³					

根据监测结果，本项目无组织排放废气非甲烷总烃排放浓度范围在 1.08~1.35mg/m³ 之间，无组织排放废气非甲烷总烃排放浓度符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放标准。

2、噪声

本次监测所获得厂界噪声监测结果见表 7-2:

表 7-2 噪声监测结果 单位：dB (A)

监测时间	监测点位	昼间		夜间	
9月19日	1# (厂界东侧)	10:41	53.6	22:04	44.3
	2# (厂界南侧)	11:10	60.2	22:35	51.3
	3# (厂界西侧)	11:38	56.0	22:47	45.5
	4# (厂界北侧)	11:55	51.8	23:10	42.0
9月20日	1# (厂界东侧)	9:40	54.0	22:29	43.9
	2# (厂界南侧)	9:58	59.8	22:45	49.5
	3# (厂界西侧)	10:19	56.3	23:16	46.1
	4# (厂界北侧)	10:48	52.0	23:34	41.7
南侧厂界噪声 4 类标准，其 余厂界噪声执行《工业企业 厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008) 2 类标准	(2 类)	60		50	
	(4 类)	70		55	

验收监测期间，厂界南侧噪声昼间监测结果在 59.8~60.2dB (A) 之间，夜间监测结果在 49.5~51.3dB (A) 之间；其余厂界噪声昼间监测结果在 51.8~56.3dB (A) 之间，夜间监测结果在 41.7~

46.1dB（A）之间。南侧厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类标准，其余厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准要求。

3、油气回收装置

本项目油气回收装置监测结果见表 7-3~表 7-5

表 7-3 油气回收系统密闭性检测结果

检测时间	总油气空间（L）	检测项目	《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）表 2 加油站油气回收系统密闭性检测最小剩余压力限值（Pa）
		5min 后的压力（Pa）	
9月19日	6813	454	≥376

表 7-4 加油机液阻检测结果

检测时间	加油机编号	液阻压力（Pa）		
		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min
9月19日	1#	36	81	149
《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）表 1 加油站油气回收管线液阻最大压力限值（Pa）		< 40	< 90	< 155

表 7-5 加油枪气液比检测结果

检测时间	加油枪编号	高速档			低速档		
		加油量（L）	回收气量（L）	气液比（无量纲）	加油量（L）	回收气量（L）	气液比（无量纲）
9月19日	1-1	16.69	18.36	1.10	17.14	19.20	1.12
	1-2	17.53	19.28	1.10	16.92	18.78	1.11

执行标准：《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007） $1.0 \leq \text{气液比} \leq 1.2$

从表 7-3-表 7-5 可知，本项目油气回收系统符合《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）的标准要求。

二、工程建设对环境的影响

从本次验收监测结果可知，安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目废水、废气、噪声均达标排放，不会对项目周边环境产生不可接受的影响。

1、地下水

本次验收根据项目特征，在厂区内和厂区下游两口地下水监测井设置监测点位。监测结果见表 7-6~表 7-7，验收与环评时期数据对比见表 7-8。

表 7-6 地下水质量现状监测结果 (1)

监测点位	厂内地下水监测井 1#				《地下水质量标准》(GB/T 14848-2017) 表 1 地下水质量常规指标及限值 III 类标准限值
井口坐标	E 125.774141 N 46.627389				
采样时间	9月19日 8:50	9月19日 9:35	9月20日 13:01	9月20日 13:58	
井深 (m)	40				
K ⁺ (mg/L)	0.52	0.54	0.62	0.48	/
Na ⁺ (mg/L)	106	114	101	110	≤200
Ca ²⁺ (mg/L)	58.4	54.2	50.3	48.5	/
Mg ²⁺ (mg/L)	1.47	1.32	1.65	1.33	/
CO ₃ ²⁻ (mg/L)	0	0	0	0	/
HCO ₃ ⁻ (mg/L)	366	352	332	345	/
Cl ⁻ (氯化物) (mg/L)	48.4	47.1	46.2	45.0	≤250
SO ₄ ²⁻ (硫酸盐) (mg/L)	7.66	7.04	7.22	6.99	≤250
氟化物 (mg/L)	0.420	0.431	0.428	0.412	≤1.0
硝酸盐 (mg/L)	0.016L	0.016L	0.016L	0.016L	≤20.0
亚硝酸盐 (mg/L)	0.016L	0.016L	0.016L	0.016L	≤1.00
pH (无量纲)	7.33	7.30	7.38	7.36	6.5-8.5
总硬度 (mg/L)	165	177	162	173	≤450
氨氮 (mg/L)	0.241	0.264	0.250	0.237	≤0.50
氰化物 (mg/L)	0.002L	0.002L	0.002L	0.002L	≤0.05
挥发酚类 (mg/L)	0.0003L	0.0003L	0.0003L	0.0003L	≤0.002
耗氧量 (mg/L)	0.53	0.42	0.40	0.55	≤3.0
砷 (mg/L)	0.3×10 ⁻³ L	0.3×10 ⁻³ L	0.3×10 ⁻³ L	0.3×10 ⁻³ L	≤0.01
汞 (mg/L)	0.04×10 ⁻³ L	0.04×10 ⁻³ L	0.04×10 ⁻³ L	0.04×10 ⁻³ L	≤0.001
镉 (mg/L)	0.5×10 ⁻³ L	0.5×10 ⁻³ L	0.5×10 ⁻³ L	0.5×10 ⁻³ L	≤0.005
铬 (六价) (mg/L)	0.004L	0.004L	0.004L	0.004L	≤0.05
铁 (mg/L)	0.03L	0.03L	0.03L	0.03L	≤0.3
锰 (mg/L)	0.08	0.08	0.04	0.04	≤0.10
铅 (mg/L)	2.5×10 ⁻³ L	2.5×10 ⁻³ L	2.5×10 ⁻³ L	2.5×10 ⁻³ L	≤0.01
溶解性总固体 (mg/L)	350	362	358	368	≤1000

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目竣工环境保护验收监测报告表

总大肠菌群 (MPN/L)	< 2	< 2	< 2	< 2	≤3.0
菌落总数	22	20	26	24	≤100
石油类 (mg/L)	0.01L	0.01L	0.01L	0.01L	≤0.05

石油类参照标准《地表水环境质量标准》(GB 3838-2002)表 1 环境质量标准基本项目标准限值 I 类标准限值

表 7-7 地下水质量现状监测结果 (2)

监测项目	厂址下游地下水监测井 2#				《地下水质量标准》(GB/T 14848-2017)表 1 地下水质量常规指标及限值 III 类标准限值
	E 125.774751 N46.626608				
井口坐标					
采样时间	9月19日 10:38	9月19日 11:55	9月20日 14:34	9月20日 15:02	
井深 (m)	15				
K ⁺ (mg/L)	0.60	0.51	0.58	0.52	/
Na ⁺ (mg/L)	108	118	104	112	≤200
Ca ²⁺ (mg/L)	50.6	55.5	57.2	55.0	/
Mg ²⁺ (mg/L)	1.58	1.40	1.62	1.56	/
CO ₃ ²⁻ (mg/L)	0	0	0	0	/
HCO ₃ ⁻ (mg/L)	333	368	340	360	/
Cl ⁻ (氯化物) (mg/L)	41.2	43.9	42.8	45.2	≤250
SO ₄ ²⁻ (硫酸盐) (mg/L)	8.65	7.55	7.80	7.52	≤250
氟化物 (mg/L)	0.552	0.487	0.510	0.459	≤1.0
硝酸盐 (mg/L)	0.016L	0.016L	0.016L	0.016L	≤20.0
亚硝酸盐 (mg/L)	0.016L	0.016L	0.016L	0.016L	≤1.00
pH (无量纲)	7.25	7.28	7.20	7.24	6.5-8.5
总硬度 (mg/L)	160	164	174	168	≤450
氨氮 (mg/L)	0.247	0.208	0.214	0.254	≤0.50
氰化物 (mg/L)	0.002L	0.002L	0.002L	0.002L	≤0.05
挥发酚类 (mg/L)	0.0003L	0.0003L	0.0003L	0.0003L	≤0.002
耗氧量 (mg/L)	0.38	0.40	0.44	0.47	≤3.0
砷 (mg/L)	0.3×10 ⁻³ L	0.3×10 ⁻³ L	0.3×10 ⁻³ L	0.3×10 ⁻³ L	≤0.01
汞 (mg/L)	0.04×10 ⁻³ L	0.04×10 ⁻³ L	0.04×10 ⁻³ L	0.04×10 ⁻³ L	≤0.001
镉 (mg/L)	0.5×10 ⁻³ L	0.5×10 ⁻³ L	0.5×10 ⁻³ L	0.5×10 ⁻³ L	≤0.005
铬 (六价) (mg/L)	0.004L	0.004L	0.004L	0.004L	≤0.05

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目竣工环境保护验收监测报告表

铁 (mg/L)	0.03L	0.03L	0.03L	0.03L	≤0.3
锰 (mg/L)	0.08	0.08	0.08	0.09	≤0.10
铅 (mg/L)	2.5×10 ⁻³ L	2.5×10 ⁻³ L	2.5×10 ⁻³ L	2.5×10 ⁻³ L	≤0.01
溶解性总固体 (mg/L)	354	341	365	343	≤1000
总大肠菌群 (MPN/L)	<2	<2	<2	<2	≤3.0
菌落总数	29	27	26	23	≤100
石油类 (mg/L)	0.01L	0.01L	0.01L	0.01L	≤0.05

