

青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油
加气站
金盾石化湘江二路站改扩建项目
竣工环境保护验收报告

建设单位：青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站

二〇二五年三月

建设单位：青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站

法人代表：刘臻

电话：[REDACTED]

传真：-

邮编：266000

地址：青岛市即墨区环秀街道办事处湘江二路 128 号

目 录

一、验收项目概况	1
二、验收依据	2
三、工程建设情况	3
3.1 地理位置及平面布置	3
3.2 环境保护目标	3
3.3 建设内容	3
3.4 油品周转量	4
3.5 主要生产设备	5
3.6 水源及水平衡	5
3.7 生产工艺流程及产污环节	5
3.8 项目验收范围及变动情况	9
四、环境保护设施	10
4.1 污染物治理/处置设施	10
4.2 环保设施投资及“三同时”落实情况	11
五、环境影响报告表主要结论与建议及审批部门审批决定	13
5.1 环境影响报告表主要结论与建议	13
5.2 审批部门审批决定	13
六、验收执行标准	16
七、验收监测内容	17
7.1 废气	17
7.2 厂界噪声	17
八、质量保证和质量控制	18
8.1 监测分析方法	18
8.2 监测仪器	18
8.3 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制	18
8.4 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制	19
九、验收监测结果	20
9.1 验收监测期间工况检查	20

9.2 污染物排放监测结果	20
9.2.1 废气	20
9.2.2 厂界噪声	22
9.3 污染物排放总量核算	22
十、环评批复落实情况	23
十一、验收监测结论	26
11.1 环境保护设施调试效果	26
11.2 验收结论	26
十二、其他需要说明的事项	28
12.1 环境保护设施设计、施工和验收过程简况	28
12.2 其他环境保护措施的实施情况	29
12.3 整改工作情况	29
十三、建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表	30
附图一 项目地理位置图	31
附图二 项目周边环境示意图	32
附图三 项目环境保护目标分布图	33
附图四 站区平面布置图	34
附件一、营业执照	35
附件二、环评批复	36
附件三、检测报告	42
附件四、危废协议	59
附件五、应急预案备案表	64
附件六、排污许可证	64
附件七、验收意见	66

一、验收项目概况

青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站“金盾石化湘江二路站改扩建项目”位于青岛市即墨区环秀街道办事处湘江二路128号，项目总占地面积3363m²。站区原有25m³汽油罐3个、30m³柴油罐1个，本项目更换油罐油品后，站区共有50m³汽油罐2个、30m³汽油罐1个、30m³柴油罐1个。项目已于2024年12月建成，年供应汽油4000t/a、柴油1500t/a。

2024年11月青岛洁华环境科技有限公司编制完成《青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站金盾石化湘江二路站改扩建项目环境影响报告表》，2024年11月25日取得青岛市生态环境局批复（青环审(即墨)[2024]144号）。

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暂行办法》（国环规环评[2017]4号）相关规定，青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站于2025年2月-3月开展了项目竣工环境保护验收工作，并委托山东乾昇检测有限公司于2025年2月21日、2025年3月6日、青岛智和环境科技有限公司于2025年2月7日至2月8日对项目污染物排放情况进行检测，最终编制了《青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站金盾石化湘江二路站改扩建项目竣工环境保护验收监测报告》。

本次验收内容主要为：核查项目实际建设内容、对项目环境保护设施建设情况进行检查、对环境保护设施调试效果以及工程建设对环境的影响进行现场监测。

二、验收依据

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》（2015.01.01）；
- (2) 《中华人民共和国环境影响评价法》（2018年修订，2018.12.29）；
- (3) 《建设项目环境保护管理条例》（国务院第682号，2017.10.01）；
- (4) 《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）；
- (5) 《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》（环办环评函[2020]688号）；
- (6) 《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（生态环境部，公告2018年第9号，2018年5月15日）；
- (7) 《关于印发建设项目竣工环境保护验收现场检查及审查要点的通知》（环办[2015]113号）；
- (8) 《青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站金盾石化湘江二路站改扩建项目环境影响报告表》（青岛洁华环境科技有限公司，2024年11月）；
- (9) 《青岛市生态环境局关于青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站金盾石化湘江二路站改扩建项目环境影响报告表的批复》（青环审(即墨)[2024]144号）；
- (10) 《检测报告》（青岛智和环境科技有限公司，报告编号：ZH2501049）；
- (11) 油气回收（比对）报告（山东乾昇检测有限公司，报告编号：乾昇（E检）字（2025）第0258号）；
- (12) 《排污许可证》（编号：91370282MA94D7RX9U001U）。

三、工程建设情况

3.1 地理位置及平面布置

项目位于青岛市即墨区环秀街道办事处湘江二路128号。站区北侧紧邻空地；东侧紧邻空地；南侧紧邻湘江二路，隔路为空地 and 青岛嘉烨成工贸有限公司；西侧紧邻空地。项目地理位置见附图一，周边环境情况见附图二，环境保护目标见附图三。

本项目占地面积3363m²，站区内中部为站房，站房西南侧为加油区、东北侧为油罐区。站区平面布置情况见附图四。

3.2 环境保护目标

项目周围主要环境保护目标与保护等级见表3-1。

表 3-1 项目主要保护目标及保护级别一览表

项目	环境保护目标	坐标	方位	距离(m)	功能	受影响人数	保护项目和级别
大气环境	西兴家疃村	120.471°E, 36.377°N	N	50	居住	600	《环境空气质量标准》(GB 3095-2012)中的二级标准
	石棚子村	120.467°E, 36.371°N	S	130	居住	850	
	青岛长江学校	120.472°E, 36.372°N	SE	160	学校	950	
	塔元头村	120.465°E, 36.378°N	NW	210	居住	1190	
	东兴家疃村	120.474°E, 36.375°N	NE	220	居住	1150	
	兴家疃小学	120.474°E, 36.376°N	NE	335	学校	280	
	即墨区石棚水库管理所	120.465°E, 36.374°N	SW	345	行政办公	200	
	即墨区实验学校	120.465°E, 36.380°N	NW	425	学校	2150	
声环境	西兴家疃村	120.471°E, 36.377°N	N	50	居住	600	《声环境质量标准》(GB3096-2008)中的2类标准
地表水环境	石棚水库	/	SW	505	水库	/	《地表水环境质量标准》(GB 3838-2002)中的III类标准
地下水环境	厂界外 500m 范围内无地下水集中式饮用水水源和热水、矿泉水、温泉等特殊地下水资源						
生态环境	项目用地范围内无生态环境保护目标						

