

**揭西县喜源油料有限公司加油及车用
燃气一体站建设项目（一期）竣工环境
保护验收监测报告**

（广东）吉之准监验表字[2019]第 009 号

建设单位： 揭西县喜源油料有限公司

编制单位： 广东吉之准检测有限公司

二〇一九年三月

建设单位：揭西县喜源油料有限公司

法人代表：何漫霞

编制单位：广东吉之准检测有限公司

项目负责人：林梓涵

报告编写人：林梓涵

审核：林钊

审定：黄植鹏

签发：郭春富

建设单位：揭西县喜源油料有限公司

编制单位：广东吉之准检测有限公司

电话：13822050088

电话：0754-81880599

传真：/

传真：0754-81881589

邮编：515434

邮编：515041

地址：揭西县金和镇金和大道和东村路段（省道 S237 线 K10+50 米处左侧）

地址：汕头市龙湖区珠港新城中国航天卫星大厦 3 楼西侧区域

目 录

1 项目概况.....	1
2 监测依据.....	2
3 项目建设情况.....	4
3.1 地理位置及平面布置.....	4
3.2 建设内容.....	6
3.3 水源及水平衡.....	9
3.4 生产工艺.....	9
3.5 变动情况.....	10
4 环境保护设施.....	11
4.1 污染物治理/处置设施.....	11
4.1.1 废水.....	11
4.1.2 废气.....	11
4.1.3 噪声.....	11
4.1.4 固（液）体废物.....	11
4.2 环保设施投资及“三同时”落实情况.....	11
5 环境影响报告表审批部门审批决定.....	13
6 验收执行标准.....	14
6.1 废水验收监测执行标准.....	14
6.2 废气验收监测执行标准.....	14
6.3 油气回收验收监测执行标准.....	14
6.4 噪声验收监测执行标准.....	15
7 验收监测内容.....	16
8 质量保证及质量控制.....	17
8.1 监测分析及监测仪器.....	18
8.2 人员资质.....	18
8.3 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	18

8.4 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	19
9 验收监测结果.....	20
9.1 验收监测期间生产工况.....	20
9.2 污染物排放监测结果.....	20
9.2.1 废水.....	20
9.2.2 废气.....	21
9.2.3 油气回收.....	22
9.2.4 噪声.....	23
10 环保管理检查.....	25
10.1 环保审批手续及“三同时”执行情况.....	25
10.2 环保管理制度.....	25
10.3 项目一期配套的环保设施建设情况.....	25
10.4 环评审批意见的落实情况.....	25
11 验收监测结论.....	27
11.1 废水.....	27
11.2 废气.....	27
11.3 油气回收.....	27
11.4 噪声.....	27
11.5 固体废物.....	27
11.6 建议.....	27
附件 1 建设单位营业执照.....	28
附件 2 项目环评批复.....	29
附件 3 验收委托书.....	34
附件 4 监测单位资质证书.....	35
附件 5 监测单位营业执照.....	36
附件 6 检测报告.....	37

1 项目概况

揭西县喜源油料有限公司加油及车用燃气一体站建设项目位于揭西县金和镇金和大道和东村路段（省道 S237 线 K10+50 米处左侧）（地理坐标：N23°25'49.69"，E116°3'21.99"）。

建设单位于 2014 年 12 月委托河南蓝森环保科技有限公司完成了《揭西县喜源油料有限公司加油及车用燃气一体站建设项目环境影响报告表》的编制工作，揭西县环境保护局于 2015 年 1 月 23 日以揭西环建[2015]3 号文批复该项目环评报告表。

项目计划分为两期建设，一期建设一层加油罩棚及二层站房、埋地罐区设 6 个油罐、LNG 罐区设 1 个储罐；二期建设二层综合楼、停车场、洗车间等。

项目于 2018 年 2 月开工建设，2019 年 1 月项目一期建成并投入试生产。故本次项目验收范围为揭西县喜源油料有限公司加油及车用燃气一体站建设项目（一期）的相关内容。

项目一期实际总投资 80 万元，其中环保投资 10 万元。项目实际用地面积为 1030m²，其中一期建设面积为 455m²，主要建设 1 座加油罩棚、1 座站房及埋地罐区设 6 个油罐，LNG 罐区暂未建设。项目一期建成后，年销售柴油 1000t、汽油 2000t。项目工作人员 12 人，其中管理技术人员 3 人，加油加气人员 9 人。生产采用三班两运转的工作制，全年工作 365 天，每天 3 班，每班 8 小时，不提供住宿和就餐。

根据国务院令第 682 号（2017）《建设项目竣工环境保护条例》和国家环境保护部国环规环评[2017]4 号《关于发布<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的公告》、生态环境部公告 2018 年第 9 号《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》，本项目需自主验收。为掌握该项目一期在施工、运营和管理等方面环境保护措施的落实情况，客观、公正地从技术上论证项目一期是否符合竣工环境保护验收条件，揭西县喜源油料有限公司委托广东吉之准检测有限公司承担该项目一期竣工环境保护验收监测工作。我司接受委托后，查阅了项目有关文件和技术资料，核实了配套环保设施的建设、调试情况，并于 2019 年 1 月 10 日-1 月 11 日对项目一期废水、废气、噪声和固废开展了现场验收监测工作，现根据验收监测结果，按照中华人民共和国生态环境部《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》规范，编制本验收监测报告。

2 监测依据

2.1 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度

(1) 《中华人民共和国水污染防治法》（2017年6月27日第二次修正，2018年1月1日起施行）；

(2) 《中华人民共和国大气污染防治法》（2018年10月26日修正版）；

(3) 《中华人民共和国环境保护法》（2014年4月24日修订，2015年1月1日起施行）；

(4) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2016年11月7日修正版）；

(5) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2018年12月29日第十三届全国人民代表大会常务委员会第七次会议修改）；

(6) 中华人民共和国国务院 253 号令《建设项目环境保护管理条例》，（2017年10月中华人民共和国国务院令 第 682 号修改）；

(7) 原国家环境保护总局令第 13 号《建设项目竣工环境保护验收管理办法》，2001年12月（2010年12月环保部令第16号修改）。

2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范

(1) 《关于发布<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的公告》（国环规环评[2017]4号），2017年11月20日；

(2) 中华人民共和国生态环境部 公告 2018 年第 9 号 《关于<建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类>的公告》，2018年5月15日；

(3) 《广东省环境保护厅关于转发环境保护部<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的函》（粤环函[2017]1945号），2017年12月31日。

2.3 建设项目环境影响文件及其审批部门审批决定：

(1) 河南蓝森环保科技有限公司 《揭西县喜源油料有限公司加油及车用燃气一体站建设项目环境影响报告表》，2014年12月；

(2) 揭西县环境保护局 揭西环建[2015]3号 《关于对揭西县喜源油料有限公司加油及车用燃气一体站建设项目环境影响报告表的批复》，2015年1月23日。

2.4 其他文件

（1）揭西县喜源油料有限公司《建设项目竣工环境保护验收委托书》，2019年1月；

（2）广东吉之准检测有限公司《检测报告》（（广东）吉之准检测（ZH）字（2019）第0110JXXY号），2019年1月。

3 项目建设情况

3.1 地理位置及平面布置

揭西县喜源油料有限公司加油及车用燃气一体站建设项目位于揭西县金和镇金和大道和东村路段（省道 S237 线 K10+50 米处左侧）（地理坐标：N23°25'49.69"，E116°3'21.99"），项目地理位置见图 3.1-1。