石油类参照标准《地表水环境质量标准》(GB 3838-2002)表1环境质量标准基本项目标准限值I类标准限值

表 7-8 地下水验收与环评监测数据对比表

序号	项目	厂内地下水井监测结果	
		环评现状 2019年10月25日	验收监测 2020年9月19-20日
1	K ⁺ (mg/L)	0.49~0.66	0.48~0.62
2	Na ⁺ (mg/L)	103~112	101~118
3	Ca ²⁺ (mg/L)	52.3~55.4	48.5~58.4
4	Mg ²⁺ (mg/L)	1.52~1.64	1.32~1.65
5	CO ₃ ²⁻ (mg/L)	0	0
6	HCO ₃ ⁻ (mg/L)	349~357	332~368
7	Cl ⁻ (氯化物)(mg/L)	45.1~47.9	41.2~48.4
8	SO ₄ ²⁻ (硫酸盐) (mg/L)	8.76~9.21	6.85~6.99
9	氟化物 (mg/L)	0.645~0.681	0.412~0.552
10	硝酸盐 (mg/L)	0.016L	0.016L
11	亚硝酸盐 (mg/L)	0.016L	0.016L
12	pH (无量纲)	7.25~7.29	7.20~7.38
13	总硬度 (mg/L)	154~169	160~177
14	氨氮 (mg/L)	0.233~0.258	0.208~0.264
15	氰化物 (mg/L)	0.002L	0.002L
16	挥发酚类 (mg/L)	0.002L	0.0003L
17	耗氧量 (mg/L)	0.428~0.489	0.38~0.55

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目竣工环境保护验收监测报告表

18	砷 (mg/L)	0.0003L	0.0003L
19	汞 (mg/L)	0.00004L	0.00004L
20	镉 (mg/L)	0.0005L	0.0005L
21	铬 (六价) (mg/L)	0.004L	0.004L
22	铁 (mg/L)	0.03L	0.03L
23	锰 (mg/L)	0.04~0.08	0.04~0.09
26	铅 (mg/L)	0.0025L	0.0025L
27	溶解性总物体 (mg/L)	294~310	341~368
28	总大肠菌群 (MPN/L)	< 2	< 2
29	菌落总数 (CFU/mL)	40~43	20~29
30	石油类 (mg/L)	0.01L	0.01L

由表 7-6、表 7-7 可知，本次验收调查期间，厂内和厂址下游两口地下水井各项监测结果均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III类标准要求。石油类参照《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）表 1 中环境质量标准，满足标准要求。

具体监测结果为：钠 101~118mg/L、硫酸盐 6.99~6.85mg/L、氯化物 41.2~48.4mg/L、pH7.20~7.38、氨氮 0.208~0.264mg/L、总硬度 160~177mg/L、溶解性总固体 341~368mg/L、锰 0.04~0.09、菌落总数 20~29CFU/mL、耗氧量 0.38~0.55mg/L、氟化物 0.412~0.552mg/L，铁、硝酸盐、亚硝酸盐、挥发性酚类、氰化物、砷、汞、铬（六价）、铅、镉、总大肠菌群、石油类为未检出。

由表 7-8 可知，验收监测数据与环评时期无明显变化，可见本项目建设对区域地下水未产生明显影响。

2、土壤

本次验收监测在厂内东北角处、厂址西侧 170m 各布设 1 个的土壤监测点位，共计 2 个监测点位。

表 7-9 土壤质量现状监测结果

监测项目	厂内东北角处 1#	厂址西侧 170m2#	《土壤环境质量 建设用 地土壤污染风险管控标准》（GB 36600-2018）中第二类用地中的筛选值
经纬度	E125.781004 N46.629389	E 125.780585 N 46.629437	
采样时间	9 月 19 日 10:01	9 月 19 日 11:03	
镉	4.28	5.01	

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目竣工环境保护验收监测报告表

砷	0.62	0.34	60
汞	0.198	0.350	38
铅	9	12	800
铬（六价）	0.05	0.06	5.7
铜	1L	1L	18000
镍	3L	3L	900
四氯化碳	0.03L	0.03L	28
氯仿	0.02L	0.02L	0.9
1,1-二氯乙烷	0.01L	0.01L	9
1,2-二氯乙烷	0.02L	0.02L	5
1,1-二氯乙烯	0.01L	0.01L	66
顺-1,2-二氯乙烯	0.008L	0.008L	596
反-1,2-二氯乙烯	0.02L	0.02L	54
二氯甲烷	0.02L	0.02L	616
1,2-二氯丙烷	0.008L	0.008L	5
1,1,1,2-四氯乙烷	0.02L	0.02L	10
1,1,2,2-四氯乙烷	0.02L	0.02L	6.8
四氯乙烯	0.02L	0.02L	53
1,1,1-三氯乙烷	0.02L	0.02L	840
1,1,2-三氯乙烷	0.02L	0.02L	2.8
三氯乙烯	0.009L	0.009L	2.8
1,2,3-三氯丙烷	0.002L	0.002L	0.5
氯乙烯	0.02L	0.02L	0.43
苯	0.01L	0.01L	4
氯苯	0.005L	0.005L	270
1,2-二氯苯	0.02L	0.02L	560
1,4-二氯苯	0.008L	0.008L	20
乙苯	0.006L	0.006L	8
苯乙烯	0.02L	0.02L	1290
甲苯	0.006L	0.006L	1200

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目竣工环境保护验收监测报告表

间+对二甲苯	0.009L	0.009L	570
邻二甲苯	0.02L	0.02L	640
2-氯酚	0.04L	0.04L	2256
苯并[a]蒽	0.12L	0.12L	15
苯并[a]芘	0.17L	0.17L	1.5
苯并[b]荧蒽	0.17L	0.17L	15
苯并[k]荧蒽	0.11L	0.11L	151
蒽	0.14L	0.14L	1293
二苯并[a, h]蒽	0.13L	0.13L	1.5
茚并[1,2,3-c, d]芘	0.13L	0.13L	15
萘	0.09L	0.09L	70
石油烃	95	72	4500

由表 7-9 可知，本次验收调查期间土壤中各项质量均满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准》（GB 36600-2018）中第二类用地中的筛选值要求。本项目运行发未对土壤造成明显影响。

3、环境空气

本次验收对加油站西北 156m 吉星岗镇环境空气质量进行监测。

表 7-10 环境空气质量现状监测结果

采样日期	采样位置	采样时间	NMHC (mg/m ³)	天气	风向	风速 (m/s)	气温 (℃)	气压 (KPa)
9月19日	加油站西北 156m 吉星岗镇	8:22	0.95	多云	西北	3.8	9.3	99.6
		11:48	0.97	多云	西北	3.4	11.5	100.0
		13:04	1.03	阴	西北	3.7	14.7	100.1
		15:35	0.96	多云	西北	3.6	12.5	100.1
9月20日		9:42	0.95	阴	西北	3.5	8.7	100.3
		10:45	0.96	阴	西北	3.7	10.6	100.1
		11:40	1.01	阴	西北	3.6	12.8	99.8
		13:54	0.93	多云	西北	4.0	13.7	99.9
执行标准：《大气污染物综合排放标准详解》			2.0mg/m ³					

由表 7-10 可知，本次验收监测期间加油站西北 156m 吉星岗镇非甲总烃监测数值在 0.95~1.03mg/m³ 之间，监测结果满足《大气污染物综合排放标准详解》标准要求。

表八 建设项目环保检查结果

1、环保审批手续及“三同时”执行情况

本项目自立项以来，建设单位按照《中华人民共和国环境保护法》、《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，前期进行了环保设计和环境影响评价；建设期间按设计要求进行了环保设施的建设，环保设施与主体工程同时设计、同时施工和同时投产使用；试生产期间。本项目环保审批手续齐全。

2、环保机构设置

本项目成立了环保组织机构，张志钱为企业环保负责人并设专职环保员 1 名，负责企业日常的环保工作。

3、环境管理制度建设及环保档案管理情况

建设单位建立了健全的环保组织机构及规章管理制度，其中三废管理制度包括建设期及生产运行期的废水、废气和废渣的管理，实现了污染防治与三废资源的综合利用；制度明确了突发事故的预防管理措施，划分了岗位人员环保职责，并对相应工作人员制定了详细的培训制度等；项目环境保护档案资料齐全并有专人管理。

4、企业日常监测制度

企业无环保监测能力，根据需要委托有资质的部门进行日常监测。

5、固废管理情况

本项目产生的生活垃圾由市政环卫部门统一收集处理；每 3-5 年清理一次油罐，废油泥产生量为 0.15t，委托黑龙江京盛华环保科技有限公司进行无害化集中处置。综上，本项目产生的各种固体废物经处理后可作到资源化、减量化和无害化处理。

6、排污口的规范化设置

企业排污口基本达到规范化管理的要求。

7、风险管理防范措施

经验收期核查，该企业制定有《安达市吉盛石油有限公司突发事故应急预案》并已完成备案和相应的应急措施。该公司严格落实环境应急预案中相应的风险防范措施，对应急情况时职责进行了明确分工。明确环保岗位目标及责任，严格按照相应的操作程序进行操作，同时加强安全生产日常管理和监督，即可减少废水、废气事故性排放对环境的影响。

表九 验收监测结论

验收监测结论:

本次验收项目, 根据法律、法规及标准等基本落实了环境影响评价要求的有关措施, 做到了环保措施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用。验收监测期间, 生产工况符合验收监测的要求, 验收调查工作严格按照有关规范进行, 验收调查结果反映正常排污状况。

1、废气验收监测结论

(1) 无组织排放废气

本项目无组织排放废气非甲烷总烃排放浓度范围在 1.08~1.35mg/m³ 之间, 无组织排放废气非甲烷总烃排放浓度符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 无组织排放标准。

(2) 油气回收系统

本项目油气回收系统符合《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007) 的标准要求。

2、噪声验收监测结论

本项目选用低噪声、低振动的设备, 采取隔音、减振等措施, 厂界噪声够满足达标要求。厂界南侧噪声昼间监测结果在 59.8~60.2dB(A) 之间, 夜间监测结果在 49.5~ 51.3dB(A) 之间; 其余厂界噪声昼间监测结果在 51.8~56.3dB(A) 之间, 夜间监测结果在 41.7~ 46.1dB(A) 之间。南侧厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 4 类标准, 其余厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准要求。