3.3 建设内容

加油站不新增职工，实行两班工作制，每班 7.5h，年工作天数 365 天，

6:00~21:00。项目总投资 41 万元，其中环保投资 5 万元。项目组成及建设内容见下表。

表 3-2 项目组成及建设内容一览表

工程类别	组成	建设内容	实际建设情况
主体工程	站房	位于站区中部，砖混结构，耐火等级为二级，共 3F，建筑面积约 680m ² ，内设办公室、变电室、职工休息室、卫生间等。	与环评一致
	加油区	位于站房西南侧，设加油罩棚，投影面积约 680m ² ，罩棚下设固定式六枪汽油加油机 2 台、双枪柴油加油机 1 台。	固定式六枪汽油加油机改为 1 台，其余与环评一致
	油罐区	位于站房东北侧，设有 50m ³ 汽油罐 2 个、30m ³ 汽油罐 1 个、30m ³ 柴油罐 1 个。	与环评一致
辅助工程	辅助用房	位于站房北侧，1F，建筑面积约 50m ² ，包括卫生间、休息区等	与环评一致
	配电室	位于站房北侧，1F，建筑面积约 10m ²	与环评一致
公用工程	供水	本项目不新增用水，原有项目用水主要为职工日常生活用水。	与环评一致
	供电	由市政供电公司供给。	与环评一致
	消防	配备站内设推车式干粉灭火器 2 具，手提式 CO ₂ 灭火器 14 具，消防沙 3m ³ ，灭火毯 8 块，消防锹 5 把，消防桶 5 只。	与环评一致
环保工程	废气	汽油卸油、加油油气经一次、二次油气回收装置回收后无组织排放，汽油储油油气经三次油气回收处理装置（冷凝+膜分离）处理后通过 4.5m 高通气管排放。	与环评一致
	废水	本项目不新增废水，原有项目废水主要为职工生活产生的污水，经化粪池处理后，定期委托环卫抽运，不外排。	与环评一致
	噪声	改建项目仅更换油罐，油品周转量增加，不新增加油机，加油站运营过程中噪声主要来源于站内来往的机动车产生的交通噪声和加油机等设备运行时产生的噪声，与原有项目一致。站区选用低噪声设施、基础减振、进出车辆减速并禁止鸣笛。	与环评一致
	固废	废分离膜更换时由厂家回收处置，废油、废油渣、废包装桶暂存于危废暂存间（建筑面积约 1m ² ），委托有资质的定期单位处理；废含油抹布、手套及生活垃圾由环卫部门定期清运。	与环评一致

3.4 油品周转量

项目油品周转量见表 3-3。

表 3-3 项目油品周转量一览表

序号	名称	单位	原有项目环评周转量	原有项目实际周转量	本项目建成后站区环评周转量	本项目建成后站区实际周转量
1	汽油	t	3000	3000	4000	4000
2	柴油	t	800	800	1500	1500
3	CNG	万 m ³	50	0	0	0

3.5 主要生产设备

项目主要生产设备见表 3-4。

表 3-4 主要生产设备一览表

序号	设备名称		规格/型号	单位	环评合计	实际合计
1	汽油加油机		六枪潜油泵型	台	2	1
	柴油加油机		双枪潜油泵型	台	1	1
2	储油罐	汽油罐	25m³SF双层防渗罐	个	0	0
			50m³SF双层防渗罐	个	2	2
			30m³SF双层防渗罐	个	1	1
		柴油罐	30m³SF双层防渗罐	个	1	1
3	自控系统		监视系统	套	1	1
4	液位监测系统		液位报警器	套	1	1
5	机械呼吸阀		防火型机械呼吸阀	个	1	1
6	阻火透气阀		阻火透气阀	个	4	4
7	防渗漏检测系统		防渗漏检测系统	套	2	2
8	紧急切断系统		紧急切断系统	套	1	1
9	EMCO 防溢阀		A1100-011	套	1	1
10	三次油气回收系统		冷凝+膜分离	套	1	1

3.6 水源及水平衡

本项目不新增废水排放，原有项目废水主要为职工生活污水，生活污水产生量约为 108.8m³/a，经化粪池处理后，定期拉运堆肥，不外排。

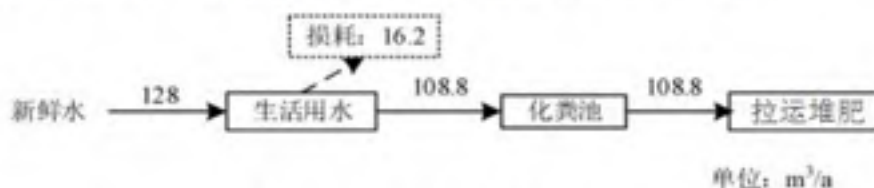


图 3-1 项目水平衡图 (单位: t/a)

3.7 生产工艺流程及产污环节

1、工艺流程简介

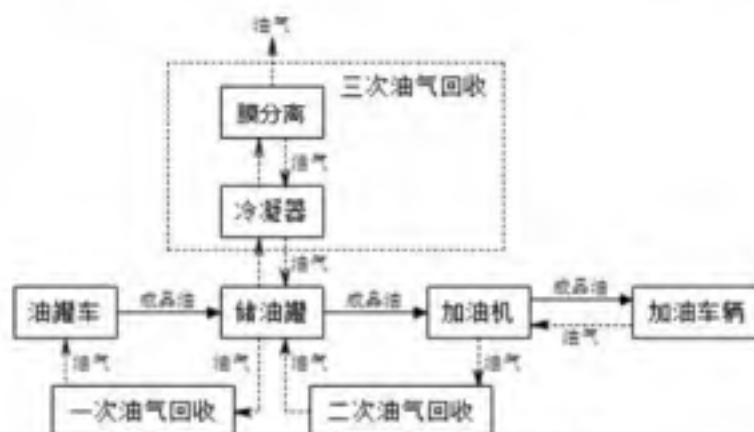


图 3-2 汽油加油流程及产污环节图



图 3-3 柴油加油流程及产污环节图

注：由于柴油挥发性低，根据《储油罐、加油站大气污染治理项目验收检测技术规范》油气回收要求针对汽油加油站，因此在柴油卸车、加油过程中无需装配油气回收装置，所产生的油气废气可直接无组织排放。

①卸油：加油站油品来自油罐车，罐车进站后熄火，进行静电接地，待罐车静置后打开油罐车口盖，接好卸油管，使接头接合紧密，卸油管自然弯曲，油品经密闭卸油口卸入对应的油罐内储存。卸油完毕，关闭罐车卸油阀门，拆除卸油管，锁好卸油口，收回静电接地线。储油罐设有液位仪检测油罐液位，液位超过设定值后，发出报警信号。