项目东面是庵湖新寨，南临省道 S237，西靠金湖镇墟，北面是空地，项目四至情况见图 3.1-2，平面布置图见图 3.1-3。

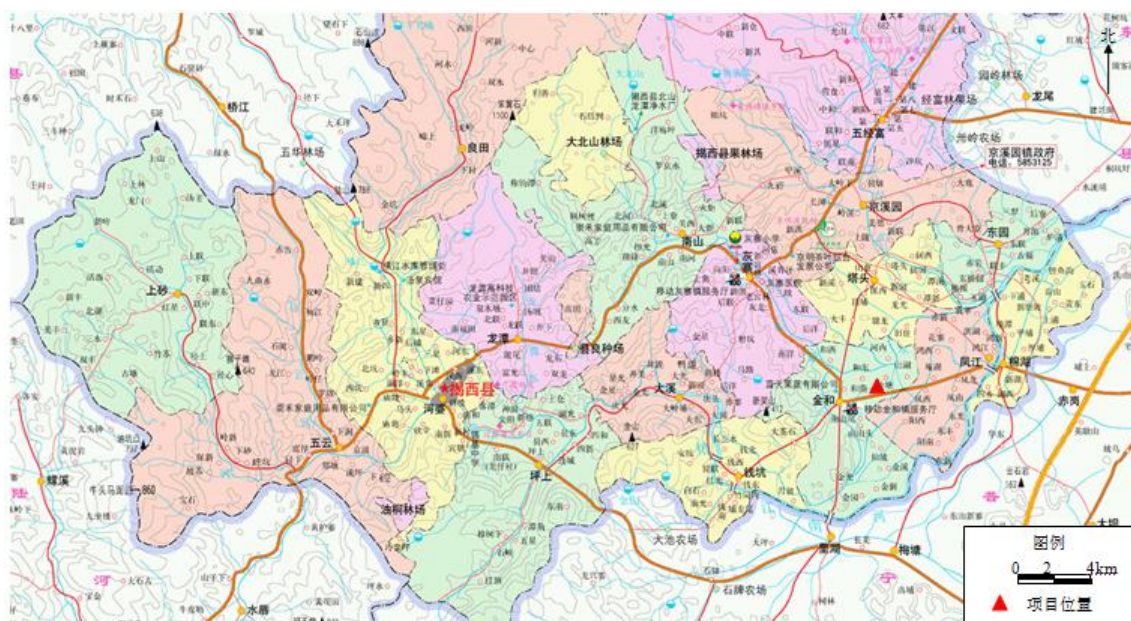


图 3.1-1 项目地理位置图



图 3.1-2 项目四至图

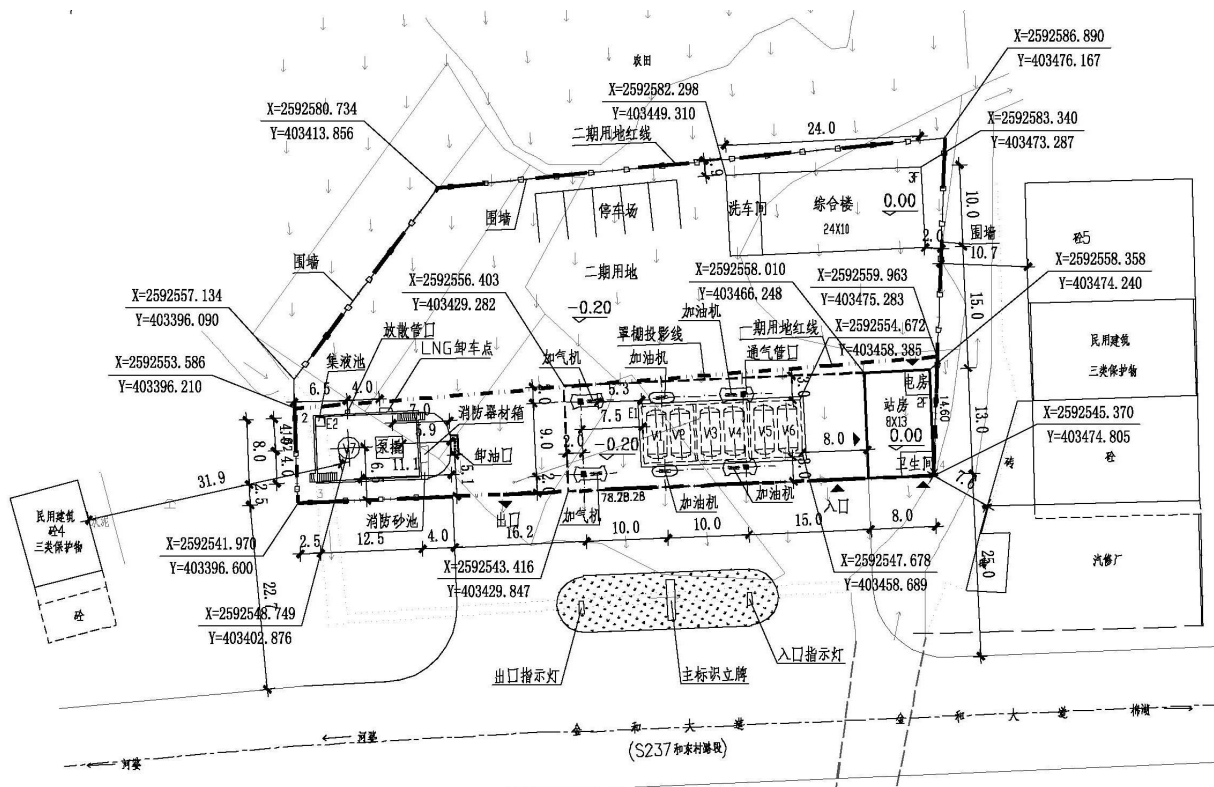


图 3.1-3 项目平面布置图

3.2 建设内容

揭西县喜源油料有限公司加油及车用燃气一体站建设项目（一期）实际总投资 80 万元，其中环保投资 10 万元。项目实际用地面积为 1030m²，其中一期建设面积为 455m²，主要建设 1 座加油罩棚、1 座站房及埋地罐区设 6 个油罐，LNG 罐区暂未建设。项目一期建成后，年销售柴油 1000t、汽油 2000t。项目工作人员 12 人，其中管理技术人员 3 人，加油加气人员 9 人。生产采用三班两运转的工作制，全年工作 365 天，每天 3 班，每班 8 小时，不提供住宿和就餐。揭西县喜源油料有限公司加油及车用燃气一体站建设项目环评情况及其项目一期验收总体情况如下各表所示：

表 3.2-1 项目一期建设基本情况表

	环评阶段	一期实际建设情况	变动情况
投资情况	实际总投资 80 万元，其中环保投资 10 万元	实际总投资 80 万元，其中环保投资 10 万元	——
建设内容	项目总建筑面积为 1095m ² ，分两期建设，其中：一期建设加油罩棚一层，建筑面积 247m ² 、埋地罐区设 6 个油罐：V1-V4 为汽油罐，单罐容积 25m ³ ，型号为 φ 2.40×4.8 卧式；V5-V6 为柴油罐，单罐容积 25m ³ ，型号为 φ 2.40×4.8 卧式、LNG 罐区设 1 个储罐（V7），单罐容积 25m ³ ，型号为 φ 2.40×4.8 立式、站房二层建筑面积 208m ³ 等；二期建设综合楼二层建筑面积 640m ² 及停车场、洗车间等。	项目总建筑面积为 1095m ² ，分两期建设，一期实际建设加油罩棚一层，建筑面积 247m ² 、埋地罐区设 6 个油罐：V1-V4 为汽油罐，单罐容积 25m ³ ，型号为 φ 2.40×4.8 卧式；V5-V6 为柴油罐，单罐容积 25m ³ ，型号为 φ 2.40×4.8 卧式、站房二层建筑面积 208m ³ 等	LNG 罐区暂未建设
劳动定员及工作制度	项目加油加气站设工作人员 12 人，其中管理技术人员 3 人，加油加气人员 9 人。生产采用三班两运转的工作制，全	项目工作人员 12 人，其中管理技术人员 3 人，加油加气人员 9 人。生产采用三班两运转的工作制，全年工作 365 天，	——

		环评阶段	一期实际建设情况	变动情况
		年工作 365 天，每天 3 班，每班 8 小时，不提供住宿和就餐	每天 3 班，每班 8 小时，不提供住宿和就餐。	
环 保 设 施	废 水	运营过程中的地面冲洗废水和洗车废水经隔油池处理后，与经三级化粪池处理后的生活污水进入生活污水一体化处理装置进行处理，达标后进入回用水池，用于地面冲洗和绿化。	运营过程中的地面冲洗废水经隔油池处理后，与经三级化粪池处理后的生活污水进入生活污水一体化处理装置进行处理，达标后进入回用水池，用于地面冲洗和绿化。	——
	废 气	项目投入运营前应（由具备相应资质的单位）安装油气回收系统，油气排放污染治理装置或设施。	安装油气回收系统，通过采用地埋式储罐、设置呼吸阀挡板、采用淹没式密闭卸油方式、安装油气回收系统等措施，排放的油气对周围大气环境的影响不大。	——
	噪 声	尽量选用低噪声设备，合理控制噪声源布局，并采取隔声、消声措施。	选用低噪声设备，合理控制噪声源布局，并采取隔声、消声措施。	——
	固 废	生活垃圾设置专门的堆放场所，经收集后统一交由环卫部门处理，防止积臭而造成对周围环境的影响；清理油罐的油泥应按危险废物有关规定，进行严格监控，交由有资质的危险废物处理单位进行处理；项目废水处理系统污水处理污泥经收集后交由有资质的单位进行处理。	生活垃圾已设置专门的堆放场所，经收集后交由环卫部门处理；清理油罐的油泥已按危险废物有关规定，交由有资质的危险废物处理单位进行处理；项目废水处理系统污水处理污泥主要是生活污水的污泥，根据《国家危废名录》，生活污水污泥不属于危险废物，收集后交由环卫部门处理	——

表 3.2-2 项目一期主要原辅材料一览表

原辅材料名称	环评阶段		实际建设情况	
	年周转量 (t)	最大储存量 (t)	年周转量 (t)	最大储存量 (t)
89#汽油	300	19.75 (0.79t/m ³)	300	19.75 (0.79t/m ³)

原辅材料名称	环评阶段		实际建设情况	
	年周转量 (t)	最大储存量 (t)	年周转量 (t)	最大储存量 (t)
92#汽油	800	19.75 (0.79t/m ³)	800	19.75 (0.79t/m ³)
95#汽油	600	19.75 (0.79t/m ³)	600	19.75 (0.79t/m ³)
98#汽油	300	19.75 (0.79t/m ³)	300	19.75 (0.79t/m ³)
0#柴油	1000	45 (0.9t/m ³)	1000	45 (0.9t/m ³)
LNG	1000	11.5 (0.46t/m ³)	0	0