3、固体废物

本项目产生的生活垃圾由市政环卫部门统一收集处理; 每 3-5 年清理一次油罐, 废油泥产生量为 0.15t, 委托黑龙江京盛华环保科技有限公司进行无害化集中处置。综上, 本项目产生的各种固体废物经处理后可作到资源化、减量化和无害化处理。

4、土壤监测结论

本项目厂区范围内已经大部分区域都已硬化, 根据项目特征, 本次验收对厂内东北角处、厂界西 170m 的土壤进行监测, 土壤中各项监测结果均满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准》(GB 36600-2018) 中第二类用地中的筛选值要求。本项目运行发未对土壤造成明显影响。

5、地下水监测结论

本次验收根据项目特征, 在项目厂区内和厂区下游的 2 口地下水井设置监测点位, 各项监测结果均满足《地下水质量标准》(GB/T14848-2017) III 类标准要求。石油类参照《地表水环境质

量标准》（GB3838-2002）表1中环境质量标准，满足标准要求。

具体监测结果为：钠 101~118mg/L、硫酸盐 6.99~6.85mg/L、氯化物 41.2~48.4mg/L、pH7.20~7.38、氨氮 0.208~0.264mg/L、总硬度 160~177mg/L、溶解性总固体 341~368mg/L、锰 0.04~0.09、菌落总数 20~29CFU/mL、耗氧量 0.38~0.55mg/L、氟 0.412~0.552mg/L，铁、硝酸盐、亚硝酸盐、挥发性酚类、氰化物、砷、汞、铬（六价）、铅、镉、总大肠菌群、石油烃为未检出。

验收监测数据与环评时期无明显变化，可见本项目建设对区域地下水未产生明显影响。

6、敏感环境空气监测结论

本次验收监测期间加油站西北 156m 吉星岗镇非甲总烃监测数值在 0.95~1.03mg/m³ 之间，监测结果满足《大气污染物综合排放标准详解》标准要求。

7、环境管理检查结论

该项目各项环保审批手续齐全，环保档案完整，有专人进行管理；企业设立专门的环保机构，专人负责企业的日常环保工作。

企业制定了环保制度，各项工作按照所制定的规章制度执行，管理较为规范。

8、综合结论

该项目验收监测期间工况符合竣工验收要求，环保设施运行正常；工程建设和实际建设情况基本相符；环保制度健全，机制运行良好，建立了事故应急应急预案；废水、噪声、有组织排放废气、无组织排放废气排放值均可满足相关标准要求，固体废物得到了妥善处置。由此可知，在该项目管理规范、处理设施稳定运行的情况下，各项指标均可以达标排放。

本项目各项环保措施满足环评报告表及批复的要求，建议安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目通过竣工环境保护验收。

9、建议

- 1) 严格落实环境影响报告表及批复要求
- 2) 加强环保设施的日常维护和运行管理，确保污染物稳定达标排放；
- 3) 落实事故污染防范措施，定期开展环境风险应急演练，避免发生环境污染事故。

建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

填表单位（盖章）：

建设项目	项 目 名 称	安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目					建 设 地 点	安达市吉星岗镇					
	行 业 类 别	F5265 机动车燃油零售					建 设 性 质	改、扩建					
	设计生产能力	年提供成品油 400t, 汽油 250t, 柴油 150t		建设项目开工日期	2020 年 5 月 10 日		实 际 生 产 能 力	年提供成品油 400t, 汽油 250t, 柴油 150t		投入试运行日期	2020 年 8 月 20 日		
	投资总概算（万元）	320					环 保 投 资 总 概 算（万元）	26		所占比例（%）	8.13%		
	环 评 审 批 部 门	绥化市安达市生态环境局					批 准 文 号	安环发[2020]25 号		批 准 时 间	2020 年 5 月 6 日		
	初步设计审批部门						批 准 文 号			批 准 时 间			
	环 保 验 收 审 批 部 门						批 准 文 号			批 准 时 间			
	环 保 设 施 设 计 单 位	黑龙江龙维化学工程设计有限公司		环 保 设 施 施 工 单 位		黑龙江建隆钢结构有限公司		环 保 设 施 监 测 单 位		黑龙江永青环保科技有限公司			
	实际总投资（万元）	322					实际环保投资（万元）	28		所占比例（%）	8.70%		
	废水治理（万元）		废气治理（万元）	2.5	噪声治理（万元）	0.2	固废治理（万元）	0.8	绿化及生态（万元）		其它（万元）	24.5	
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				
建 设 单 位	安达市吉盛石油有限公司		邮 政 编 码	151429		联 系 电 话	18945610007		环 评 单 位	国环宏博（北京）节能环保科技有限责任公司			
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												
	COD												
	氨氮												
	废气												
	颗粒物												
	SO ₂												
	NO _x												
固体废物					0.0003577		0.0003577						

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；

附件 1 建设项目环境影响报告表的批复

绥化市安达生态环境局文件

安环发〔2020〕25号

签发人：栾天舒

关于安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目 环境影响报告表的批复

安达市吉盛石油有限公司：

你单位报送的《安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目环境影响报告表》（以下称“报告表”）已收悉，现批复如下：

一、本项目位于黑龙江省绥化市安达市吉星岗镇镇西，原吉盛加油站旧址，加油站东侧为物资商店，南侧为省路，西侧为乡道，北侧为林带。占地面积 1303.62m²，站房建筑面积 288m²，罩棚一座（投影面积为 320m²），储罐埋置于罩棚区地下。现加油站内设有 4 座埋地储油罐，其中 1 座汽油储罐（容积为 30m³），3 座柴油储罐（容积均为 40m³），均为钢制单层罐，通过油管连接加油机。现厂区设置 4 台加油机，

1 台汽油加油机（双枪），3 台柴油加油机（双枪），总储量为 90m³（柴油罐容积折半计入总罐容）。项目总投资 320 万元。在认真落实报告表提出的各项环保措施的情况下，我局同意该项目建设。

二、项目建设与运行中应重点做好以下工作：

（一）加强施工期环境管理工作，要落实环评报告表中提出的各项污染防治设施和措施。

（二）项目冬天办公室区域供暖由电锅炉提供。

（三）本项目运营期产生的污水主要为生活污水。生活污水排入现有加油站防渗旱厕，不外排，旱厕需做好防渗。

（四）本项目的噪声源主要为油罐车和加油车辆在进出加油站时产生的交通噪声，车辆进出加油站通过减速、禁鸣喇叭等措施后，本项目南厂界噪声需满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348 -2008）4 类标准要求，其余厂界需噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348 -2008）2 类标准要求。

（五）本项目废气污染物为加油站无组织排放 NMHC，采取了严格的废气污染防治措施后，需满足《大气污染物排放标准详解》浓度限值要求（2.0mg/m³）；厂界浓度需满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放监控浓度限值要求（4.0mg/m³）。

（六）本项目产生的固体废物包括生活垃圾和废油渣，生活垃圾由市政部门统一收集处理；废油泥的清除、运输和处置需由具备该资质的专业公司完成，不得在项目场区内贮存。

(七) 所排放的污染物不得超过《报告表》中所规定的污染物排放量。

三、该项目的性质、规模、地点或采用的生产工艺发生重大变化必须报我局重新审批。

四、绥化市安达生态环境局负责项目建设及运营期的监督管理。

五、该工程竣工后要按《建设项目竣工环境保护验收管理办法》的有关规定及时办理项目竣工环境保护验收手续，验收后方可投入使用。

绥化市安达生态环境局

2020年5月6日

绥化市安达生态环境局

2020年5月6日印发

附件 2：突发环境应急预案备案表

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表			
单位名称	安达市吉盛石油有限公司	机构代码	91231281MA1B8UW2Q
法定代表人	张志钱	联系电话	18904595888
联系人	张新	联系电话	18945610007
传真	—	电子邮箱	—
地址	中心经度 125°46'51.2" 中心纬度 46°37'45.7"		
预案名称	安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站突发环境事件风险应急预案		
风险级别	一般风险等级		
<p>本单位于 2020 年 9 月 20 日签署发布了突发环境事件应急预案，备案条件具备，备案文件齐全，现报送备案。</p> <p>本单位承诺，本单位在办理备案中所提供的相关文件及其信息均经本单位确认真实，无虚假，且未隐瞒事实。</p>			
			
预案签署人		报送时间	

<p>突发环境事件应急预案备案文件目录</p>	<p>1.突发环境事件应急预案备案表; 2.环境应急预案及编制说明: 环境应急预案(签署发布文件、环境应急预案文本); 编制说明(编制过程概述、重点内容说明、征求意见及采纳情况说明、评审情况说明); 3.环境风险评估报告; 4.环境应急资源调查报告; 5.环境应急预案评审意见</p>	
<p>备案意见</p>	<p>该单位的突发环境事件应急预案备案文件于2020年11月9日收讫,文件齐全,予以备案。</p> <div style="text-align: right;">  备案受理部门(公章) 2020年11月9日 </div>	
<p>备案编号</p>	<p>231281-2020-023-L</p>	
<p>报送单位</p>	<p>安达市吉盛石油有限公司</p>	
<p>受理部门负责人</p>	<p>经办人</p>	<p><i>(Handwritten signature)</i></p>

附件 3：危险废处理协议

合同编号：CZ20200925

危险废物处置意向协议书

甲方：安达市吉盛石油有限公司（以下简称甲方）

乙方：黑龙江京盛华环保科技有限公司（以下简称乙方）

为加强危险废物管理，防治危险废物污染环境，根据《中华人民共和国废物污染环境防治法》、《危险废物经营许可证管理办法》等相关法律法规的规定，甲乙双方本着自愿的原则，经友好协商，就甲方委托乙方处置在经营过程中产生的危险废物事宜订立以下协议，共同遵守。