②加油：加油车辆到达加油位置后，停车熄火，开启油箱，加油员在加油机上预置加油数量，经确认油品无误后，提枪加油，油品经泵进入加油枪然后注入汽车油箱内。

③油气回收：加油站已安装一次、二次油气回收装置，三次油气回收处理装置。

一次油气回收指专用油罐车卸汽油到加油站的储油罐中，将加油站储油罐中的油蒸汽通过密闭方式收集到油罐车内，运送到加油站外的储油库集中回收变成汽油，限制油气向大气中排放。具体步骤为：卸油时，卸油软管连接罐车出油口和罐区卸油口，油气回收软管连接罐车油气回收口和卸油口的油气回收管道接口。当罐车内汽油流入加油站汽油罐时，汽油罐内油气通过连通管流入到罐车内，整个过程中无油气排放。卸油时由于通气管上安装有压力真空阀，

在设定工作压力内不会开启，不会造成油气通过通气管的排放。

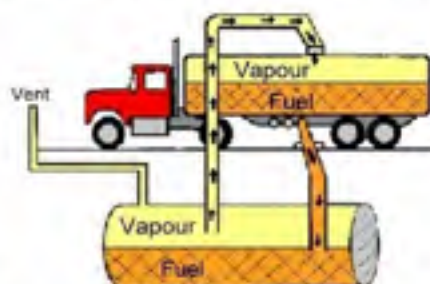


图 3-4 一次油气回收系统工艺流程图

二次油气回收指在给汽车油箱加汽油时，利用加油枪枪口的密封圈将原本由汽车油箱逸散于空气中的油气经加油枪、抽气泵回收入地下油罐内。

加油站采用油气回收专用油枪，加油满至枪头回气孔时，可自动跳脱，另在回气孔之后有八个油气回收孔，真空泵将油气通过密闭方式收集进入埋地油罐，可有效将加油时所造成的油气逸散降到最低。加油过程中加油与吸气比例接近 1:1，保证每发 1L 油可回收相当于 1L 体积的油气，确保加油过程中油气回收顺利完成。

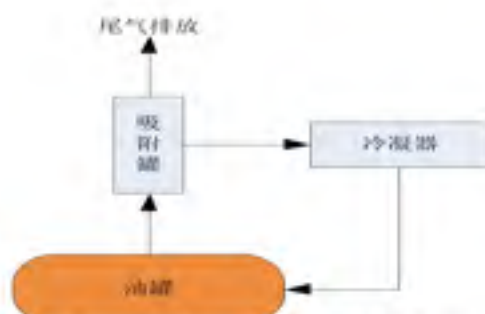


图 3-5 二次油气回收系统工艺流程图

由于汽油非常容易挥发，当油罐系统温度升高时，汽油蒸发剧烈，会引起呼吸阀排放油气；由于热胀冷缩现象，当油罐系统温度降低时，呼吸阀会吸入空气，当油罐系统温度再次升高时，也会引起呼吸阀排放油气。三次油气回收处理主要就是针对这两种情况的发生而进行的油气回收处理。本项目采用冷凝+膜分离法进行回收。

汽车加油时，空气和汽油蒸气的混合气体在二次油气回收装置的作用下进入地下储罐，随着加油油气回收系统回收的油气增加，加油站储油罐内压力逐渐增高，当汽油储罐压力升高到设定值并持续 10s 时，三次油气回收处理装置开始运行，大部分油气经冷凝器液化后排回罐内；少量油气通过管路进入膜进行分离，膜外侧为正压，内侧为负压，由于高分子膜对油气的优先透过性，碳

氢化合物分子从膜外侧渗透入膜内侧，然后从膜中心管通过真空泵将超饱和油气抽回油罐，洁净空气随管路达标排放。

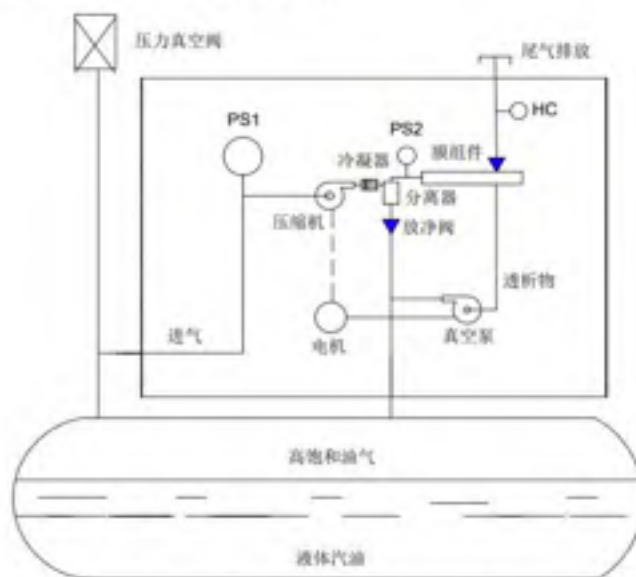


图 3-6 三次油气回收系统工艺流程图

2、产污情况分析

(1) 废气

项目运营期废气主要为油罐大小呼吸、加油机作业、作业跑、冒、滴、漏损失产生的废气，污染物为非甲烷总烃（以 VOCs 计）。

(2) 废水

项目运营期不新增废水排放，原有项目废水主要为职工生活产生的污水，经化粪池处理后，定期拉运堆肥，不外排。

(3) 噪声

改扩建项目仅更换油罐，油品周转量增加，不新增加油机，加油站运营过程中噪声主要来源于站内来往的机动车产生的交通噪声和加油机等设备运行时产生的噪声，与原有项目一致。

(4) 固体废物

本次更换油罐时，企业委托第三方清理油罐，会产生废油、废油渣，按站区运营期危废处置，清理完成的油罐属于一般固废，外售综合利用，运营期不再产生。项目运营期固废主要包括三次油气回收系统膜更换产生的废分离膜，定期清罐产生的废油、废油渣，抽检产生的废包装桶，废含油抹布、手套。

注：因本站暂未进行抽检，未产生废包装桶。

3.8 项目验收范围及变动情况

1、验收范围

本次验收范围为环评报告及批复的建设内容、环保设备、其他配套工程及设施。

2、变动情况

项目仅固定式六枪汽油加油机由 2 台减少为 1 台，地点、规模及产能、生产工艺等未发生变化，未增加污染物排放种类和排放量，未导致不利环境影响加重，根据《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》（环办环评函[2020]688 号），项目无重大变动。

四、环境保护设施

4.1 污染治理/处置设施

4.1.1 废水

项目不新增废水排放，原有项目废水主要为职工生活污水，生活污水产生量约为 $108.8\text{m}^3/\text{a}$ ，经化粪池处理后，定期拉运堆肥，不外排。

4.1.2 废气

项目设置油气回收装置回收卸油、储油、加油过程产生的油气。汽油卸油、加油油气经一次、二次油气回收装置回收后无组织排放，汽油储油油气经三次油气回收处理装置（冷凝+膜分离）处理后通过 4.5m 高通气管排放。