表 3.2-3 项目一期主要设备一览表

设备名称	技术规格	材料	环评数量	实际数量
埋地储罐	卧式, V=25m ³ , ϕ 2400mm× 6000mm 工作压力: 常压, 设计温度: 常温	不锈钢	6 台	6 台
加油机 (含加油枪)	成套 4 支枪加油机 加油枪流量: <50L/min, 额定功率: 750w 防爆等级: dIIBT3	组合件	4 台	4 台
潜油泵	使用环境温度-20℃~+40℃, 最大流量: 308L/min, 额定功率: 1.1kW(1.5HP), 扬程:32m 防爆等级: dIIBT3	组合件	6 台	6 台
真空泵	变频调速, 电机功率 N=45W, 防爆 等级: d II BT3 VRS300-1	组合件	6 台	6 台
LNG 储罐	立式, V=25m ³ , ϕ 2800mm× 4800mm 内容器工作压力: 1.05MPa, 工作 温度: -162℃, 内容器设计压力: 1.3MPa, 设计温度: -196℃, 外壳 设计压力: -0.1MPa, 设计温度: 50℃	碳钢	1 台	0
LNG 低温泵撬	Q=340L/min(液态), 最大工作压 力:1.6MPa,设计压力:1.92MPa, 电 机功率 N=11kW(380V,50Hz)	组合件	1 台	0

设备名称	技术规格	材料	环评数量	实际数量
LNG 加气机	流量:0~200L/min(液态), 最大工作压力:1.6MPa, 设计压力:1.92MPa, 用电电源 0.3kW/220V	组合件	2 台	0
空压机	螺杆式, 排气量: 1.1m ³ /min, 排气压力: 0.4~0.8MPa	组合件	1 台	0

表 3.2-4 项目一期产品一览表

产品名称	单位	环评销售量	实际销售量
柴油	t/a	1000	1000
汽油	t/a	2000	2000
LNG	t/a	1000	0

3.3 水源及水平衡

项目一期由市政管网供水，年用水量为 830.85 吨，产生的废水主要为地面冲洗废水和生活污水。地面冲洗废水经隔油池处理后，与经三级化粪池处理后的生活污水进入生活污水一体化处理装置进行处理，达标后进入回用水池，用于地面冲洗和绿化。

表 3.3-1 项目一期实际给排水统计一览表

用水项目	实际年用水量 (m ³ /a)	回用循环用水量 (m ³ /a)	实际年排水量 (m ³ /a)
生活用水	470.85	419.75	0
地面冲洗用水	360	288	0
合计	830.85	707.75	0

3.4 生产工艺

项目一期生产工艺流程及产排污详见图 3.4-1。

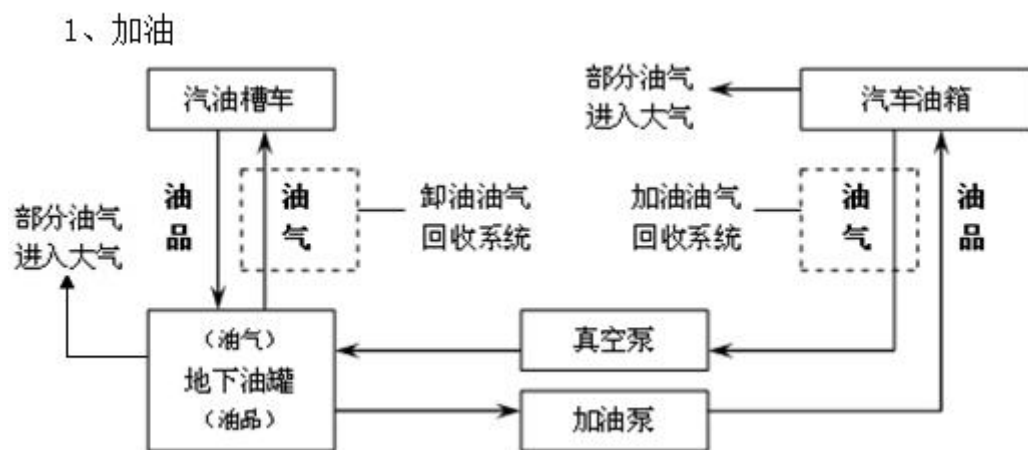


图 3.4-1 项目一期生产工艺流程图

主要污染物产出流程如下：

- 1、油品及天然气的装卸、贮存过程产生的油气挥发物。

3.5 变动情况

经核查，项目一期实际建设情况与环评相比，项目一期暂未建设 LNG 储罐及配套设备。

4 环境保护设施

4.1 污染物治理/处置设施

4.1.1 废水

项目一期营运期产生的废水主要来自地面冲洗废水和员工生活污水。地面冲洗废水经隔油池处理后，与经三级化粪池处理后的生活污水进入生活污水一体化处理装置进行处理，达标后进入回用水池，用于地面冲洗和绿化。

4.1.2 废气

项目一期营运期产生的废气主要来自油品及天然气的装卸、贮存过程产生的油气挥发物。已安装油气回收系统，通过采用地埋式储罐、设置呼吸阀挡板、采用淹没式密闭卸油方式、安装油气回收系统等措施，排放的油气对周围大气环境的影响不大。

4.1.3 噪声

项目一期营运期产生的噪声主要来自生产设备产生的噪声。通过选用低噪声设备，合理控制噪声源布局，并采取隔声、消声措施，减少噪声对周围环境的影响。

4.1.4 固（液）体废物

项目一期营运期产生的固体废物主要为员工生活垃圾、清理油罐的油泥和废水处理系统产生的污泥。生活垃圾设置专门的堆放场所，经收集后交由环卫部门处理；油泥交由有资质的危险废弃物处理单位进行处理；项目废水处理系统污水处理污泥主要是生活污水的污泥，收集后交由环卫部门处理。

4.2 环保设施投资及“三同时”落实情况

项目一期实际总投资 80 万元，其中环保投资 10 万元，环保投资情况详见表 4.3-1。

表 4.3-1 环保投资情况一览表

项目		环评阶段（万元）	一期实际投资情况（万元）
总投资		80	80
环保投资	废水治理	8	8
	废气治理	0	0
	噪声治理	1.5	1.5
	固废治理	0.5	0.5
	合计	10	10

验收监测期间，废水、噪声等治理设施已建成并能正常运行，与主体工程均做到“同时设计、同时施工、同时投产”。项目于2018年2月开工建设，项目一期配套的环保设施基本能够按照“三同时”制度贯彻落实，并于2019年1月项目一期建成并投入试生产。

5 环境影响报告表审批部门审批决定

建设单位于 2014 年 12 月委托河南蓝森环保科技有限公司完成了《揭西县喜源油料有限公司加油及车用燃气一体站建设项目环境影响报告表》的编制工作，并于 2015 年 1 月 23 日通过了揭西县环境保护局的审批，批文号：揭西环建[2015]3 号。具体批复内容见附件 2。

6 验收执行标准

本次验收监测主要以揭西县环境保护局对项目环评报告表的批复（揭西环建[2015]3号）中排放标准作为评价标准。

6.1 废水验收监测执行标准

项目经处理后的废水执行《城市污水再生利用 城市杂用水水质》（GB/T18920-2002）中表1城市杂用水水质车辆冲洗标准限值，详见表6.1-1。

表 6.1-1 废水执行标准 单位：mg/L（除 pH 外）

污染物	pH	COD _{Cr}	BOD ₅	氨氮	SS	石油类
标准限值	6~9（无量纲）	/	10	10	/	/

6.2 废气验收监测执行标准

项目一期无组织废气排放执行《大气污染物排放限值》（DB44/27-2001）中第二段无组织监控浓度标准限值，详见表6.2-1。

表 6.2-1 废气排放执行标准 单位：mg/m³

污染物	排放浓度限值
非甲烷总烃	4.0

6.3 油气回收验收监测执行标准

项目一期油气回收中密闭性、液阻、气液比执行《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）中的相关标准，详见表6.3-1。

表 6.3-1 油气回收执行标准

项目	限值		
最小剩余压力（Pa）	481		
液阻最大压力（Pa）	18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min
	40	90	155
气液比	1.0~1.2		

6.4 噪声验收监测执行标准

项目一期南侧边界为省道 237，噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中 4 类区标准；其他边界噪声排放执行 2 类区标准，详见表 6.4-1。

表 6.4-1 噪声排放标准 单位：dB(A)

执行标准	功能区类型	时段	
		昼间	夜间
《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB 12348-2008)	2 类区	60	50
	4 类区	70	55

7 验收监测内容

项目一期废水、废气、噪声具体监测内容见表 7-1、7-2、7-3，监测点位图见图 7-1。

表 7-1 废水监测内容一览表

序号	监测点位置	监测因子	监测频次
★	生活污水总排放口	pH、COD _{Cr} 、BOD ₅ 、氨氮、SS、石油类	连续 2 天，每天 3 次

表 7-2 废气监测内容一览表

序号	监测点位置	监测因子	监测频次
○1	厂北侧、东北侧边界（上风向）	非甲烷总烃	连续 2 天，每天 3 次
○2	厂南侧、西南侧边界（下风向）		
○3	厂南侧、西南侧边界（下风向）		