第一条甲方委托乙方处置的危险废物种类如下：

危险废物名称	废物类别	废物代码	形态形式	包装方式	年产生量（公斤）
废机油	HW08 废矿物油与含矿物油废物	900-041-49	固态	防渗装置	0.4

第二条甲方委托乙方处置的危险废物，由乙方负责承运，甲乙双方在交付所需处置的危废前，应另行协商签订《危险废物处置合同》，明确双方的权利义务以及费用等。

第三条《危险废物处置合同》签订前，乙方需提供危险废物处置的资质证明。

第四条本协议为甲乙双方的意向性协议，最终以双方签订的《危险废物处置合同》为准。

第五条如本协议在履行中发生争议，甲乙双方另行协商解决；协商不成的，任何一方有权向甲方住所地人民法院诉讼解决。

第六条本协议未尽事宜，甲乙双方可签订补充协议，与本协议具

有相同法律效力。

第七条本协议经双方签字盖章后生效。本协议一式肆份，甲乙双方各执贰份，每份具有同等法律效力。

甲方单位：



乙方单位：



日期：2020年9月27日

附件 4：现场照片





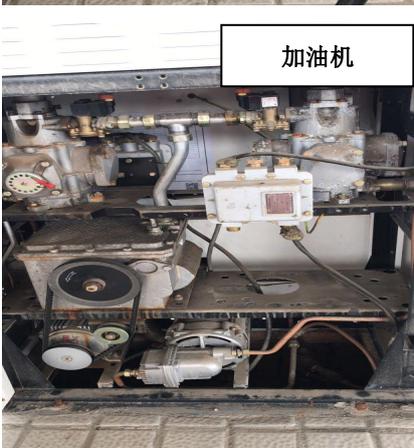
加油枪



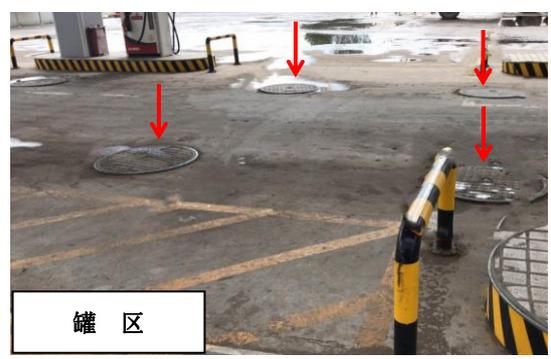
加油枪



加油机



加油机



罐区



地下水监测井



消防器材



消防器材

附件 5：人员上岗证

永青环保上岗证

姓名 何佳
编号 YQHB026



发证单位（盖章）

上岗证有效期至 2023 年 1 月 1 日

考核合格项目：

氨氮、总氮、氨气、色度、浑浊度、PH、电导率、硫酸盐、磷酸盐、氟化物、氯化物、氰化物、铝、铁、锰、铜、锌、铅、镉、铬、镍、钾、钠、钙、镁、钴、钼、汞、硒、砷、六价铬、游离氯和总氯、氯气、总悬浮颗粒物、氯化氢、空气中甲醛、亚硝酸盐氮、硝酸盐氮、凯氏氮、水温、流量、阴离子表面活性剂、三氯甲烷、亚硝酸盐、二氯甲烷、游离余氯、氯消毒剂中有效氯、氯胺、氯酸盐、总有机碳、总残渣、可滤残渣、二氧化氯、可吸入颗粒物、烟气黑度、烟尘、硫酸雾、氨、煤中硫、煤的水分、灰分和挥发分、锡、铈、氯化钡、活性氯、水合肼、铊、铋、丁基磺酸铵、二氧化氯和亚硝酸盐、四乙基铅、亚硝酸盐、易沉固体、亚硫酸盐叶绿素 a 二硫化碳、二乙烯三胺、溴离子、硝酸盐、硝酸根、银、铍、钒、钼、钽、镍、总汞、总砷、总铁含量、铍、铋、铊、铈、铀、钍、碎屑岩油藏注水悬浮固体、颗粒直径中值、平均腐蚀率、侵蚀性二氧化碳、彩色显影剂、显影剂及氧化物总量、游离二氧化碳、二氧化氯和亚硝酸盐、石棉尘、沥青烟、氯化氢、五氧化二磷、低浓度颗粒物、氯化氢、硫酸雾、甲酸、乙酸、颗粒物中水溶性阴离子、锂、钙、镁、钠、铍、铍及其化合物、镍及其化合物、锡及其化合物、硒及其化合物、砷及其化合物、锡及其化合物、铅及其化合物、二硫化碳、亚硝酸盐氮、硝酸盐氮、有效磷、有效铝、有效硅、速效钾、阴离子交换量、总钾、污泥粒径、污泥杂质、氧化还原电位、全氮、水解性氮、硝态氮、铵态氮、砷、颗粒组成、有机质、总砷、土壤总铬、土壤氟离子含量、土壤水稳性大团聚体组成、土壤微团聚体组成、土壤最大吸湿量、臭氧、尿素。

永青环保上岗证

姓名 杨 凤
编号 YQHB025



发证单位（盖章）

上岗证有效期至 2023 年 1 月 1 日

考核合格项目：

氨氮、总氮、氨气、色度、浑浊度、PH、电导率、硫酸盐、磷酸盐、氯化物、氟化物、氰化物、铝、铁、锰、铜、锌、铅、镉、铬、镍、钾、钠、钙、镁、钴、钼、汞、硒、砷、六价铬、游离氯和总氯、氯气、总悬浮颗粒物、氯化氢、空气中甲醛、亚硝酸盐氮、硝酸盐氮、凯氏氮、水温、流量、阴离子表面活性剂、三氯甲烷、亚氯酸盐、二氯甲烷、游离余氯、氯消毒剂中有效氯、氯胺、氯酸盐、总有机碳、总残渣、可滤残渣、二氧化氮、可吸入颗粒物、烟气黑度、烟尘、硫酸雾、氨、煤中硫、煤的水分、灰分和挥发分、锡、铊、氯化氟、活性氯、水合肼、铊、铍、丁基磺酸铵、二氧化氯和亚氯酸盐、四乙基铅、亚氯酸盐、易沉固体、亚硫酸盐叶绿素 a 二硫化碳、二乙烯三胺、溴离子、硝酸盐、硝酸根、银、铍、钒、钼、钛、镍、总汞、总砷、总铁含量、铍、铈、铉、铀、钷、碎屑岩油藏注水悬浮固体、颗粒直径中值、平均腐蚀率、侵蚀性二氧化碳、彩色显影剂、显影剂及氧化物总量、游离二氧化碳、二氧化氯和亚氯酸盐、石棉尘、沥青烟、氯化氢、五氧化二磷、低浓度颗粒物、氯化氢、硫酸雾、甲酸、乙酸、颗粒物中水溶性阴离子、锂、钙、镁、钠、铍、铍及其化合物、镍及其化合物、镉及其化合物、硒及其化合物、砷及其化合物、锡及其化合物、铅及其化合物、二硫化碳、亚硝酸盐氮、硝酸盐氮、有效硼、有效铝、有效硅、速效钾、阴离子交换量、总钾、污泥粒径、污泥杂质、氧化还原电位、全氮、水解性氮、硝态氮、铵态氮、硅、颗粒组成、有机质、总砷、土壤总格、土壤氯离子含量、土壤水稳性大团聚体组成、土壤微团聚体组成、土壤最大吸湿量、臭氧、尿素。

永青环保上岗证

姓名 徐秋
编号 YQHB021



发证单位（盖章）

上岗证有效期至 2023 年 1 月 1 日

考核合格项目：

总硬度、悬浮物、耗氧量、高锰酸盐指数、生化需氧量、总磷、溶解氧、石油类、二氧化硫、氮氧化物、硫化氢、菌落总数、总大肠菌群、粪大肠菌群、大肠杆菌、真菌总数、碎屑岩油藏注水铁细菌、碎屑岩油藏注水腐生菌、碎屑岩油藏注水硫酸盐还原菌、蛔虫卵死亡率、蛔虫卵数、非甲烷总烃、总烃、叶绿素 a、挥发酚、耐热大肠菌群、大肠埃希氏菌、碘化物、硼、溶解性总固体、外观、透明度、臭和味、肉眼可见物、石油、四氯化碳、乙腈、二硫化碳、吡啶、氯苯类、硝基苯类化合物、苯、甲苯、二甲苯、乙苯、异丙苯、苯乙烯、三甲胺、三乙胺、苯胺类化合物、滴滴涕、六六六、对硫磷、甲基对硫磷、内吸磷、马拉硫磷、乐果、敌敌畏、五氯酚、全盐量、矿化度、硫化物、甲醇、丙烯腈、苯系物、挥发性卤代烃、酸度、碱度、一氧化碳、降尘、苯系物、PM10 和 PM2.5、粉尘、饮食业油烟、总挥发性有机物、臭氧、臭气浓度、热灼减率 硼、TVOC、石油烃、邻苯二甲酸二（2 乙基己基）酯、硼、二氯苯、二氧化氯、三氯乙醛、一氯二溴甲烷、1,1,1-三氯乙烷 2,4,6-三氯酚、2,4-二氯（苯）酚、三溴甲烷、七氯、六氯苯、灭草松、林丹、毒死蜱、百菌清、溴氧菊酯、2,4-滴、1,2-二氯乙烷、三氯苯、三氯乙烯、六氯丁二烯、丙烯酰胺、四氯乙烯、环氧氯丙烷、氯乙炔、松节油、氯丁二烯 丙烯醛、丙烯腈、乙醛、异丙苯、己内酰胺、2,4-二硝基氯苯、苦味酸、全碱度、酚酞碱度、悬浮固体含量、溶解氧含量、硫化物（指二甲硫）含量、油、甲基汞、三氯乙醛、乙醛、丙烯醛、酚类化合物、有机氯农药、亚硝胺类化合物、烷基汞、低分子醛、酞酸酯类、氯丁二烯、挥发性卤代烃、氯苯类、硝基类化合物、挥发性有机物、甲醇、丙酮、苯胺类、丙烯醛、环氧氯丙烷、乙醛、甲烷、干物质和水分、含水量、矿物油、水溶性盐分、多氯联苯、酚、有效磷、有机物含量、石油烃 C10-C40、可交换酸度、丙烯醛、丙烯腈、乙腈、挥发性有机物、2-氯酚、2,4-二氯酚、2,4,6-三氯酚、2,4-二硝基酚、五氯酚、有机氯农药、多氯联苯、3,3,4,4-5, 5-五氯联苯、3,3,4,4-5,5-六氯联苯 多环芳烃、泄露浓度、油气排放浓度（非甲烷总烃）、一氧化碳、二氧化碳、可吸入颗粒物 PM10、细颗粒物 PM2.5、甲醛、总挥发性有机物、苯、甲苯、二甲苯。