图 4-1 项目废气污染防治措施

4.1.3 噪声

项目噪声主要是项目区内来往的机动车产生的噪声和加油机等设备噪声，均选用先进、低噪设备，同时采取合理布局、减振等措施。

4.1.4 固体废物

项目运营期固废主要包括三次油气回收系统膜更换产生的废分离膜，定期清罐产生的废油、废油渣，抽检产生的废包装桶，废含油抹布、手套。站内设 1 座 1m^2 危废暂存间，危废暂存间建设满足相关规范、标准要求。

表 4-1 项目固废产生及处置情况一览表

序号	污染因子	属性	产生量	贮存方式及去向
1	废分离膜	一般工业固废 SW59	0.01t/6a	厂家更换并回收
2	废油、废油渣	危险废物 HW08 900-221-08	0.03t/6a	暂存于危废暂存间，定期委托有资质单位处置
3	废包装桶	危险废物 HW08 900-249-08	0.0001t/5a	
4	废含油抹布、手套	列入危险废物豁免管理清单	0.006t/a	混入生活垃圾由环卫部门统一清运



图 4-2 危险废物暂存间

4.2 环保设施投资及“三同时”落实情况

项目总投资为 41 万元，其中环保投资 5 万元，占总投资 26.67%。验收监测期间，环保设施“三同时”落实情况见表 4-2。

表 4-2 环保设施“三同时”一览表

类别	环评及批复要求	实际建设情况	落实情况
废水治理	项目不新增员工，不增加生活用水，无生产用水。	项目不新增员工，不增加生活用水，无生产用水。	落实
废气治理	汽油卸油、加油油气经一次、二次油气回收装置回收后无组织排放，汽油储油油气经三次油气回收处理装置（冷凝+膜分离）处理后通过 4.5m 高通风管排放。	汽油卸油、加油油气经一次、二次油气回收装置回收后无组织排放，汽油储油油气经三次油气回收处理装置（冷凝+膜分离）处理后通过 4.5m 高通风管排放。	落实
噪声	选用功能好、噪声低的设备，并合理	选用功能好、噪声低的设备，并合理	落实

治理	布局，积极采取减震、降噪、消音、隔音等措施。	布局，积极采取减震、降噪、消音、隔音等措施。	
固体废物	废分离膜为一般工业固废，由厂家更换并回收。废油、废油渣、废包装桶，暂存于原有危险废物暂存间（1m ² ），定期交由具有危险废物经营资质的单位处置，危险废物贮存管理严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）的要求执行。废含油抹布、手套混入生活垃圾，分类收集后由环卫部门统一清运。	废分离膜为一般工业固废，由厂家更换并回收。废油、废油渣、废包装桶，暂存于原有危险废物暂存间（1m ² ），定期交由具有危险废物经营资质的单位处置，危险废物贮存管理严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）的要求执行。废含油抹布、手套混入生活垃圾，分类收集后由环卫部门统一清运。	落实

五、环境影响报告表主要结论与建议及审批部门审批决定

5.1 环境影响报告表主要结论与建议

本项目在确保落实报告提出的污染防治措施情况下，废气、噪声可达标排放，固体废物由妥善的处置措施，环境风险可防可控。从环境保护角度考虑，项目建设可行。

5.2 审批部门审批决定

一、项目位于青岛市即墨区环秀街道办事处湘江二路128号，加油站东、西邻空地；南临湘江二路，隔路为空地 and 青岛嘉烨成工贸有限公司；北邻空地，向北15米处为水沟、50米处为西兴家疃村。

“青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站项目”于2021年5月27日取得青岛市生态环境局即墨分局批复(青环即审[2021]98号)，该项目加油站部分于2021年8月11日完成自主验收，加气站部分由于企业自身原因未建设。企业于2021年7月20日取得排污许可证(证书编号：91370282MA94D7RX9U001U)。

本次项目拟在现有项目油罐区改造，主要建设内容为淘汰现有汽油及柴油储罐，新增50立方米双层防渗汽油罐2个、30立方米双层防渗汽油罐1个、30立方米双层防渗柴油罐1个，加油区加油机等设备不作调整。扩建项目不新增占地，建成后预计年销售汽油4000吨、柴油1500吨。项目总投资41万元，其中环保投资5万元。

根据《报告表》结论，我局原则同意《报告表》中所列建设项目的性质、规模、地点和生态环境保护措施。

二、项目设计、建设和运行过程中要认真落实《报告表》提出的各项环境污染防治和风险防范措施，并做好以下工作：

(一)严格落实大气污染防治措施。项目埋地油罐埋地油罐采用电子式液位计进行汽油密闭测量，卸油、储油、加油过程须满足《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)相关要求。汽油罐储油废气经三次油气回收装置(冷凝+膜分离)处理后，通过一根4米高P1排气筒排放。P1排气筒油气(非甲烷总烃)有组织排放浓度须满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)排放限值要求，且排放口距地平面高度不得低于4m。

加强无组织废气排放污染物控制措施。项目卸油、加油废气和柴油罐储油

废气于站区无组织排放，厂界油气(非甲烷总烃)无组织排放浓度须满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)表3油气浓度无组织排放限值要求。厂区内任意点位非甲烷总烃无组织排放浓度须满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)附录A表A.1中排放限值要求。本项目建成后，全站 VOCs年排放量不得超过0.4875吨。

(二)严格落实水污染防治措施。本项目无新增废水排放。项目须对加油作业区、储罐区、危废暂存场所等进行严格防渗处理措施，防止污染地下水和土壤。

(三)严格落实噪声控制措施。项目须选用低噪音设备，生产设备室内安装，采取基础减振隔声、部分设备加装减震垫等措施，确保营运期东、西、南厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的1类标准要求，临路的北厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的4类标准要求。

(四)严格落实固废管理措施。企业须按照国家有关规定，对固体废物进行规范收集、贮存和无害化处置。项目危险废物暂存场须符合《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)的要求，项目产生的废油、废油渣、废包装桶等危险废物按照资源化、无害化的处理原则交由具有危险废物经营资质的单位处置，防止造成二次污染；项目产生的废分离膜等一般固体废物进行资源化或无害化处理；生产中若发现环境影响报告中未识别的危险废物，应按照危险废物的管理要求处理处置。混入生活垃圾的含油抹布与生活垃圾一同送至生活垃圾处理场处理。

(五)严格落实环境监测技术规范 and 《报告表》提出的管理与监测制度。严格按照《排污口规范化整治技术要求(试行)》等规范设置污染物排放口和标志牌。排气筒设置采样监测孔，安装采样监测平台。

(六)风险防范和应急措施。项目加油站内设施与站外建、构筑物之间的安全距离须符合《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)的相关规定。完善风险管理，严格落实环境风险防范措施，修订突发环境事件应急预案报我分局备案，并定期组织演练。如遇环保设施检修、出现异常等情况，应立即停产抢修并及时向我分局报告，如实记录备查。严格依据标准规范建设污染防治设施，健全内部管理责任制度，依法依规对污染防治设施开展安全评价、