表 7-3 噪声监测内容一览表

序号	监测点位	监测项目	监测频次
▲1	加油站北侧边界（正对油站）	连续等效声级 Leq(A)	连续监测 2 天，每天昼夜各监测 1 次
▲2	加油站东侧边界（正对便利店）		
▲3	加油站南侧边界（正对省道 237）		
▲4	加油站西侧边界（正对卸油区）		

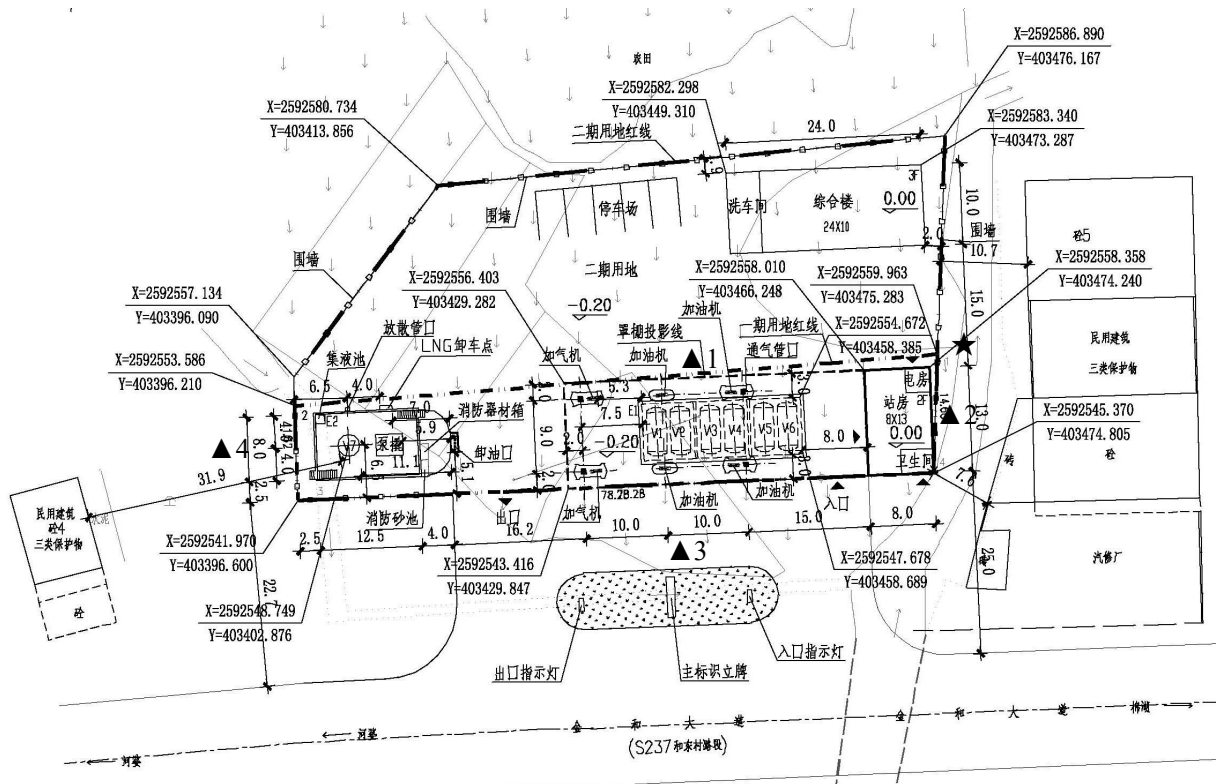


图 7-1 项目监测点位图

注：无组织废气监测点见表 9.2.2-1

★：废水监测点
▲：噪声监测点

8 质量保证及质量控制

8.1 监测分析方法及监测仪器

根据该项目环境监测执行标准要求的监测分析方法执行，见表 8.1-1。

表 8.1-1 监测分析方法及监测仪器

序号	监测项目	监测分析方法	监测仪器	检出限
1	pH 值	水质 pH 值的测定 玻璃电极法 GB/T 6920-1986	PHS-3C 型 pH 计	——
2	COD _{Cr}	快速密闭催化消解法《水和废水 监测分析方法》 (国家保护总局 2002 年 第四 版) (3.3.2 第 3 法)	滴定管	5.0mg/L
3	BOD ₅	水质 五日生化需氧量(BOD ₅) 的测定 稀释与接种法 HJ 505-2009	LRH-150F 型液显生化 培养箱	0.5mg/L
4	氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分 光光度法 HJ 535-2009	TU-1901 型双光束紫外 可见分光光度计	0.025mg/L
5	悬浮物	水质 悬浮物的测定 重量法 GB/T 11901-1989	ATX224 型电子天平	——
6	石油类	《水质 石油类和动植物油类的 测定 红外分光光度法》(HJ 637 - 2018)	QIL 460 型红外测油仪	0.06mg/L
7	非甲烷 总烃	总烃和非甲烷总烃的测定 气相 色谱法 《空气和废气监测分析 方法》(国家环保总局 2003 年 第四版) (6.1.5)	Trace 1310 型气相色谱 仪	0.04 mg/m ³
8	密闭性	《加油站大气污染物排放标准》 (GB 20952-2007) 附录 B	崂应 7003 型油气回收 多参数检测仪	——
9	液阻	《加油站大气污染物排放标准》 (GB 20952-2007) 附录 A	崂应 7003 型油气回收 多参数检测仪	——
10	气液比	《加油站大气污染物排放标准》 (GB 20952-2007) 附录 C	崂应 7003 型油气回收 多参数检测仪	——
11	边界环境 噪声	《工业企业厂界环境噪声排放 标准》GB 12348-2008	AWA-6228 型声级计	——

8.2 人员资质

验收监测期间，所有参与采样和分析的人员均经过岗前培训，并获得相关上岗证书，且持证上岗。

8.3 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

(1) 合理布设监测点位，保证各监测点布设的科学性和可比性；

（2）噪声监测分析过程中，使用经计量部门检定的、并在有效使用期内的声级计；声级计在测量前后用标准声源在现场进行校准，其前后校准示值偏差不大于0.5dB。

8.4 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制

（1）所有参与采样人员和分析人员均经过岗前培训，具备相关的专业知识，并获得相关岗位的上岗证，按要求持证上岗；

（2）所有涉及的采样仪器和分析仪器均有按要求检定和校准，并定期进行期间核查和内部校核及其他维护。所有采样记录和分析测试结果均按规定进行三级审核；

（3）采样仪器与设备有专人管理，每次使用前后对仪器设备进行全面检查，定期清洁仪器，定期更换干燥剂等易耗损零件；

（4）采样所使用的仪器均在检定有效期内，各污染指标采样点位均符合《固定污染源排气中颗粒物测定与气态污染物采样方法》（GB/T 16157-1996）、《固定污染源废气监测技术规范》（HJ/T 397-2007）、《固定污染源监测质量保证与质量控制技术规范（试行）》（HJ/T373-2007）中质量控制和质量保证有关要求进行；

（5）为保证本次竣工验收监测废气结果的准确可靠，监测期间的样品收集、运输和保存均按《固定污染源监测质量保证与质量控制技术规范（试行）》

（HJ/T373-2007）中规定和其他国家标准分析方法的技术要求进行。

9 验收监测结果

9.1 验收监测期间生产工况

表9.1-1 实际工况

产品名称	环评计划销售量	验收监测时实际销售量		工况 (%)	
		2019.1.10	2019.1.11	2019.1.10	2019.1.11
柴油	1000t/a (2.74t/天)	2.19t/天	2.40t/天	79.9	87.6
汽油	2000t/a (5.48t/天)	2.08t/天	2.14t/天	38.0	39.1

9.2 污染物排放监测结果

9.2.1 废水

表 9.2.1-1 废水监测结果

测点位置	监测时间		监测结果 (mg/L, pH 无量纲)					
			pH	COD _{Cr}	BOD ₅	氨氮	SS	石油类
生活污水总排放口 (★)	1月10日	1	7.92	28.5	5.1	4.12	18	1.05
		2	7.88	18.1	3.7	3.14	14	1.03
		3	8.24	33.7	5.5	4.77	13	1.02
	日均值		7.88-8.24	26.8	4.8	4.01	15	1.03
	1月11日	1	7.95	25.9	4.5	3.62	16	1.02
		2	8.11	23.3	4.5	3.25	12	0.98
		3	7.74	25.9	4.9	3.98	15	1.01
	日均值		7.74-8.11	25.0	4.6	3.62	14	1.00
	标准限值		6~9	/	10	10	/	/
	监测结果		达标	—	达标	达标	—	—

说明：处理设施：隔油池、化粪池、生活污水一体化处理装置。

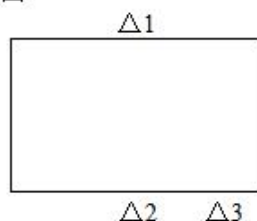
监测结果表明，经处理后的废水中各项监测因子浓度均符合《城市污水再生利用 城市杂用水水质》（GB/T18920-2002）中表 1 城市杂用水水质车辆冲洗标准限值要求。