永青环保上岗证

姓名 寇丽娜
编号 YQHB024



发证单位（盖章）

上岗证有效期至 2023 年 1 月 1 日

考核合格项目：

氨氮、总氮、氨气、色度、浑浊度、PH、电导率、硫酸盐、磷酸盐、氟化物、氯化物、氧化物、铝、铁、锰、铜、锌、铅、镉、铬、镍、钾、钠、钙、镁、钴、钡、汞、硒、砷、六价铬、游离氯和总氯、氯气、总悬浮颗粒物、氯化氢、空气中甲醛、亚硝酸盐氮、硝酸盐氮、凯氏氮、水温、流量、阴离子表面活性剂、三氯甲烷、亚氯酸盐、二氯甲烷、游离余氯、氯消毒剂中有效氯、氯胺、氯酸盐、总有机碳、总残渣、可滤残渣、二氧化氮、可吸入颗粒物、烟气黑度、烟尘、硫酸雾、氨、煤中硫、煤的水分、灰分和挥发分、锡、铊、氯化氰、活性氯、水合肼、铋、铍、丁基磺酸铯、二氧化氯和亚氯酸盐、四乙基铅、亚氯酸盐、易沉固体、亚硫酸盐叶绿素 a 二硫化碳、二乙烯三胺、溴离子、硝酸盐、硝酸根、银、铍、钒、钼、钛、镍、总汞、总砷、总铁含量、铈、铊、铟、铪、铋、铌、铍、铯、铊、碎屑岩油藏注水悬浮固体、颗粒直径中值、平均腐蚀率、侵蚀性二氧化碳、彩色显影剂、显影剂及氧化物总量、游离二氧化碳、二氧化氯和亚氯酸盐、石棉尘、沥青烟、氯化氢、五氧化二磷、低浓度颗粒物、氯化氢、硫酸雾、甲酸、乙酸、颗粒物中水溶性阴离子、锂、钙、镁、钠、铈、铍及其化合物、镍及其化合物、镉及其化合物、硒及其化合物、砷及其化合物、锡及其化合物、铅及其化合物、二硫化碳、亚硝酸盐氮、硝酸盐氮、有效硼、有效铝、有效硅、速效钾、阴离子交换量、总钾、污泥粒径、污泥杂质、氧化还原电位、全氮、水解性氮、硝态氮、铵态氮、硅、颗粒组成、有机质、总砷、土壤总铬、土壤氯离子含量、土壤水稳性大团聚体组成、土壤微团聚体组成、土壤最大吸湿量、臭氧、尿素。

永青环保上岗证

姓名 周双加
编号 YQHB018



发证单位（盖章）

上岗证有效期至 2023 年 1 月 1 日

考核合格项目：

水和废水：水采样、臭和味、肉眼可见物、水温、流量、外观、臭、透明度。

空气和废气：气采样、气压、温度、风向、风速、二氧化硫、氮氧化物、PM10 和 PM2.5、可吸入颗粒物、
烟气黑度、烟尘粉尘、沥青烟、低浓度颗粒物、氨、总悬浮颗粒物、一氧化碳、降尘。

土壤、固体废物：土采样。

噪声和振动：功能区环境噪声、噪声敏感建筑环境噪声、城市道路交通噪声、社会生活环境噪声、工业
企业厂界环境噪声、建筑施工场界噪声、铁路边界噪声、振动、工作场所噪声、架空输电线路噪声、电
力变压器设备噪声。

油气回收：密闭性、气液比、液阻、泄露密度、油气排放浓度。

公共场所：空气温度、相对湿度、室内风速、室内新风量、噪声、照度、采光系数、大气压、辐射热、
热舒适 PMV 指数、空气中氨浓度、池水温度、池水透明度、可吸入颗粒物 PM10、细颗粒物 PM2.5。

辐射：环境 X/Y 辐射剂量率。

环境物理因素：照明。

永青环保上岗证

姓名 刘俊岭
编号 YQHB008



发证单位（盖章）

上岗证有效期至 2023 年 1 月 1 日

考核合格项目：

水和废水：水采样、臭和味、肉眼可见物、水温、流量、外观、臭、透明度。

空气和废气：气采样、气压、温度、风向、风速、二氧化硫、氮氧化物、PM10 和 PM2.5、可吸入颗粒物、

烟气黑度、烟尘粉尘、沥青烟、低浓度颗粒物、氨、总悬浮颗粒物、一氧化碳、降尘。

土壤、固体废物：土采样。

噪声和振动：功能区环境噪声、噪声敏感建筑环境噪声、城市道路交通噪声、社会生活环境噪声、工业企业厂界环境噪声、建筑施工场界噪声、铁路边界噪声、振动、工作场所噪声、架空输电线路噪声、电力变压器设备噪声。

油气回收：密闭性、气液比、液阻、泄露密度、油气排放浓度。

公共场所：空气温度、相对湿度、室内风速、室内新风量、噪声、照度、采光系数、大气压、辐射热、热舒适 PMV 指数、空气中氧浓度、池水温度、池水透明度、可吸入颗粒物 PM10、细颗粒物 PM2.5。

辐射：环境 X/Y 辐射剂量率。

环境物理因素：照明。

附件 6：监测报告



170812050304



报告编号：YQ20081901



监测报告

报告名称：安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站建设
项目竣工环境保护验收监测报告

委托单位：安达市吉盛石油有限公司

监测类型：验收监测

环境要素：地下水、土壤、废气、噪声、油气回收系统、
环境空气

黑龙江永青环保科技有限公司



一、基本情况

受安达市吉盛石油有限公司的委托,黑龙江永青环保科技有限公司于2020年9月19-20日,对安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站进行竣工环境保护验收监测。监测内容为地下水、土壤、无组织废气、噪声、油气回收系统和环境空气。根据《建设项目环境保护设施竣工验收监测技术要求》(国家环境保护总局 2000.2.22)及《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》(公告 2018 年第 9 号,生态环境部, 2018.05.16)确定监测点位、监测项目和监测频次等。

二、监测内容

1、噪声

监测项目: 厂界噪声;

监测点位: 在厂界东、南、西、北侧各设 1 个监测点位, 共 4 个监测点位;

监测频次: 连续监测 2 天, 昼、夜各监测 1 次。

2、无组织排放废气

监测项目: 非甲烷总烃, 共 1 项;

监测点位: 厂界上风向 1 个点位, 下风向设 3 个点位, 共 4 个监测点位;

监测频次: 连续监测 2 天, 监测 3 次/天。

3、敏感点环境空气

监测项目: 非甲烷总烃;

监测点位: 加油站西北 156m 的吉星岗镇设 1 个监测点位;

监测频次: 监测小时值, 连续监测 2 天, 监测 4 次/天。

4、地下水

监测项目: K^+ 、 Na^+ 、 Ca^{2+} 、 Mg^{2+} 、 CO_3^{2-} 、 HCO_3^- 、 Cl^- (氯化物)、 SO_4^{2-} (硫酸盐)、pH、氨氮、硝酸盐、亚硝酸盐、挥发性酚类、氰化物、砷、汞、铬(六价)、总硬度、铅、氟、镉、铁、锰、溶解性总固体、耗氧量、硫酸盐、氯化物、总大肠菌群、菌落总数、石油类, 共 30 项;

监测点位: 在厂区内、厂址下游地下水监测井各设 1 个监测点位, 共 2 个监测点位;

监测频次: 连续监测 2 天, 监测 2 次/天。

5、油气回收系统

监测项目: 密闭性、气液比、液阻, 共 3 项;

监测点位: 对油气回收系统进行密闭性监测, 对每台汽油加油机进行液阻监测, 对每

只汽油加油枪进行气液比监测;

监测频次: 连续监测 1 次, 对每个监测对象和每个项目均监测 1 次。

6、土壤

监测项目: 镉、汞、砷、铅、铬(六价)、铜、镍、苯、甲苯、乙苯、氯苯、苯乙烯、间二甲苯+对二甲苯、邻二甲苯、氯乙烯、1,2-二氯苯、1,4-二氯苯、四氯化碳、氯仿、1,1-二氯乙烷、1,2-二氯乙烷、1,1-二氯乙烯、顺-1,2-二氯乙烯、反-1,2-二氯乙烯、二氯甲烷、1,2-二氯丙烷、1,1,1,2-四氯乙烷、1,1,2,2-四氯乙烷、四氯乙烯、1,1,1-三氯乙烷、1,1,2-三氯乙烷、三氯乙烯、1,2,3-三氯丙烷、2-氯酚、蒽、萘、苯并[a]蒽、苯并[b]荧蒽、苯并[k]荧蒽、苯并[a]芘、茚并[1,2,3-cd]芘、二苯并[a,h]蒽、石油烃(C10-C40), 共 43 项。

监测点位: 在厂内东北角处和厂址西侧 170m 各设 1 个监测点, 共 2 个监测点位;

监测频次: 监测 1 次。

样品特征、状态、数量: 32 个氟聚合物气袋, 2 个清澈水样, 3 个微潮湿棕褐色土壤。

三、质量保证

全部监测过程, 按照《土壤环境监测技术规范》(HJ/T 166-2004)、《地下水环境监测技术规范》(HJ T 164-2004)、《大气污染物无组织排放监测技术导则》(HJ/T 55-2000)、《声环境质量常规监测暂行技术规定》(中国环境监测总站 2010 年 11 月 5 日)、《环境空气质量手工监测技术规范》(HJ 194-2017) 和《污水监测技术规范》(HJ 91.1-2019)、《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007) 等标准和规范中的要求进行质量控制。