评估和事故隐患排查治理，并按规定报安全生产主管部门。

(七)建立畅通的公众参与途径，主动接受社会监督，并及时回应和解决公众关切的环境问题，切实维护公众合法的环境权益。

三、项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动时，须依法重新报批环评文件。本《报告表》批准之日起超过5年方决定开工建设的，环评文件须报我局重新审核。

四、项目建设须严格满足配套的环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的“三同时”制度。应将优化和细化后的各项生态环境保护措施及概算纳入到设计和施工等招标文件及合同，并明确责任。根据《排污许可管理条例》，重新申请排污许可手续。项目建成后须按规定开展竣工环保验收，经验收合格后方可正式投入运行，并依法向社会公开环境保护设施验收报告。

项目建设和运行依法需要办理其他手续的，你公司应按规定办理后方可开工建设或运行。

五、如你公司认为本批复侵害了你公司的合法权益，可自收到本批复之日六十日内依法向青岛市人民政府行政复议委员会办公室申请行政复议，或者在六个月内依法向青岛市市南区人民法院(或李沧区人民法院、崂山区人民法院、青岛铁路运输法院)提起行政诉讼。

六、验收执行标准

参考《青岛市生态环境局关于青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站金盾石化湘江二路站改扩建项目环境影响报告表的批复》（青环审(即墨)[2024]144号），项目污染物排放执行标准如下：

1、加油站通气管管口油气排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）标准（油气排放浓度1小时平均值 $\leq 25\text{g/m}^3$ ，排放口距地平面高度不低于4m）；设备液阻、密闭性、气液比、油气泄漏执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）标准；厂界非甲烷总烃排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）表3标准；厂区内非甲烷总烃排放执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB 37822-2019）标准。

2、厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）表1中的2类标准。

验收执行标准及其标准限值见表6-1。

表 6-1 验收执行标准及限值

类别	执行标准	项目	单位	标准限值	
厂界噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）	Leq	dB(A)	2类	昼间 60
污染物	排放位置	排放浓度 限值	排放标准		
非甲烷总烃	通气管管口 1h 平均浓度	25g/m^3	《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）		
非甲烷总烃	厂界无组织排放	4.0mg/m^3	《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）		
非甲烷总烃	厂区内监控点处 1h 平均浓度值	6mg/m^3	《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB 37822-2019）		
	厂区内监控点处任意一次浓度值	20mg/m^3			

注：加油站夜间不工作。

七、验收监测内容

按照本项目环评及批复的要求，根据项目的具体情况，结合现场勘查编制了验收监测实施方案，山东乾昇检测有限公司于2025年2月21日、2025年3月6日，青岛智和环境科技有限公司于2025年2月7日-2025年2月8日对本项目进行了现场监测及检查，验收监测内容如下：

7.1 废气

油气回收系统排放废气采样、布点参照《固定源废气监测技术规范》（HJ/T397-2007）、《固定污染源监测质量保证与质量控制技术规范》（HJ/T373-2007）、《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）、《泄漏和敞开液面排放的挥发性有机物检测技术导则》（HJ 733-2014）相关规定进行。具体监测点位、项目及频次见表7-1。

表 7-1 油气回收系统废气监测一览表

序号	位置	监测项目	监测频次
1	油气回收装置排气孔	非甲烷总烃	3次/天，连续监测2天
2	油气回收系统	液阻、密闭性、气液比、油气泄漏	1次

无组织排放废气监测按照《大气污染物无组织排放监测技术导则》（HJ/T55-2000）进行。根据监测当天的风向布点，厂界上风向一个点、下风向三个点。同时记录监测期间的风向、风速、气温、气压、总云、低云等气象参数。具体监测点位、项目及频次见表7-2。

表 7-2 无组织排放废气监测一览表

序号	监测点位	监测项目	监测频次
1	厂界上风向1个点，下风向3个点	非甲烷总烃	3次/天，连续监测2天
3	站区内	非甲烷总烃	3次/天，连续监测2天

7.2 厂界噪声

厂界噪声监测按照《环境噪声监测技术规范 噪声测量值修正》（HJ 706-2014）进行。具体监测点位、项目及频次见表7-3。

表 7-3 厂界噪声监测一览表

序号	监测点位	监测项目	监测频次
1	厂界四周最大噪声处各设1个点，共4个点	L_{eq}	1次/天，昼间1次 连续监测2天

八、质量保证和质量控制

8.1 监测分析方法

8.1.1 废气

废气监测分析方法见表 8-1。

表 8-1 废气监测分析方法

检测类别	检测项目	方法依据	分析方法	检出限
无组织废气	非甲烷总烃	HJ 604-2017	气相色谱法	0.07mg/m ³
油气回收装置排气孔	油气排放浓度（非甲烷总烃）	GB 20952-2020	气相色谱法	0.07mg/m ³
油气回收系统	液阻	GB 20952-2020	/	/
	密闭性	GB 20952-2020	/	/
	泄漏浓度	HJ 733-2014	/	/
	气液比	GB 20952-2020	/	/

8.1.2 噪声

噪声监测分析方法见表 8-2。

表 8-2 噪声监测分析方法

序号	监测项目	监测分析方法	方法来源
1	厂界噪声	声级计法	GB 12348-2008

8.2 监测仪器

监测所使用仪器见表 8-3。

表 8-3 监测使用仪器一览

现场检测及实验室仪器	型号	仪器编号	检定/校准有效期	是否经过检定
多功能声级计	AWA6228+	YQ-043-01	至 2026.02.04	是
声校准器	AWA6021A	YQ-044-01	至 2026.02.04	是
全自动流量/压力校准器	MH4031	YQ-005-01	至 2026.02.04	是
真空采样箱	MH3052	YQ-003-01	至 2026.02.04	是
手持气象仪	IWS-P100	YQ-006-02	至 2026.02.04	是
气相色谱仪	GC-9870	YQ-019-01	至 2026.02.04	是
便携式 VOC 检测仪	VOC3000	SDQJJC-YQ-547	至 2025.05.06	是

8.3 气体监测分析过程中的质量保证和质量控制

1、油气回收系统废气监测参考《固定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》（HJ/T 373-2007）、《环境空气质量手工监测技术规范》（HJ 194-2017）及其修改单、

《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）、《泄漏和敞开页面排放的挥发性有机物检测技术导则》（HJ 733-2014）的要求与规定进行。无组织排放废气监测严格按照《大气污染物无组织排放监测技术导则》（HJ/T 55-2000）中有关规定进行。