9.2.2 废气

表 9.2.2-1 无组织废气监测结果

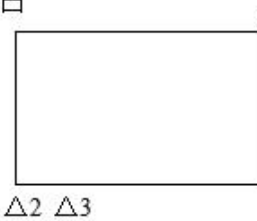
采样时间	测点位置		监测项目	浓度 mg/m ³	标准限值 mg/m ³
1月10日 10:20	1	厂北侧边界（上风向）（O1）	非甲烷 总烃	0.25	4.0
	2	厂南侧边界（下风向）（O2）		0.43	
	3	厂南侧边界（下风向）（O3）		0.51	
1月10日 14:00	1	厂北侧边界（上风向）（O1）	非甲烷 总烃	0.34	4.0
	2	厂南侧边界（下风向）（O2）		0.43	
	3	厂南侧边界（下风向）（O3）		0.41	
1月10日 15:30	1	厂北侧边界（上风向）（O1）	非甲烷 总烃	0.26	4.0
	2	厂南侧边界（下风向）（O2）		0.45	
	3	厂南侧边界（下风向）（O3）		0.53	
1月11日 10:30	1	厂东北侧边界（上风向）（O1）	非甲烷 总烃	0.32	4.0
	2	厂西南侧边界（下风向）（O2）		0.69	
	3	厂西南侧边界（下风向）（O3）		0.53	
1月11日 14:10	1	厂东北侧边界（上风向）（O1）	非甲烷 总烃	0.37	4.0
	2	厂西南侧边界（下风向）（O2）		0.49	
	3	厂西南侧边界（下风向）（O3）		0.56	
1月11日 15:40	1	厂东北侧边界（上风向）（O1）	非甲烷 总烃	0.37	4.0
	2	厂西南侧边界（下风向）（O2）		0.46	
	3	厂西南侧边界（下风向）（O3）		0.62	

1月10日



↑N

1月11日



↑N

监测结果表明，项目一期无组织废气中非甲烷总烃排放浓度符合《大气污染物排放限值》(DB44/27-2001)中第二时段无组织监控浓度标准限值要求。

9.2.3 油气回收

表 9.2.3-1 密闭性监测结果

加油油气回收 系统设备参数	各油罐的油气管线是否连通： <input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否				
	是否有处理装置： <input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否				
操作参数	1、2号油罐为0#柴油； 3号油罐服务的加油枪数： <u>2</u> ；4号油罐服务的加油枪数： <u>4</u> ； 5号油罐服务的加油枪数： <u>2</u> ；6号油罐服务的加油枪数： <u>4</u> 。				
油罐编号	3	4	5	6	
汽油标号	92#	95#	92#	98#	
油罐容积 (L)	25000	25000	25000	25000	
汽油体积 (L)	20000	19000	11000	4000	
油气空间 (L)	5000	6000	14000	21000	
连通油气空间 合计 (L)	100000				
初始压力 (Pa)	1min 之后的压力 (Pa)	2min 之后的压力 (Pa)	3min 之后的压力 (Pa)	4min 之后的压力 (Pa)	5min 之后的压力 (Pa)
500	498	494	491	488	486
最小剩余压力 限值 (Pa)	481				
是否达标	达标				

表 9.2.3-2 液阻监测结果

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#、95#、98#	25	48	84	达标
2	92#、95#、98#	29	43	80	达标
3	92#、95#、98#	29	48	92	达标
4	92#、95#、98#	24	40	88	达标

表 9.2.3-3 气液比监测结果

检测前泄漏检查	初始/最终压力(Pa): 1245/1249			
检测后泄漏检查	初始/最终压力(Pa): 1245/1248			
加油枪编号	加油枪品牌和型号	气液比	气液比限值	是否达标
1#	95#快	1.07	1.0~1.2	达标
	95#慢	1.09		达标
3#	98#快	1.09		达标
	98#慢	1.07		达标
4#	92#快	1.10		达标
	92#慢	1.10		达标
5#	95#快	1.09		达标
	95#慢	1.12		达标
7#	92#快	1.12		达标
	92#慢	1.11		达标
8#	98#快	1.04		达标
	98#慢	1.09		达标
10#	95#快	1.12		达标
	95#慢	1.14		达标
11#	98#快	1.05		达标
	98#慢	1.09		达标
12#	92#快	1.10		达标
	92#慢	1.10		达标
14#	95#快	1.09		达标
	95#慢	1.06		达标
15#	92#快	1.13	达标	
	92#慢	1.13	达标	
16#	98#快	1.08	达标	
	98#慢	1.10	达标	

监测结果表明，项目一期油气回收中密闭性、液阻、气液比符合《《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）中相关标准要求。

9.2.4 噪声

表 9.2.4-1 噪声监测结果 单位：dB(A)

监测点位	监测时间	噪声强度 dB(A)		标准限值 LeqdB(A)		监测结果
		昼间	夜间	昼间	夜间	
		测量值	测量值			
加油站北侧边界 (▲1)	1月10日	54.9	47.9	60	50	达标
	1月11日	56.4	47.0	60	50	达标

监测点位	监测时间	噪声强度 dB(A)		标准限值 LeqdB(A)		监测结果
		昼间	夜间	昼间	夜间	
		测量值	测量值			
加油站东侧边界 (▲2)	1月10日	56.7	48.2	60	50	达标
	1月11日	57.9	47.3	60	50	达标
加油站南侧边界 (▲3)	1月10日	60.9	53.8	70	55	达标
	1月11日	61.5	53.0	70	55	达标
加油站西侧边界 (▲4)	1月10日	57.4	48.9	60	50	达标
	1月11日	58.1	48.5	60	50	达标

监测结果表明，项目一期南侧边界噪声排放符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中4类区标准限值要求；其他边界噪声排放符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2类区标准限值要求。

10 环保管理检查

10.1 环保审批手续及“三同时”执行情况

项目执行了国家有关建设项目环保审批手续，于 2014 年 12 月委托河南蓝森环保科技有限公司完成了《揭西县喜源油料有限公司加油及车用燃气一体站建设项目环境影响报告表》的编制工作，揭西县环境保护局于 2015 年 1 月 23 日以揭西环建[2015]3 号文批复该项目环境影响报告表。项目环保审批手续齐全。项目于 2018 年 2 月开工建设，项目一期配套的环保设施基本能够按照“三同时”制度贯彻落实，并于 2019 年 1 月项目一期建成并投入试生产。

10.2 环保管理制度

项目成立了相应的环保管理机构，制订了相应的环保管理制度，配备专职人员负责对配套的环保设施的运行进行管理。

10.3 项目一期配套的环保设施建设情况

地面冲洗废水经隔油池处理后，与经三级化粪池处理后的生活污水进入生活污水一体化处理装置进行处理，达标后进入回用水池，用于地面冲洗和绿化。

已安装油气回收系统，通过采用地埋式储罐、设置呼吸阀挡板、采用淹没式密闭卸油方式、安装油气回收系统等措施，排放的油气对周围大气环境的影响不大。

通过选用低噪声设备，合理控制噪声源布局，并采取隔声、消声措施，减少噪声对周围环境的影响。

生活垃圾设置专门的堆放场所，经收集后统一交由环卫部门处理；油泥按危险废物有关规定，交由有资质的危险废弃物处理单位进行处理；项目废水处理系统污水处理污泥主要是生活污水的污泥，收集后交由环卫部门处理。

10.4 环评审批意见的落实情况

表 10.4-1 环评审批意见落实情况一览表

环评审批意见	一期实际建设情况
运营过程中的地面冲洗废水和洗车废水经隔油池处理后，与经三级化粪池处理后的生活污水进入生活污水一体化处理装置进行处理，达标后进入回用水池，用于地面冲洗和绿化，确保项目废水达到《城市污水再生	已落实。地面冲洗废水经隔油池处理后，与经三级化粪池处理后的生活污水进入生活污水一体化处理装置进行处理，达标后进入回用水池，用于地面冲洗和绿化。洗车间为二期建设内容，暂未建设，故无洗车废水产生。经处