监测中所使用的各类仪器, 经黑龙江省日晟计量测试服务中心和黑龙江省建材与环境计量站检定或校准, 且检定合格。

四、监测项目、分析方法及分析仪器

监测项目、分析方法及分析仪器信息见表 1。

表 1 监测项目、分析方法及分析仪器信息

类别	监测项目	分析方法名称	方法标准号	分析仪器及编号	检出限
地下水	Ca ²⁺	水质钙、镁的测定火焰原子吸收分光光度法	GB/T 11905-1989	TAS-990-AFG 原子吸收分光光度计 25-0998-01-0272	0.02mg/L
	Mg ²⁺	水质钙、镁的测定火焰原子吸收分光光度法	GB/T 11905-1989	TAS-990-AFG 原子吸收分光光度计 25-0998-01-0272	0.002mg/L
	Na ⁺	水质钾、钠的测定火焰原子吸收分光光度法	GB/T 11904-1989	TAS-990-AFG 原子吸收分光光度计 25-0998-01-0272	0.01mg/L

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目竣工环境保护验收监测报告表

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站建设项目竣工环境保护验收监测报告

报告编号: YQ20081901

K ⁺	水质 钾、钠的测定火焰原子吸收分光光度法	GB/T 11904-1989	TAS-990-AFG 原子吸收分光光度计 25-0998-01-0272	0.05mg/L
CO ₃ ²⁻	酸碱指示剂滴定法	《水和废水监测分析方法》(第四版增补版)国家环保局(2002)	25mL 酸性滴定管 2#	/
HCO ₃ ⁻	酸碱指示剂滴定法	《水和废水监测分析方法》(第四版增补版)国家环保局(2002)	25mL 酸性滴定管 2#	/
SO ₄ ²⁻ (硫酸盐)	水质 无机阴离子(F ⁻ 、Cl ⁻ 、NO ₂ ⁻ 、Br ⁻ 、NO ₃ ⁻ 、PO ₄ ³⁻ 、SO ₃ ²⁻ 、SO ₄ ²⁻)的测定	HJ 84-2016	CIC-100 离子色谱仪 16459	0.018mg/L
Cl ⁻ (氯化物)	水质 无机阴离子(F ⁻ 、Cl ⁻ 、NO ₂ ⁻ 、Br ⁻ 、NO ₃ ⁻ 、PO ₄ ³⁻ 、SO ₃ ²⁻ 、SO ₄ ²⁻)的测定	HJ 84-2016	CIC-100 离子色谱仪 16459	0.007mg/L
pH	生活饮用水标准检验方法 感官性状和物理指标	GB/T 5750.4-2006 (5.1)	PHS-3C 酸度计 600408N0017030086	/
耗氧量	生活饮用水标准检验方法 有机物综合指标	GB/T5750.7-2006 6(1.1)	25mL 酸性滴定管 1#	0.05mg/L
挥发酚	水质 挥发酚的测定 4-氨基安替比林分光光度法	HJ503-2009	T6 新世纪 紫外可见分光光度计 25-1650-01-1037	0.0003mg/L
氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法	HJ 535-2009	T6 新世纪紫外可见分光光度计 25-1650-01-1037	0.025mg/L
硝酸盐	水质 无机阴离子(F ⁻ 、Cl ⁻ 、NO ₂ ⁻ 、Br ⁻ 、NO ₃ ⁻ 、PO ₄ ³⁻ 、SO ₃ ²⁻ 、SO ₄ ²⁻)的测定	HJ 84-2016	CIC-100 离子色谱仪 16459	0.016mg/L
亚硝酸盐	水质 无机阴离子(F ⁻ 、Cl ⁻ 、NO ₂ ⁻ 、Br ⁻ 、NO ₃ ⁻ 、PO ₄ ³⁻ 、SO ₃ ²⁻ 、SO ₄ ²⁻)的测定	HJ 84-2016	CIC-100 离子色谱仪 16459	0.016mg/L
总硬度	水质 钙和镁的测定 EDTA 滴定法	GB/T 7477-1987	25mL 酸性滴定管 3#	0.05mmol/L
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/T 5750.4-2006 (8.1)	FA2004B 电子天平 400603195871	/
氟化物	水质 无机阴离子(F ⁻ 、Cl ⁻ 、NO ₂ ⁻ 、Br ⁻ 、NO ₃ ⁻ 、PO ₄ ³⁻ 、SO ₃ ²⁻ 、SO ₄ ²⁻)的测定	HJ 84-2016	CIC-100 离子色谱仪 16459	0.006mg/L
氰化物	生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标	GB/T 5750.5-2006(4.1)	T6 新世纪 紫外可见分光光度计 25-1650-01-1037	0.002mg/L
铁	水质铁、锰的测定 火焰原子吸收分光光度法	GB 11911-1989	TAS-990-AFG 原子吸收分光光度计 25-0998-01-0272	0.03mg/L
锰	水质 铁、锰的测定 火焰原子吸收分光光度法	GB 11911-1989	TAS-990-AFG 原子吸收分光光度计 25-0998-01-0272	0.01mg/L

第 4 页 共 17 页

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目竣工环境保护验收监测报告表

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站建设项目竣工环境保护验收监测报告

报告编号: YQ20081901

	铅	生活饮用水标准检验方法 金属指标	GB/T 5750.6-2006 (11.1)	TAS-990-AFG 原子吸收分光光度计 25-0998-01-0272	2.5µg/L
	镉	生活饮用水标准检验方法金 属指标	GB/T5 750.6-2006 (9.1)	TAS-990-AFG 原子吸收分光光度计 25-0998-01-0272	0.5µg/L
	砷	水质 汞 砷 硒 铋和锑的测 定原子荧光法	HJ 694-2014	PF31 原子荧光光度计 25A1707-01-0060	0.3µg/L
	汞	水质 汞 砷 硒 铋和锑的测 定原子荧光法	HJ 694-2014	PF31 原子荧光光度计 25A1707-01-0060	0.04µg/L
	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	T6 新世纪 紫外可见分光光度计 25-1650-01-1037	0.004mg/L
	总大肠菌群	生活饮用水标准检验方法 微生物指标	GB/T5750.12-20 06 (2.1)	DHP-9052 电热恒温培养箱 191007401	/
	菌落总数	水质 细菌总数的测定 平皿 计数法	HJ 1000-2018	DHP-905 电热恒温培养箱 191007401	/
	石油类	水质石油类的测定 紫外分 光光度法 (试行)	HJ 970-2018	T6 新世纪 紫外可见分光光度计 25-1650-01-1037	0.01mg/L
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	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.07mg/m ³
环境空 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	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.07mg/m ³
噪声	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放 标准	GB 12348-2008	AWA6228+ 多功能声级计 00303959	20dB (A)
土壤	镉	土壤质量 铅、镉的测定 石 墨炉原子吸收分光光度法	GB/T 17141-1997	TAS-990-AFG 原子吸 收分光光度计 25-0998-01-0272	0.01mg/Kg
	铅	土壤质量 铅、镉的测定 石 墨炉原子吸收分光光度法	GB/T 17141-1997	TAS-990-AFG 原子吸 收分光光度计 25-0998-01-0272	0.1mg/Kg
	汞	土壤质量 总汞、总砷、总铅 的测定 原子荧光法第一部 分土壤中总汞的测定	GB/T 22105.1-2008	PF31 原子荧光光度计 25A1707-01-0060	0.002mg/Kg
	砷	土壤质量 总汞、总砷、总 铅的测定 原子荧光法第 二部分土壤中总砷的测定	GB/T 22105.2-2008	PF31 原子荧光光度计 25A1707-01-0060	0.01mg/Kg
	铬 (六价)	固体废物 六价铬的测定 二苯碳酰二肼分光光度法	GB/T 15555.4-1995	T6 新世纪紫外可见 分光光度计 25-1650-01-1037	/
	铜	土壤和沉积物 铜、锌、铅、 镍、铬的测定 火焰原子吸	HJ 491-2019	TAS-990-AFG 原子 吸收分光光度计 25-0998-01-0272	1mg/Kg

第 5 页 共 17 页

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目竣工环境保护验收监测报告表

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站建设项目竣工环境保护验收监测报告

报告编号: YQ20081901

收分光光度计				
镍	土壤和沉积物 铜、锌、铅、镍、铬的测定 火焰原子吸收分光光度计	HJ 491-2019	TAS-990-AFG 原子吸收分光光度计 25-0998-01-0272	3mg/Kg
四氯化碳	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.03mg/Kg
氯仿	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.02mg/Kg
1,1-二氯乙烷	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.01mg/Kg
1,2-二氯乙烷	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.02mg/Kg
1,1-二氯乙烯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.01mg/Kg
顺-1,2-二氯乙烯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.008mg/Kg
反-1,2-二氯乙烯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.02mg/Kg
二氯甲烷	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.02mg/Kg
1,2-二氯丙烷	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.008mg/Kg
1,1,1,2-四氯乙烷	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.02mg/Kg
1,1,1,2-四氯乙烷	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.02mg/Kg
四氯乙烯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.02mg/Kg
1,1,1-三氯乙烷	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪	0.02mg/Kg

第 6 页 共 17 页

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目竣工环境保护验收监测报告表

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站建设项目竣工环境保护验收监测报告

报告编号: YQ20081901

			17-0004	
1,1,2-三氯乙烷	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.02mg/Kg
三氯乙烯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.009mg/Kg
1,2,3-三氯丙烷	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.02mg/Kg
氯乙烯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.02mg/Kg
苯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.01mg/Kg
氯苯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.005mg/Kg
1,2-二氯苯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.02mg/Kg
1,4-二氯苯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.008mg/Kg
乙苯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.006mg/Kg
苯乙烯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.02mg/Kg
甲苯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.006mg/Kg
间二甲苯+对二甲苯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.009mg/Kg
邻二甲苯	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定顶空/气相色谱	HJ741-2015	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.02mg/Kg
2-氯酚	土壤和沉积物 酚类化合物的测定气相色谱法	HJ703-2014	SP-3420A 气相色谱仪	0.04mg/Kg