2、被测排放物的浓度在仪器测量程的有效范围即仪器量程的30%-70%之间。

3、监测仪器均经过计量检定，并在有效期内。

8.4 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

为保证监测结果准确可靠，在噪声监测过程中，严格按照《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）、《环境噪声监测技术规范 噪声测量值修正》（HJ 706-2014）等要求和建设项目竣工环境保护验收的相关技术规定执行，监测人员均持证上岗，监测过程中测量仪器均用经检定并在有效期内的声校准器校准合格后使用。

噪声仪器经过计量部门检定合格，并在有效期内。声级计测量前后要进行自校，测量前后仪器的灵敏度相差不大于 $\pm 0.5\text{dB(A)}$ 。

九、验收监测结果

9.1 验收监测期间工况检查

山东乾昇检测有限公司于2025年2月21日、2025年3月6日、青岛智和环境科技有限公司于2025年2月7日~2025年2月8日对本项目进行了竣工验收检测并出具检测报告。验收监测期间，根据有关要求，监测人员在采样的同时对生产运行负荷情况进行了核查确认，并采用产品产量核算法进行了工况记录。现场验收监测期间工况稳定，销售负荷约为93%。

9.2 污染物排放监测结果

9.2.1 废气

废气监测结果见表9-1、9-2，密闭性、液阻、气液比、泄漏浓度见表9-3、9-4、9-5、9-6。

表 9-1 有组织排放废气监测结果

采样点位	油气回收装置排放口	排气筒截面积 (m ²)	/	烟筒高度 (m)	4.5
采样日期	2025.02.07				
检测项目	第一次	第二次	第三次		
VOCs（以非甲烷总烃计）浓度 (g/m ³)	0.26	0.27	0.29		
采样日期	2025.02.08				
检测项目	第一次	第二次	第三次		
VOCs（以非甲烷总烃计）浓度 (g/m ³)	0.26	0.27	0.29		
备注	/				

验收监测期间，加油站通气管管口油气最大排放浓度为0.29g/m³，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）要求（油气排放浓度1小时平均值≤25g/m³，排放口距地平面高度不低于4m）。

表 9-2 无组织排放废气监测结果

检测项目	VOCs（以非甲烷总烃计）mg/m ³								
采样日期	2025.02.07								
采样点位	上风向 1#监测点	下风向 2#监测点	下风向 3#监测点	下风向 4#监测点	厂内监测点小时值	厂内监测点一次值			
第一次	0.24	0.28	0.29	0.29	0.34	0.33	0.33	0.36	0.34
第二次	0.26	0.32	0.32	0.35	0.36	0.35	0.35	0.36	0.37
第三次	0.27	0.34	0.35	0.37	0.38	0.38	0.37	0.38	0.39

检测项目	VOCs（以非甲烷总烃计）mg/m ³								
采样日期	2025.02.08								
采样点位	上风向 1#监测 点	下风向 2#监测 点	下风向 3#监测 点	下风向 4#监测 点	厂内监测 点小时值	厂内监测点一次值			
第一次	0.18	0.21	0.22	0.23	0.25	0.25	0.24	0.25	0.26
第二次	0.20	0.23	0.23	0.23	0.31	0.30	0.31	0.30	0.32
第三次	0.20	0.25	0.25	0.28	0.35	0.33	0.35	0.36	0.37

验收监测期间，厂界非甲烷总烃最大浓度为0.37mg/m³，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表3要求；厂区内非甲烷总烃监控点小时值最大浓度为0.38mg/m³、一次值最大浓度为0.39mg/m³，均满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）附录A中表A.1中的特别排放限值要求。

表 9-3 密闭性监测结果

检测初始压力	1 分钟后压力(Pa)	2 分钟后压力(Pa)	3 分钟后压力(Pa)	4 分钟后压力(Pa)	5 分钟后压力(Pa)	最小剩余压力限值
505	500	505	509	509	507	489

表 9-4 液阻监测结果

加油机编号	氮气流量 (L/min)	液阻降压 (Pa)	标准值要求 (Pa)
1#	18	3	≤40
	28	5	≤90
	38	45	≤155

表 9-5 气液比监测结果

加油枪编号	加油枪型号	档位	加油体积 (L)	回收油气体积 (L)	气液比值	标准要求值
10#	OPW	高档	15.33	27	1.04	1.00~1.20
12#	OPW	高档	15.09	32	1.08	1.00~1.20
9#	OPW	高档	15.51	30	1.06	1.00~1.20
7#	OPW	高档	15.28	28	1.05	1.00~1.20
8#	OPW	高档	15.12	29	1.10	1.00~1.20
11#	OPW	高档	15.12	31	1.04	1.00~1.20

表 9-6 泄漏浓度监测结果统计（具体详见附件）

装置单元名称	检测结果 (μmol/mol)	标准值 (μmol/mol)	是否合格
1#加油机，2#罐及 3#罐罐顶连接法兰，2#罐、3#罐及 4#罐卸油口	15~50	500	是

验收监测期间，备设液阻、密闭性、气液比、油气泄漏满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）标准要求。

9.2.2 厂界噪声

厂界噪声监测结果见表9-7。

表 9-7 厂界噪声监测结果

检测日期	2025.02.07			
检测点位置	1#东厂界	2#南厂界	3#西厂界	4#北厂界
昼间 Leq (dB(A))	43	55	54	48
检测日期	2025.02.08			
检测点位置	1#东厂界	2#南厂界	3#西厂界	4#北厂界
昼间 Leq (dB(A))	50	54	52	52
注：加油站夜间不工作				

验收监测期间，加油站厂界昼间噪声最大值为55dB(A)，均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准要求。