环评审批意见	一期实际建设情况
利用《城市杂用水水质》（GB/T18920-2002）中的水质标准。	理后的废水中各项监测因子浓度均符合《城市污水再生利用 城市杂用水水质》（GB/T18920-2002）中表 1 城市杂用水水质车辆冲洗标准限值要求。
项目投入运营前应（由具备相应资质的单位）安装油气回收系统，油气排放污染治理装置或设施，确保大气污染物排放浓度符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）和达到广东省地方标准《大气污染物排放限值》（DB44/27-2001）第二时段二级排放标准。	部分落实。已安装油气回收系统，通过采用埋地式储罐、设置呼吸阀挡板、采用淹没式密闭卸油方式、安装油气回收系统等措施，排放的油气对周围大气环境的影响不大。项目一期无组织废气中非甲烷总烃排放浓度符合《大气污染物排放限值》(DB44/27-2001)中第二时段无组织监控浓度标准限值要求；油气回收中密闭性、液阻、气液比符合《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）中相关标准要求。
尽量选用低噪声设备，合理控制噪声源布局，并采取隔声、消声措施，确保符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB1234-2008）中的 2、4a 类标准要求。	已落实。通过选用低噪声设备，合理控制噪声源布局，并采取隔声、消声措施，减少噪声对周围环境的影响。项目一期南侧边界噪声排放符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 4 类区标准限值要求；其他边界噪声排放符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类区标准限值要求。
生活垃圾设置专门的堆放场所，经收集后统一交由环卫部门处理，防止积臭而造成对周围环境的影响；清理油罐的油泥应按危险废物有关规定，进行严格监控，交由有资质的危险废物处理单位进行处理；项目废水处理系统污水处理污泥经收集后交由有资质的单位进行处理。	已落实。生活垃圾设置专门的堆放场所，经收集后统一交由环卫部门处理；油泥按危险废物有关规定，进行严格监控，交由有资质的危险废弃物处理单位进行处理；项目废水处理系统污水处理污泥主要是生活污水的污泥，根据《国家危废名录》，生活污水污泥不属于危险废物，收集后交由环卫部门处理。
本项目卫生防护距离为 50 米，卫生防护距离内不得存在学校、医院、居民区等环境敏感点。	项目已设置卫生防护距离为 50 米，卫生防护距离内无存在学校、医院、居民区等环境敏感点。

11 验收监测结论

11.1 废水

监测结果表明，经处理后的废水中各项监测因子排放浓度均符合《城市污水再生利用 城市杂用水水质》（GB/T18920-2002）中表 1 城市杂用水水质车辆冲洗标准限值要求。

11.2 废气

监测结果表明，项目一期无组织废气中非甲烷总烃排放浓度符合《大气污染物排放限值》（DB44/27-2001）中第二时段无组织监控浓度标准限值要求。

11.3 油气回收

监测结果表明，项目一期油气回收中密闭性、液阻、气液比符合《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）中相关标准要求。

11.4 噪声

监测结果表明，项目一期南侧边界噪声排放符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 4 类区标准限值要求；其他边界噪声排放符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类区标准限值要求。

11.5 固体废物

生活垃圾设置专门的堆放场所，经收集后统一交由环卫部门处理；油泥按危险废物有关规定，交由有资质的危险废物处理单位进行处理；**项目废水处理系统污水处理污泥主要是生活污水的污泥，收集后交由环卫部门处理。**

11.6 建议

建立健全的环境管理制度，完善环境保护措施，落实专职人员负责项目运营后的日常环境管理工作，确保环保设施的正常运转，确保废水、废气及噪声等达标排放。

附件 1 建设单位营业执照



营 业 执 照

注册号 445222000016348

名 称	揭西县喜源油料有限公司
类 型	有限责任公司(自然人投资或控股)
住 所	广东省揭阳市揭西县金和镇金和大道和东村路段(省道S237线K10+50米处左侧)
法定代表人	何漫霞
注册 资 本	人民币捌拾万元
成 立 日 期	2014年10月13日
营 业 期 限	长期
经 营 范 围	零售：柴油、汽油、煤油、润滑油、汽车用燃气、闪点高于60° C 的燃料油、预包装食品、日用品百货；汽车保养服务、汽车清洗服务。（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。）

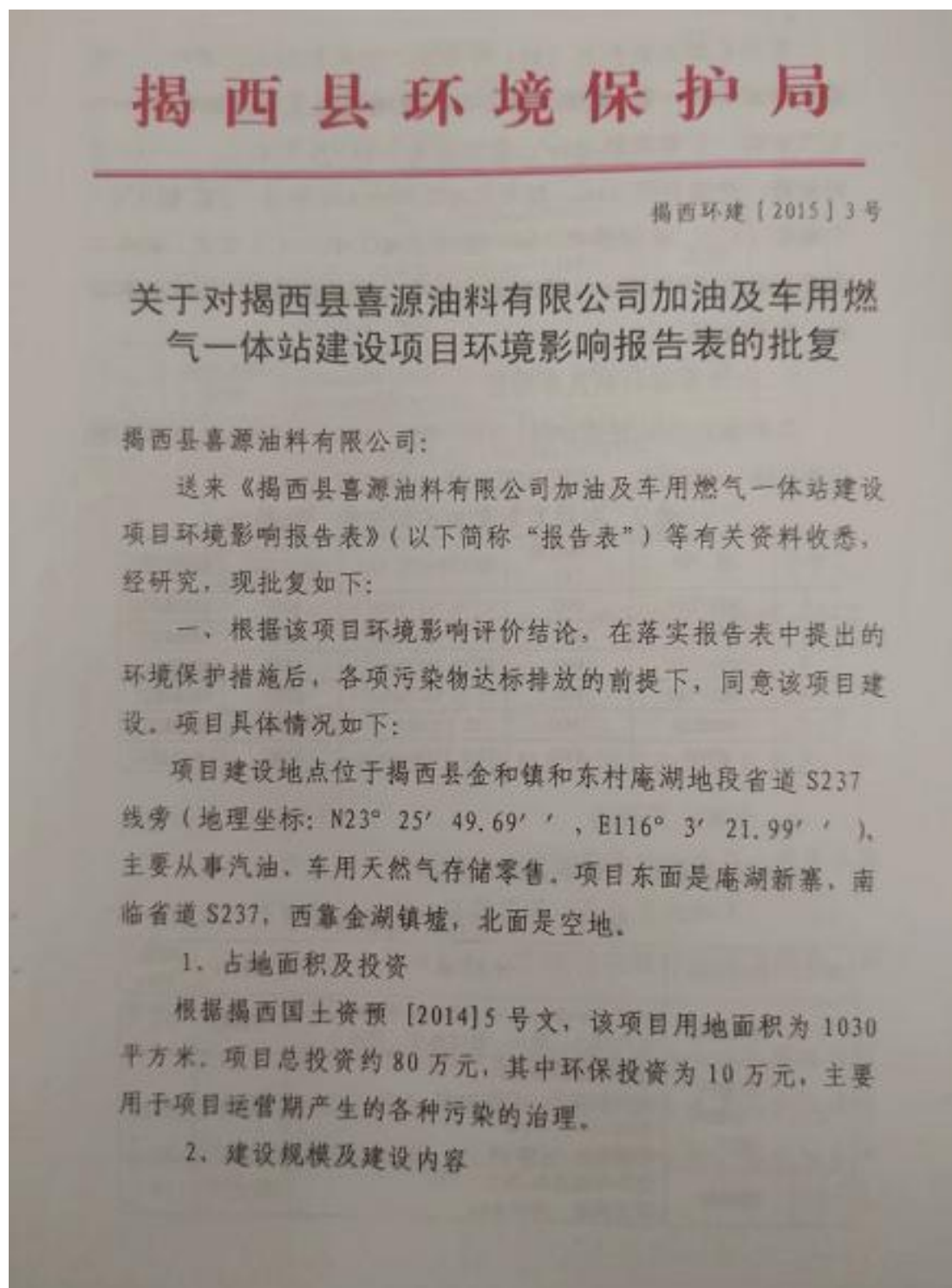


登 记 机 关 

2014 年 10 月 13 日

企业信用信息公示系统网址：<http://gsxt.gdgs.gov.cn/> 中华人民共和国国家工商行政管理总局监制

附件 2 项目环评批复



项目总建筑面积为 1095 平方米，分两期建设，其中：一期建设加油罩棚一层，建筑面积 247m²，埋地罐区设 6 个油罐：V1-V4 为汽油罐，单罐容积 25m³，型号为 $\phi 2.40 \times 4.8$ 卧式；V5-V6 为柴油罐，单罐容积 25m³，型号为 $\phi 2.40 \times 4.8$ 卧式，LNG 罐区设 1 个储罐（V7），单罐容积 25m³，型号为 $\phi 2.40 \times 4.8$ 立式。站房二层建筑面积 208m² 等；二期建设综合楼二层建筑面积 640m² 及停车场、洗车间等。

3、主要原辅材料及年用量

本加油加气站经营 89#、92#、95#、98#、0#柴油五类车用燃油和 LNG 一类燃气，年周转量和最大储存量见表 1。

表 1 本项目经营油品的名称、数量

序号	名称	年周转量 (t)	最大储存量 (t)	储存方式	储存位置
1	89#汽油	300	19.75 (0.79t/m ³)	储罐	埋地罐区
2	92#汽油	800	19.75 (0.79t/m ³)	储罐	埋地罐区
3	95#汽油	600	19.75 (0.79t/m ³)	储罐	埋地罐区
4	98#汽油	300	19.75 (0.79t/m ³)	储罐	埋地罐区
5	0#柴油	1000	45 (0.9t/m ³)	储罐	埋地罐区
6	LNG	1000	11.5 (0.46t/m ³)	储罐	LNG 罐区

4、主要生产设备

本项目主要生产设备见表 2 所示。

表 2 主要生产设备清单

序号	设备名称	技术规格	材料	数量 (台)
1	埋地储罐	卧式，V=25m ³ ， $\phi 2400\text{mm} \times 6000\text{mm}$ 工作压力：常压，设计温度：常温。	不锈钢	6
2	加油机 (含加油枪)	成套 4 支枪加油机 加油枪流量：<50L/min， 额定功率：750w 防爆等级：dIIBT3	组合件	4
3	潜油泵	使用环境温度-20℃~+40℃， 最大流量：308L/min，	组合件	6