第 7 页 共 17 页

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目竣工环境保护验收监测报告表

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站建设项目竣工环境保护验收监测报告

报告编号: YQ20081901

				17-0004	
苯并[a]蒽	土壤和沉积物 多环芳烃的测定 气相色谱-质谱法	HJ805-2016	GCMS-QP2010SE 气相色谱-质谱联用仪 225-20013-46	0.12mg/Kg	
苯并[a]芘	土壤和沉积物 多环芳烃的测定 气相色谱-质谱法	HJ805-2016	GCMS-QP2010SE 气相色谱-质谱联用仪 225-20013-46	0.17mg/Kg	
苯并[b]荧蒽	土壤和沉积物 多环芳烃的测定 气相色谱-质谱法	HJ805-2016	GCMS-QP2010SE 气相色谱-质谱联用仪 225-20013-46	0.17mg/Kg	
苯并[k]荧蒽	土壤和沉积物 多环芳烃的测定 气相色谱-质谱法	HJ805-2016	GCMS-QP2010SE 气相色谱-质谱联用仪 225-20013-46	0.11mg/Kg	
蒎	土壤和沉积物 多环芳烃的测定 气相色谱-质谱法	HJ805-2016	GCMS-QP2010SE 气相色谱-质谱联用仪 225-20013-46	0.14mg/Kg	
二苯并[a,h]蒽	土壤和沉积物 多环芳烃的测定 气相色谱-质谱法	HJ805-2016	GCMS-QP2010SE 气相色谱-质谱联用仪 225-20013-46	0.13mg/Kg	
茚并[1,2,3-cd]芘	土壤和沉积物 多环芳烃的测定 气相色谱-质谱法	HJ805-2016	GCMS-QP2010SE 气相色谱-质谱联用仪 225-20013-46	0.13mg/Kg	
萘	土壤和沉积物 多环芳烃的测定 气相色谱-质谱法	HJ805-2016	GCMS-QP2010SE 气相色谱-质谱联用仪 225-20013-46	0.09mg/Kg	
石油烃	土壤和沉积物 石油烃(C10-C40)的测定 气相色谱法	HJ 1021-2019	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	6mg/Kg	
油气回收系统	密闭性	加油站大气污染物排放标准	GB 20952-2007 附录 B	/	
	气液比	加油站大气污染物排放标准	GB 20952-2007 附录 C	/	
	液阻	加油站大气污染物排放标准	GB 20952-2007 附录 A	/	

五、监测结果

监测结果, 详见表 2 至表 9。

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站建设项目竣工环境保护验收监测报告 报告编号: YQ20081901

表 2 地下水水质监测数据表

监测项目	厂内地下水监测井 1#					厂址下游地下水监测井 2#					执行标准
	E125.774141 N46.627389					E 125.774751 N46.626608					
井口坐标	40					15					
井深 (m)	40					15					
采样时间	9月19日 8:50	9月19日 9:35	9月20日 13:01	9月20日 13:58	9月20日 13:58	9月19日 10:38	9月19日 11:55	9月20日 14:34	9月20日 15:02	9月20日 15:02	-
K ⁺ (mg/L)	0.52	0.54	0.62	0.48	0.48	0.60	0.51	0.58	0.52	0.52	/
Na ⁺ (mg/L)	106	114	101	110	110	108	118	104	112	112	≤200
Ca ²⁺ (mg/L)	58.4	54.2	50.3	48.5	48.5	50.6	55.5	57.2	55.0	55.0	/
Mg ²⁺ (mg/L)	1.47	1.32	1.65	1.33	1.33	1.58	1.40	1.62	1.56	1.56	/
CO ₃ ²⁻ (mg/L)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	/
HCO ₃ ⁻ (mg/L)	366	352	332	345	345	333	368	340	360	360	/
Cl ⁻ (氯化物) (mg/L)	48.4	47.1	46.2	45.0	45.0	41.2	43.9	42.8	45.2	45.2	≤250
SO ₄ ²⁻ (硫酸盐) (mg/L)	7.66	7.04	7.22	6.99	6.99	8.65	7.55	7.80	7.52	7.52	≤250
氟化物 (mg/L)	0.720	0.431	0.428	0.412	0.412	0.552	0.487	0.510	0.459	0.459	≤1.0
硝酸盐 (mg/L)	0.016L	0.016L	0.016L	0.016L	0.016L	0.016L	0.016L	0.016L	0.016L	0.016L	≤20.0
亚硝酸盐 (mg/L)	0.016L	0.016L	0.016L	0.016L	0.016L	0.016L	0.016L	0.016L	0.016L	0.016L	≤1.00
pH(无量纲)	7.33	7.30	7.38	7.36	7.36	7.25	7.28	7.20	7.24	7.24	6.5-8.5

报告编号: YQ20081901

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站建设项目竣工环境保护验收监测报告

总硬度 (mg/L)	165	177	162	173	160	164	174	168	≤450
氨氮 (mg/L)	0.241	0.264	0.250	0.237	0.247	0.208	0.214	0.254	≤0.50
氟化物 (mg/L)	0.002L	≤0.05							
挥发酚类 (mg/L)	0.0003L	≤0.002							
耗氧量 (mg/L)	0.53	0.42	0.40	0.55	0.38	0.40	0.44	0.47	≤3.0
砷 (mg/L)	$0.3 \times 10^{-3}L$	≤0.01							
汞 (mg/L)	$0.04 \times 10^{-3}L$	≤0.001							
镉 (mg/L)	$0.5 \times 10^{-3}L$	≤0.005							
铬 (六价) (mg/L)	0.004L	≤0.05							
铁 (mg/L)	0.03L	≤0.3							
锰 (mg/L)	0.08	0.08	0.04	0.04	0.08	0.08	0.08	0.09	≤0.10
铅 (mg/L)	$2.5 \times 10^{-3}L$	≤0.01							
溶解性总物 体 (mg/L)	350	362	358	368	354	341	365	343	≤1000
总大肠菌群 (MPN/100 mL)	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2	<2	≤3.0
菌落总数 (CFU/mL)	22	20	26	24	29	27	26	23	≤100
石油类 (mg/L)	0.01L	≤0.05							

石油类参照执行《地表水环境质量标准》(GB 3838-2002)表1 环境质量标准基本项目标准限值Ⅰ类标准;其他项目执行《地下水质量标准》(GB/T 14848-2017)

表1 地下水质量常规指标及限值Ⅲ类标准

表 3 厂界无组织排放废气监测数据表

采样日期	采样位置	采样时间	NMHC (mg/m ³)	天气	风向	风速 (m/s)	气温 (℃)	气压 (KPa)
9月19日	厂界上风向 1#	8:56	1.16	阴	西北	3.8	9.3	99.6
		10:17	1.08	多云	西北	3.4	11.5	100.0
		13:04	1.22	多云	西北	3.7	14.7	100.1
	厂界下风向 2#	8:56	1.35	阴	西北	3.8	9.3	99.9
		10:17	1.28	多云	西北	4.0	11.5	100.1
		13:04	1.30	多云	西北	3.7	14.7	100.2
	厂界下风向 3#	8:56	1.25	阴	西北	4.2	9.3	99.6
		10:17	1.26	多云	西北	3.6	11.5	100.1
		13:04	1.30	多云	西北	3.4	14.7	100.2
	厂界下风向 4#	8:56	1.33	阴	西北	3.5	9.3	99.6
		10:17	1.25	多云	西北	3.6	11.5	100.1
		13:04	1.28	多云	西北	4.0	14.7	100.2
9月20日	厂界上风向 1#	9:11	1.34	阴	西北	3.7	8.7	100.3
		10:45	1.29	阴	西北	4.2	10.6	99.6
		13:42	1.30	多云	西北	3.9	12.8	99.8
	厂界下风向 2#	9:11	1.31	阴	西北	4.2	8.7	100.3
		10:45	1.34	阴	西北	3.9	10.6	100.0
		13:42	1.25	多云	西北	3.8	12.8	99.8
	厂界下风向 3#	9:11	1.19	阴	西北	4.2	8.7	100.3
		10:45	1.18	阴	西北	3.8	10.6	99.5
		13:42	1.23	多云	西北	3.5	12.8	99.8
	厂界下风向 4#	9:11	1.20	阴	西北	3.7	8.7	100.3
		10:45	1.28	阴	西北	3.6	10.6	100.1
		13:42	1.24	多云	西北	4.0	12.8	99.8

执行标准:《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中无组织排放监控浓度限值 4.0mg/m³

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站建设项目竣工环境保护验收监测报告

报告编号: YQ20081901

表 4 敏感点环境空气监测数据表

采样日期	采样位置	采样时间	NMHC (mg/m ³)	天气	风向	风速 (m/s)	气温 (°C)	气压 (KPa)
9月19日	加油站西北156m 吉星岗镇	8:22	0.95	多云	西北	3.8	9.3	99.6
		11:48	0.97	多云	西北	3.4	11.5	100.0
		13:04	1.03	阴	西北	3.7	14.7	100.1
		15:35	0.96	多云	西北	3.6	12.5	100.1
9月20日		9:42	0.95	阴	西北	3.5	8.7	100.3
		10:45	0.96	阴	西北	3.7	10.6	100.1
		11:40	1.01	阴	西北	3.6	12.8	99.8
		13:54	0.93	多云	西北	4.0	13.7	99.9

执行标准:《大气污染物综合排放标准详解》浓度限值 2.0mg/m³

表 5 油气回收系统密闭性检测结果

检测时间	总油气空间 (L)	检测项目	《加油站大气污染物排放标准》 (GB 20952-2007)表2加油站油气 回收系统密闭性检测最小剩余压力 限值 (Pa)
		5min 后的压力 (Pa)	
9月19日	6813	454	≥376