9.3 污染物排放总量核算

验收监测期间，项目废气排放符合总量要求。

十、环评批复落实情况

环评批复落实情况见表10-1。

表 10-1 环评批复落实情况一览表

序号	环评批复要求	实际建设情况	落实情况
1	<p>项目位于青岛市即墨区环秀街道办事处湘江二路128号，加油站东、西邻空地；南临湘江二路，隔路为空地；北邻嘉烁成工贸有限公司；北邻空地，向北15米处为水沟、50米处为西兴家疃村。</p> <p>“青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站项目”于2021年5月27日取得青岛市生态环境局即墨分局批复(青环即审[2021]98号)，该项目加油站部分于2021年8月11日完成自主验收，加气站部分由于企业自身原因未建设。企业于2021年7月20日取得排污许可证(证书编号：91370282MA94D7RX9U001U)。</p> <p>本次项目拟在现有项目油罐区改造，主要建设内容为淘汰现有汽油及柴油储罐，新增50立方米双层防渗汽油罐2个、30立方米双层防渗汽油罐1个、30立方米双层防渗柴油罐1个，加油区加油机等设备不作调整。扩建项目不新增占地，建成后预计年销售汽油4000吨、柴油1500吨。项目总投资41万元，其中环保投资5万元。</p>	<p>该项目位于青岛市即墨区环秀街道办事处湘江二路128号，加油站东、西邻空地；南临湘江二路，隔路为空地；北邻嘉烁成工贸有限公司；北邻空地，向北15米处为水沟、50米处为西兴家疃村。</p> <p>“青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站项目”于2021年5月27日取得青岛市生态环境局即墨分局批复(青环即审[2021]98号)，该项目加油站部分于2021年8月11日完成自主验收，加气站部分由于企业自身原因未建设。企业于2021年7月20日取得排污许可证(证书编号：91370282MA94D7RX9U001U)。</p> <p>项目在现有项目油罐区改造，主要建设内容为淘汰现有汽油及柴油储罐，新增50立方米双层防渗汽油罐2个、30立方米双层防渗汽油罐1个、30立方米双层防渗柴油罐1个，加油区汽油加油机减少1台，其余不做调整。扩建项目不新增占地，建成后预计年销售汽油4000吨、柴油1500吨。项目总投资41万元，其中环保投资5万元。</p>	落实
2	<p>(一)严格落实大气污染防治措施。项目埋地油罐埋地油罐采用电子式液位计进行汽油密闭测量，卸油、储油、加油过程须满足《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)相关要求。汽油罐储油废气经三次油气回收装置(冷凝+膜分离)处理后，通过一根4米高P1排气筒排放。P1排气筒油气(非甲烷总烃)有组织排放浓度须满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)排放限值要求，且排放口距地平面高度不得低于4m。</p> <p>加强无组织废气排放污染物控制</p>	<p>项目埋地油罐埋地油罐采用电子式液位计进行汽油密闭测量，卸油、储油、加油过程须满足《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)相关要求。汽油罐储油废气经三次油气回收装置(冷凝+膜分离)处理后，通过一根4.5米高P1排气筒排放。</p> <p>废气处理装置排放口废气浓度满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)中油气排放浓度要求，且排放口距地平面高度不低于4m；厂界非甲烷总烃满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)表3无组织排放监控浓度限值</p>	落实

	措施。项目卸油、加油废气和柴油罐储油废气于站区无组织排放，厂界油气(非甲烷总烃)无组织排放浓度须满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)表3油气浓度无组织排放限值要求。厂区内任意点位非甲烷总烃无组织排放浓度须满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)附录A表A.1中排放限值要求。本项目建成后，全站VOCs年排放量不得超过0.4875吨。	要求：站区内任意点位非甲烷总烃无组织排放浓度满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)附录A表A.1中排放限值要求。 验收监测期间，项目废气排放符合总量要求。	
3	(二)严格落实水污染防治措施。本项目无新增废水排放。项目须对加油作业区、储罐区、危废暂存场所等进行严格防渗处理措施，防止污染地下水和土壤。	项目无新增废水。项目已对加油作业区、储罐区、危废暂存场所等进行严格防渗处理，防止污染地下水和土壤	落实
4	(三)严格落实噪声控制措施。项目须选用低噪音设备，生产设备室内安装，采取基础减振隔声、部分设备加装减振垫等措施，确保营运期东、西、南厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的1类标准要求，临路的北厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的4类标准要求。【注：根据环评报告及《即墨区城区声环境功能区划》(即政办发[2021]55号)项目厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的2类标准】	项目选用功能好、噪声低的设备，并合理布局，积极采取基础减振隔声、部分设备加装减振垫等措施。项目厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表1中2类标准要求。	落实
5	(四)严格落实固废管理措施。企业须按照国家有关规定，对固体废物进行规范收集、贮存和无害化处置。项目危险废物暂存场须符合《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)的要求，项目产生的废油、废油渣、废包装桶等危险废物按照资源化、无害化的处理原则交由具有危险废物经营资质的单位处置，防止造成二次污染；项目产生的废分离膜等一般固体废物进行资源化或无害化处理；生产中若发现环境影响报告中未识别的危险废物，应按照危险废物的管理要求处理处置。混入生活垃圾的含油抹布与生活垃圾一同送至生活垃圾处理场处理。	加油站按照“减量化、资源化、无害化”原则，对固体废物进行规范收集、贮存和无害化处置利用，危险废物暂存场满足《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)的要求。废分离膜为一般工业固废，由厂家更换并回收。废油、废油渣、废包装桶暂存于危险废物暂存间，定期委托有资质单位处置，废含油抹布、手套混入生活垃圾，分类收集后由环卫部门统一清运，送至生活垃圾处理场处理。	落实

6	(五)严格落实环境监测技术规范 和《报告表》提出的管理与监测制度。严格按照《排污口规范化整治技术要求(试行)》等规范设置污染物排放口和标志牌。排气筒设置采样监测孔,安装采样监测平台。	加油站已严格落实环境监测技术规范 和《报告表》提出的管理与监测制度:严格按照《排污口规范化整治技术要求(试行)》等规范设置污染物排放口和标志牌;排气筒设置采样监测孔,安装采样监测平台。	落实
7	(六)风险防范和应急措施。项目加油站内设施与站外建、构筑物之间的安全距离须符合《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)的相关规定。完善风险管理,严格落实环境风险防范措施,修订突发环境事件应急预案报我分局备案,并定期组织演练。如遇环保设施检修、出现异常等情况,应立即停产抢修并及时向我分局报告,如实记录备查。严格依据标准规范建设环境污染防治设施,健全内部管理责任制度,依法依规对污染防治设施开展安全评价、评估和事故隐患排查治理,并按规定报安全生产主管部门。	加油站内设施与站外建、构筑物之间的安全距离均符合《汽车加油加气加氢站技术标准》(GB50156-2021)的相关规定。加油站已完善风险管理,严格落实环境风险防范措施,修订突发环境事件应急预案报分局备案(备案号:370215-2025-021-L),并定期组织演练。如遇环保设施检修、出现异常等情况,立即停产抢修并及时向分局报告,如实记录备查,严格依据标准规范建设环境污染防治设施,健全内部管理责任制度,依法依规对污染防治设施开展安全评价、评估和事故隐患排查治理,并按规定报安全生产主管部门。	落实
8	(七)建立畅通的公众参与途径,主动接受社会监督,并及时回应和解决公众关切的环境问题,切实维护公众合法的环境权益。	企业已建立畅通的公众参与途径,主动接受社会监督、并及时回应和解决公众关切的环境问题,切实维护公众合法的环境权益。	落实
9	项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动时,须依法重新报批环评文件。本《报告表》批准之日起超过5年方决定开工建设的,环评文件须报我局重新审核	项目建设和运行过程中严格落实环评文件和批复要求。项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施等未发生重大变动。	落实
10	项目建设须严格满足配套的环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的“三同时”制度。应将优化和细化后的各项生态环境保护措施及概算纳入到设计和施工等招标文件及合同,并明确责任。根据《排污许可管理条例》,重新申请排污许可手续。项目建成后须按规定开展竣工环保验收,经验收合格后方可正式投入运行,并依法向社会公开环境保护设施验收报告。 项目建设和运行依法需要办理其他手续的,你公司应按规定办理后方可开工建设或运行。	加油站建设严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。加油站将优化和细化后的各项生态环境保护措施及概算纳入到设计和施工等招标文件及合同,并明确责任。加油站依法向社会公开环境验收相关信息。加油站已重新申请排污许可证,编号:91370282MA94D7RX9U001U。	落实