序号	设备名称	技术规格	材料	数量 (台)
		额定功率: 1.1kW(1.5HP), 扬程: 32m 防爆等级: dIIBT3		
4	真空泵	变频调速, 电机功率 N=45W, 防爆等级: dIIBT3 VRS300-1	组合件	6
5	LNG 储罐	立式, V=25m ³ , φ2800mm×4800mm 内容器工作压力: 1.05MPa, 工作温度: -162℃, 内容器设计压力: 1.3MPa, 设计 温度: -196℃, 外壳设计压力: -0.1MPa, 设计温度: 50℃	碳钢	1
6	LNG 低温 泵撬	Q=340L/min(液态), 最大工作压 力: 1.6MPa, 设计压力: 1.92MPa, 电机功率 N=11kW(380V, 50Hz)	组合件	1
7	LNG 加气 机	流量: 0-200L/min(液态), 最大工作压 力: 1.6MPa, 设计压力: 1.92MPa, 用电电源 0.3kW/220V	组合件	2
8	空压机	螺杆式, 排气量: 1.1m ³ /min, 排气压力: 0.4-0.8MPa	组合件	1

5. 项目劳动定员

项目正常运营拟定工作人员 12 人, 均不在站内食宿。年工作 365 天, 每天 3 班, 每班 8 小时。

6. 能源消耗

项目供电采用揭阳电网; 项目用水来源于金和镇自来水, 用水量约为 1000 吨/年。

二、项目在设计、施工中应按报告表提出的要求, 落实各项环保措施和污染防治设施, 保护环境。具体要求如下:

1. 以实现清洁生产为目标, 实施污染物排放总量控制, 减少污染物源头排放。

2. 废水方面: 运营过程中的地面冲洗废水和洗车废水经隔油池处理后, 与经三级化粪池处理后的生活污水进入生活污水一体化处理装置进行处理, 达标后进入回用水池, 用于地面冲

洗和绿化，确保项目废水达到《城市污水再生利用 城市杂用水水质》（GBT18920-2002）中的水质标准。

3、废气方面：项目投入运营前应（由具备相应资质的单位）安装油气回收系统，油气排放污染治理装置或设施，确保大气污染物排放浓度符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）和达到广东省地方标准《大气污染物排放限值》（DB44/27—2001）II时段二级排放标准。

4、固体废物方面：施工产生的弃土全部用于场地回填，不能重复利用的建筑垃圾运至专门的建筑垃圾堆放场；生活垃圾设置专门的堆放场地，经收集后统一交由环卫部门处理，防止积臭而造成对周围环境的影响；清理油罐的油泥应按危险废物有关管理规定，进行严格监控，交由有资质的危险废物处理单位进行处理；项目废水处理系统污水处理污泥经收集后交由有资质的单位进行处理。

5、噪声方面：尽量选用低噪声设备，合理控制噪声源布局，并采取隔音、消声措施，确保各边界符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2、4a类标准要求。

6、生态保护：落实各项水土保持措施，防止水土流失。加强站内及周围的绿化建设，在项目区边界种植绿化隔离带，减轻设备噪声及有害气体对周围环境的影响。

三、应按照《揭西县喜源油料有限公司加油及车用燃气一体站建设项目环境影响报告表》要求制订完善规章制度和应急预案，以确保重大污染事故发生后能及时应急处理。

四、本项目卫生防护距离为50米，卫生防护距离内不得存

在学校、医院、居民区等环境敏感点。

五、项目建设必须严格执行配套环境保护“三同时”制度。项目治理设施竣工后，建设单位应按规定程序“试运行”，在“试运行”期内开展环境监测，申请环保验收，经我局验收合格后方可继续投入生产。

六、本批复自审批之日起五年内有效；在项目实施前，因国家、地方要求及规定发生变化，项目建设内容、性质、规模、地点需要调整或变更的，应报经我局重新核准后，按新规定执行，违反本规定要求的，建设方应承担相应环保法律责任。

特此批复

揭西县环境保护局
二〇一五年一月二十三日

主题词：项目 环境影响 报告表 批复

抄送：县发展和改革局

揭西县环境保护局

2015年1月23日印发

附件 3 验收委托书

建设项目竣工环境保护验收委托书

广东吉之准检测有限公司：

我司（单位）项目 揭西县喜源油料有限公司加油及车用燃气一体站建设项目（一期） 已竣工试生产。该项目已按照环境保护行政主管部门的审批要求，严格落实各项环境保护措施，污染防治设施与主体工程同时投入试运行。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管理办法》等的有关规定，特委托你司对本项目进行建设项目竣工环境保护验收监测。

委托单位：揭西县喜源油料有限公司

委托时间：2019 年 1 月

附件 4 监测单位资质证书

	
<h1>检验检测机构 资质认定证书</h1>	
证书编号：2016192552U	
名称：广东吉之准检测有限公司	
地址：广东省汕头市龙湖区珠港新城中国航天卫星大厦三楼西侧区域	
经审查，你机构已具备国家有关法律、行政法规规定的基本条件和能力，现予批准，可以向社会出具具有证明作用的数据和结果，特发此证。资质认定包括检验检测机构计量认证。 检验检测能力及授权签字人见证书附表。	
许可使用标志	发证日期：二〇一六年六月十四日
	有效期至：二〇二二年六月十三日
2016192552U	发证机关 广东省质量技术监督局
注：需要延续证书有效期的，应当在有效期届满3个月前提出申请，不再另行通知。	
本证书由国家认证认可监督管理委员会监制，在中华人民共和国境内有效。	

附件 5 监测单位营业执照



附件 6 检测报告



201719112160

检测报告

(广东)吉之准检测(ZH)字(2019)第0110JXXY号

项目名称：废水、废气、油气回收、边界环境噪声检测

委托单位：揭西县喜源油料有限公司

检测地址：广东省揭阳市揭西县金和镇金和大道和
东村路段（省道 S237 线 K10+50 米处左侧）

检测类别：委托检测




广东吉之准检测有限公司



由 扫描全能王 扫描创建

报告编制说明

1. 本公司保证检测的科学性、公正性和准确性，对委托单位所提供的样品和技术资料保密。
2. 本报告只适用于检测目的范围，只对来样或自采样负检测技术责任。
3. 本报告涂改无效，无报告校核、审核、签发人签字及本公司检测报告专用章无效。
4. 本报告加盖  章表示检测项目均通过广东省计量认证。
5. 对本报告若有疑问，请向行政人事部查询，来函来电请注明报告编号。对检测结果若有异议，应于收到本报告一个月内向行政人事部提出。
6. 未经本公司书面批准，不得部分复制本报告。

本公司通讯资料：

联系地址：广东省汕头市龙湖区珠港新城中国航天卫星大厦三楼西侧区域

邮政编码：515041

联系电话：0754-81880599

传 真：0754-81881589



由 扫描全能王 扫描创建

一、检测目的

委托检测

二、检测情况

检测项目：废水：pH值、化学需氧量(COD_{cr})、五日生化需氧量(BOD₅)、氨氮、悬浮物(SS)、

石油类

废气：非甲烷总烃

油气回收：密闭性、气液比、液阻

边界环境噪声

采样日期：2019年1月10日 ~ 2019年1月11日

分析日期：2019年1月10日 ~ 2019年1月18日

三、检测结果

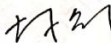
见表1 ~ 表6


采样：谢培森、吴伟平

制表：林逸童

审核：

化验：测试中心

校核：

签发： 测试中心主任 授权签字人

签发日期：2019年1月21日



由 扫描全能王 扫描创建

(广东)吉之准检测(ZH)字(2019)第 0110JXXYY 号

表 1. 废水检测结果

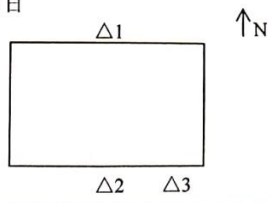
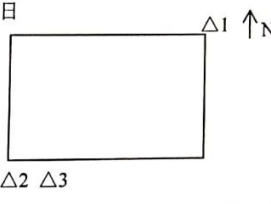
		生活污水总排放口											
		1月10日				1月11日							
采样日期	采样时间	10:00	13:30	15:00	10:05	13:30	15:03					标准限值	
样品编号	样品性状	S20190110013	S20190110014	S20190110015	S20190110011	S20190110012	S20190110003						
检测项目	浓度单位	检测方法依据		检出限	检测结果								标准限值
					1月10日		1月11日						
					S20190110013	S20190110014	S20190110015	S20190110001	S20190110002	S20190110003			
pH 值	无量纲	水质 pH 值的测定 玻璃电极法 GB/T 6920-1986		—	7.92	7.88	8.24	7.95	8.11	7.74		6.0-9.0	
COD _{Cr}	mg/L	快速密闭催化消解法《水和废水监测分析方法》(国家环境保护总局 2002 年 第四版) (3.3.2 第 3 法)		5.0	28.5	18.1	33.7	25.9	23.3	25.9		/	
BOD ₅	mg/L	水质 五日生化需氧量(BOD ₅)的测定 稀释与接种法 HJ 505-2009		0.5	5.1	3.7	5.5	4.5	4.5	4.9		10	
氨氮	mg/L	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 535-2009		0.025	4.12	3.14	4.77	3.62	3.25	3.98		10	
悬浮物	mg/L	水质 悬浮物的测定 重量法 GB/T 11901-1989		—	18	14	13	16	12	15		/	
石油类	mg/L	《水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法》 (HJ 637-2018)		0.06	1.05	1.03	1.02	1.02	0.98	1.01		/	