表 6 加油机液阻检测结果

检测时间	加油机编号	液阻压力 (Pa)		
		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min
9月19日	1#	36	81	149
《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007)表1加油站油气回收管线液阻最大压力限值 (Pa)		< 40	< 90	< 155

表 7 加油枪气液比检测结果

检测时间	加油枪编号	高速档			低速档		
		加油量 (L)	回收气量 (L)	气液比 (无量纲)	加油量 (L)	回收气量 (L)	气液比 (无量纲)
9月19日	1-1	16.69	18.36	1.10	17.14	19.20	1.12
	1-2	17.53	19.28	1.10	16.92	18.78	1.11

执行标准:《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007) 1.0≤气液比≤1.2

表 8 噪声监测数据表 单位: dB(A)

监测时间	监测点位	昼间		夜间	
		10:41	53.6	22:04	44.3
9月19日	1# (厂界东侧)				

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目竣工环境保护验收监测报告表

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站建设项目竣工环境保护验收监测报告

报告编号: YQ20081901

	2# (厂界南侧)	11:10	60.2	22:35	51.3
	3# (厂界西侧)	11:38	56.0	22:47	45.5
	4# (厂界北侧)	11:55	51.8	23:10	42.0
9月20日	1# (厂界东侧)	9:40	54.0	22:29	43.9
	2# (厂界南侧)	9:58	59.8	22:45	49.5
	3# (厂界西侧)	10:19	56.3	23:16	46.1
	4# (厂界北侧)	10:48	52.0	23:34	41.7
南侧厂界噪声4类标准,其余厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准		(2类)	60		50
		(4类)	70		55

表9

土壤监测数据表

单位: mg/Kg

监测项目	厂内东北角处1#	厂址西侧170m2#	《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准》(GB36600-2018)中第二类用地中的筛选值
经纬度	E125.781004 N46.629389	E 125.780585 N 46.629437	
采样时间	9月19日 10:01	9月19日 11:03	
镉	4.28	5.01	65
砷	0.62	0.34	60
汞	0.198	0.350	38
铅	9	12	800
铬(六价)	0.05	0.06	5.7
铜	1L	1L	18000
镍	3L	3L	900
四氯化碳	0.03L	0.03L	28
氯仿	0.02L	0.02L	0.9
1,1-二氯乙烷	0.01L	0.01L	9
1,2-二氯乙烷	0.02L	0.02L	5
1,1-二氯乙烯	0.01L	0.01L	66
顺-1,2-二氯乙烯	0.008L	0.008L	596
反-1,2-二氯乙烯	0.02L	0.02L	54
二氯甲烷	0.02L	0.02L	616
1,2-二氯丙烷	0.008L	0.008L	5

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站改扩建项目竣工环境保护验收监测报告表

安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站建设项目竣工环境保护验收监测报告

报告编号: YQ20081901

1,1,1,2-四氯乙烷	0.02L	0.02L	10
1,1,2,2-四氯乙烷	0.02L	0.02L	6.8
四氯乙烯	0.02L	0.02L	53
1,1,1-三氯乙烷	0.02L	0.02L	840
1,1,2-三氯乙烷	0.02L	0.02L	2.8
三氯乙烯	0.009L	0.009L	2.8
1,2,3-三氯丙烷	0.002L	0.002L	0.5
氯乙烯	0.02L	0.02L	0.43
苯	0.01L	0.01L	4
氯苯	0.005L	0.005L	270
1,2-二氯苯	0.02L	0.02L	560
1,4-二氯苯	0.008L	0.008L	20
乙苯	0.006L	0.006L	8
苯乙烯	0.02L	0.02L	1290
甲苯	0.006L	0.006L	1200
间+对二甲苯	0.009L	0.009L	570
邻二甲苯	0.02L	0.02L	640
2-氯酚	0.04L	0.04L	2256
苯并[a]蒽	0.12L	0.12L	15
苯并[a]芘	0.17L	0.17L	1.5
苯并[b]荧蒽	0.17L	0.17L	15
苯并[k]荧蒽	0.11L	0.11L	151
蒽	0.14L	0.14L	1293
二苯并[a, h]蒽	0.13L	0.13L	1.5
茚并[1,2,3-c, d]芘	0.13L	0.13L	15
萘	0.09L	0.09L	70
石油烃	95	72	4500

注: 1、当测定结果在检出限以上时, 报实际测得结果值;
2、当低于方法检出限时, 报所用方法的检出限值, 并加标志 L。

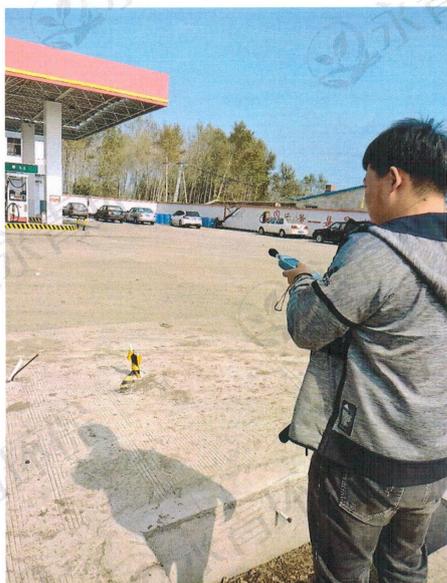
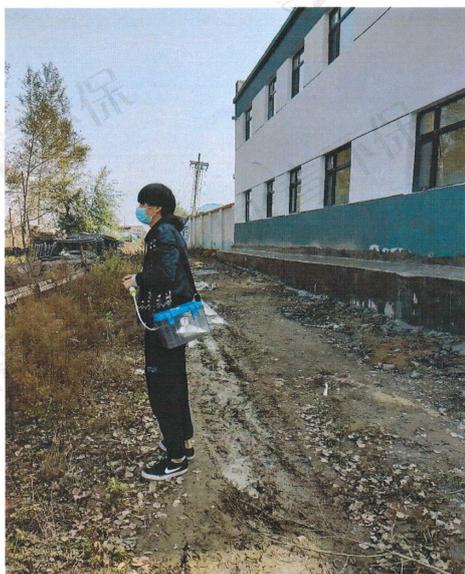
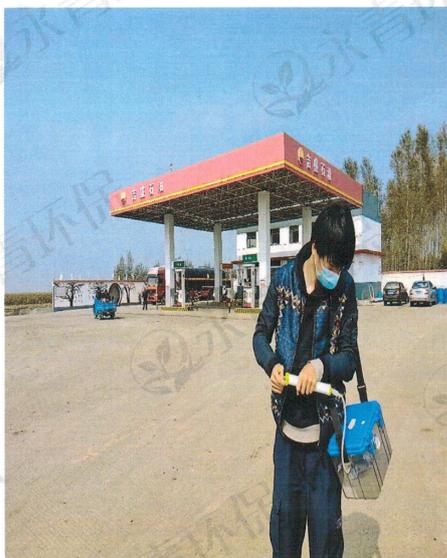
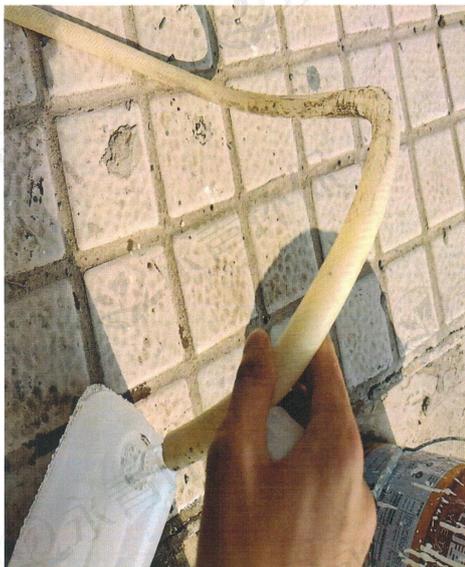
附图: 监测点位示意图



注 ○ 无组织废气、敏感点环境空气监测点位 ▲ 噪声监测点位
□ 土壤监测点位 ☆ 地下水监测点位

图 1 监测点位示意图

附图: 现场监测照片



安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站建设项目竣工环境保护验收监测报告

报告编号: YQ20081901

黑龙江永青环保科技有限公司资质

统一社会信用代码: 91230607MA18Y66M6D	发证机关: 大庆市市场监督管理局高新技术产业开发区分局
计量认证合格证: 170812050304 号	发证单位: 黑龙江省市场监督管理局

相 关 资 料

报 告 名 称	安达市吉盛石油有限公司吉盛加油站建设项目竣工环境保护验收监测报告		
委 托 单 位	安达市吉盛石油有限公司		
监 测 地 点	安达市吉星岗镇镇西		
联 系 人	唐经理	联 系 电 话	15765966709
采 样 人 员	张佳程、刘俊岭、周双加	采 样 日 期	2020年09月19-20日
分 析 人 员	杨凤、徐秋等	分 析 日 期	2020年09月19-26日
报 告 编 写 人	常琳琳	审 核 人	阿志志
授 权 签 字 人	韩永清	签 发 日 期	2020年10月10日
异 议 受 理	0459-8989973		
联 系 电 话	0459-8989972		
通 信 地 址 及 网 址	大庆市高新区科技路97号 http://www.yonqon.com		

声 明

- 1、本公司保证监测的科学性、公正性和准确性，对监测数据负监测技术责任，并对委托单位所提供的样品和技术资料保密。
- 2、本报告未加盖本公司监测报告专用章、计量认证章、骑缝章及无本  公司防伪标识无效。
- 3、本报告无审核人及授权签字人签字无效，涂改、增删、部分复印无效。
- 4、委托监测结果仅对当时工况及环境状况负责；委托单位自行送样的仅对送检样品检测结果负责，不对样品来源负责。
- 5、本报告未经同意不得用于商业宣传。
- 6、如对本报告有异议，请于收到报告之日起十个工作日内向本公司查询。

以下空白