说明：《城市污水再生利用 城市杂用水水质》(GB/T18920-2002)中表 1 城市杂用水水质车辆冲洗标准限值。



由 扫描全能王 扫描创建

表2. 废气检测结果

检测概况: 检测项目: 非甲烷总烃 采样位置: 见右图 检测人员: 陈纯、黄晓贤 检测日期: 2019年1月11日~2019年1月12日 采样日期: 2019年1月10日~2019年1月11日 1月10日: 天气状况: 晴 风向: 北 风速: 2.2m/s 环境温度: 19.3℃ 大气压: 102.0kPa 1月11日: 天气状况: 晴 风向: 东北 风速: 2.4m/s 环境温度: 20.4℃ 大气压: 101.9kPa	1月10日 
	1月11日 
检测方法及检出限: 仪器名称: Trace 1310 型气相色谱仪 方法依据: 《大气污染物无组织排放监测技术导则》(HJ/T55-2000); 总烃和非甲烷总烃的测定 气相色谱法 《空气和废气监测分析方法》(国家环保总局 2003 年 第四版) (6.1.5) 检出限: 0.04 mg/m ³	
污染物排放执行标准: 《大气污染物排放限值》(DB44/27-2001)中第二时段无组织监控浓度标准限值	



由 扫描全能王 扫描创建

续表2

检测结果						
采样时间	测点位置		样品编号	检测项目	浓度 mg/m ³	标准限值 mg/m ³
1月10日 10:20	1	厂北侧边界(上风向)	Q20190110016	非甲烷 总烃	0.25	4.0
	2	厂南侧边界(下风向)	Q20190110017		0.43	
	3	厂南侧边界(下风向)	Q20190110018		0.51	
1月10日 14:00	1	厂北侧边界(上风向)	Q20190110019	非甲烷 总烃	0.34	4.0
	2	厂南侧边界(下风向)	Q20190110020		0.43	
	3	厂南侧边界(下风向)	Q20190110021		0.41	
1月10日 15:30	1	厂北侧边界(上风向)	Q20190110022	非甲烷 总烃	0.26	4.0
	2	厂南侧边界(下风向)	Q20190110023		0.45	
	3	厂南侧边界(下风向)	Q20190110024		0.53	
1月11日 10:30	1	厂东北侧边界(上风向)	Q2019011004	非甲烷 总烃	0.32	4.0
	2	厂西南侧边界(下风向)	Q2019011005		0.69	
	3	厂西南侧边界(下风向)	Q2019011006		0.53	
1月11日 14:10	1	厂东北侧边界(上风向)	Q2019011007	非甲烷 总烃	0.37	4.0
	2	厂西南侧边界(下风向)	Q2019011008		0.49	
	3	厂西南侧边界(下风向)	Q2019011009		0.56	
1月11日 15:40	1	厂东北侧边界(上风向)	Q2019011010	非甲烷 总烃	0.37	4.0
	2	厂西南侧边界(下风向)	Q2019011011		0.46	
	3	厂西南侧边界(下风向)	Q2019011012		0.62	



由 扫描全能王 扫描创建

表3. 油气回收检测结果

检测概况:					
检测项目: 密闭性					
检测人员: 谢培森、吴伟平					
检测时间: 2019年1月10日					
检测方法及使用仪器:					
仪器名称: 崂应7003型油气回收多参数检测仪					
方法依据: 《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007)附录B					
污染物排放执行标准:					
《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007)					
检测结果					
加油油气回收系统 设备参数	各油罐的油气管线是否连通: <input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否				
	是否有处理装置: <input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否				
操作参数	1、2号油罐为0#柴油; 3号油罐服务的加油枪数: <u> 2 </u> ; 4号油罐服务的加油枪数: <u> 4 </u> ; 5号油罐服务的加油枪数: <u> 2 </u> ; 6号油罐服务的加油枪数: <u> 4 </u> .				
油罐编号	3	4	5	6	
汽油标号	92#	95#	92#	98#	
油罐容积(L)	25000	25000	25000	25000	
汽油体积(L)	20000	19000	11000	4000	
油气空间(L)	5000	6000	14000	21000	
连通油气空间合计(L)	100000				
初始压力(Pa)	1min之后的 压力(Pa)	2min之后的 压力(Pa)	3min之后的 压力(Pa)	4min之后的 压力(Pa)	5min之后的 压力(Pa)
500	498	494	491	488	486
最小剩余压力限值(Pa)	481				
是否达标	达标				



由 扫描全能王 扫描创建

表4. 油气回收检测结果

检测概况: 检测项目: 液阻 检测人员: 谢培森、吴伟平 检测时间: 2019年1月10日					
检测方法及使用仪器: 仪器名称: 崂应7003型油气回收多参数检测仪 方法依据: 《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007)附录A					
污染物排放执行标准: 《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007)					
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#、95#、98#	25	48	84	达标
2	92#、95#、98#	29	43	80	达标
3	92#、95#、98#	29	48	92	达标
4	92#、95#、98#	24	40	88	达标



由 扫描全能王 扫描创建

表 5. 油气回收检测结果

检测概况: 检测项目: 气液比 检测人员: 谢培森、吴伟平 检测时间: 2019年1月10日				
检测方法及使用仪器: 仪器名称: 崂应 7003 型油气回收多参数检测仪 方法依据: 《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007) 附录 C				
污染物排放执行标准: 《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007)				
检测结果				
检测前泄漏检查	初始/最终压力(Pa): 1245 / 1249			
检测后泄漏检查	初始/最终压力(Pa): 1245 / 1248			
加油枪编号	加油枪品牌和型号	气液比	气液比限值	是否达标
1#	95#快	1.07	1.0~1.2	达标
	95#慢	1.09		达标
3#	98#快	1.09		达标
	98#慢	1.07		达标
4#	92#快	1.10		达标
	92#慢	1.10		达标
5#	95#快	1.09		达标
	95#慢	1.12		达标
7#	92#快	1.12		达标
	92#慢	1.11		达标
8#	98#快	1.04		达标
	98#慢	1.09		达标
10#	95#快	1.12		达标
	95#慢	1.14		达标
11#	98#快	1.05		达标
	98#慢	1.09		达标
12#	92#快	1.10	达标	
	92#慢	1.10	达标	
14#	95#快	1.09	达标	
	95#慢	1.06	达标	
15#	92#快	1.13	达标	
	92#慢	1.13	达标	
16#	98#快	1.08	达标	
	98#慢	1.10	达标	



由 扫描全能王 扫描创建

表6. 边界环境噪声检测结果

<p>检测概况: 检测项目: 边界环境噪声 检测位置: 见右图 检测人员: 谢培森、吴伟平 检测时间: 2019年1月10日~2019年1月11日 1月10日: 天气状况: 晴 风速: 2.2m/s(昼间); 1.5m/s(夜间) <input checked="" type="checkbox"/> 昼间 <input checked="" type="checkbox"/> 夜间: 10:00~10:20; 22:10~22:30 1月11日: 天气状况: 晴 风速: 2.4m/s(昼间); 2.0m/s(夜间) <input checked="" type="checkbox"/> 昼间 <input checked="" type="checkbox"/> 夜间: 10:30~10:45; 22:10~22:30</p>											
<p>检测仪器及方法依据: 仪器名称: AWA-6228 型声级计 方法依据: 《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)</p>											
<p>污染物排放执行标准: 《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)中2类区和4类区标准限值。</p>											
检测结果											
序号	测量位置	检测日期	噪声强度 LeqdB(A)						标准限值 LeqdB(A)		备注
			昼间			夜间			昼间	夜间	
			测量值	背景值	修正值	测量值	背景值	修正值			
1	加油站北侧边界 (正对油站)	1月10日	54.9	—	—	47.9	—	—	60	50	边界噪声
		1月11日	56.4	—	—	47.0	—	—	60	50	
2	加油站东侧边界 (正对便利店)	1月10日	56.7	—	—	48.2	—	—	60	50	边界噪声
		1月11日	57.9	—	—	47.3	—	—	60	50	
3	加油站南侧边界 (正对省道237)	1月10日	60.9	—	—	53.8	—	—	70	55	边界噪声
		1月11日	61.5	—	—	53.0	—	—	70	55	
4	加油站西侧边界 (正对卸油区)	1月10日	57.4	—	—	48.9	—	—	60	50	边界噪声
		1月11日	58.1	—	—	48.5	—	—	60	50	

**** 以下空白 ****



由 扫描全能王 扫描创建