十一、验收监测结论

11.1 环境保护设施调试效果

11.1.1 废水

项目营运期不新增废水排放，原有项目废水主要为职工生活产生的污水，经化粪池处理后，定期拉运堆肥，不外排。

11.1.2 废气

项目设置油气回收装置回收卸油、储油、加油过程产生的油气。汽油卸油、加油油气经一次、二次油气回收装置回收后无组织排放，汽油储油油气经三次油气回收处理装置（冷凝+膜分离）处理后通过4.5m高通气管排放。废气处理装置排放口废气浓度满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中油气排放浓度要求，且排放口距地平面高度为4.5m；厂界非甲烷总烃满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表3无组织排放监控浓度限值要求；站区内废气无组织排放满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB378 22-2019）表A.1无组织排放限值要求。设备液阻、密闭性、气液比、油气泄漏满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）标准要求。

11.1.3 厂界噪声

项目噪声主要是项目区内来往的机动车产生的噪声和加油机等设备噪声，均选用先进、低噪设备，同时采取合理布局、减振等措施。厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1中2类标准要求。

11.1.4 固体废物

项目运营期固废主要包括废分离膜，废油、废油渣，废包装桶，废含油抹布、手套等。站内设1座1m²危废暂存间，危废暂存间建设满足相关规范、标准要求。废分离膜厂家更换并回收；废油、废油渣、废包装桶暂存于危废暂存间，定期委托有资质单位处置；废含油抹布、手套混入生活垃圾由环卫部门统一清运。

11.2 验收结论

根据现场调查与监测结果，项目基本落实了环评提出的污染防治措施及环

评批复中提出的各项环保要求，废气、噪声等主要污染物能够达标排放，固废去向明确，通过竣工环境保护验收。

十二、其他需要说明的事项

12.1 环境保护设施设计、施工和验收过程简况

12.1.1 设计简况

青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站“金盾石化湘江二路站改扩建项目”位于青岛市即墨区环秀街道办事处湘江二路 128 号，项目总占地面积 3363m²。站区原有 25m³汽油罐 3 个、30m³柴油罐 1 个，本项目更换油罐油品后，站区共有 50m³汽油罐 2 个、30m³汽油罐 1 个、30m³柴油罐 1 个。项目已于 2024 年 12 月建成，年供应汽油 4000t/a、柴油 1500t/a。

12.1.2 施工简况

项目在已建成的加油站内进行设备更换、调试等，无施工期，对周围环境影响较小。

12.1.3 验收过程简况

项目于 2025 年 1 月 14 日建成，2025.2.6-2025.3.8 进行调试并公示。本项目采取自主验收方式，委托山东乾昇检测有限公司、青岛智和环境科技有限公司进行验收监测（均具有环保检测相关资质）。2025 年 3 月 12 日，本项目的建设单位通过组织验收工作小组的形式，经过现场讨论及会议讨论，提出验收意见。

金盾石化湛江二酯站改扩建项目竣工公示

2025-01-14

根据《国务院关于坚持“建标设标”工程质量和安全管理”的决定》(国发〔1982〕100号)和《建设部关于工程质量和安全管理暂行规定》(国建部〔1982〕100号)等。建设部已制定《工程质量和安全管理暂行规定》,公开征求意见。

佛山金盛工业集团有限公司地址: 佛山市顺德区北滘镇三和大道外顺联道二路111号

[illegible]

一、环境问题的产生

(c) 經濟學碩士學位，2019年1月14日

二、公司管理效率的评估和跟踪

本公司以向客户提供最优质的产品、最公平的价格、最迅捷的方式竭诚为您服务。

3. 傳導性之計算方式

陳金德說，曾與金馬石化集團和聯合豐商社二日加強加緊。

通訊地址：貴州省桐梓縣江北馬場街內貴州桐梓二路102號

林德仁、廖明雄

林正典著, 2005, 2006, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, 2031, 2032, 2033, 2034, 2035, 2036, 2037, 2038, 2039, 2040, 2041, 2042, 2043, 2044, 2045, 2046, 2047, 2048, 2049, 2050, 2051, 2052, 2053, 2054, 2055, 2056, 2057, 2058, 2059, 2060, 2061, 2062, 2063, 2064, 2065, 2066, 2067, 2068, 2069, 2070, 2071, 2072, 2073, 2074, 2075, 2076, 2077, 2078, 2079, 2080, 2081, 2082, 2083, 2084, 2085, 2086, 2087, 2088, 2089, 2090, 2091, 2092, 2093, 2094, 2095, 2096, 2097, 2098, 2099, 2100, 2101, 2102, 2103, 2104, 2105, 2106, 2107, 2108, 2109, 2110, 2111, 2112, 2113, 2114, 2115, 2116, 2117, 2118, 2119, 2120, 2121, 2122, 2123, 2124, 2125, 2126, 2127, 2128, 2129, 2130, 2131, 2132, 2133, 2134, 2135, 2136, 2137, 2138, 2139, 2140, 2141, 2142, 2143, 2144, 2145, 2146, 2147, 2148, 2149, 2150, 2151, 2152, 2153, 2154, 2155, 2156, 2157, 2158, 2159, 2160, 2161, 2162, 2163, 2164, 2165, 2166, 2167, 2168, 2169, 2170, 2171, 2172, 2173, 2174, 2175, 2176, 2177, 2178, 2179, 2180, 2181, 2182, 2183, 2184, 2185, 2186, 2187, 2188, 2189, 2190, 2191, 2192, 2193, 2194, 2195, 2196, 2197, 2198, 2199, 2200, 2201, 2202, 2203, 2204, 2205, 2206, 2207, 2208, 2209, 2210, 2211, 2212, 2213, 2214, 2215, 2216, 2217, 2218, 2219, 2220, 2221, 2222, 2223, 2224, 2225, 2226, 2227, 2228, 2229, 2230, 2231, 2232, 2233, 2234, 2235, 2236, 2237, 2238, 2239, 2240, 2241, 2242, 2243, 2244, 2245, 2246, 2247, 2248, 2249, 2250, 2251, 2252, 2253, 2254, 2255, 2256, 2257, 2258, 2259, 2260, 2261, 2262, 2263, 2264, 2265, 2266, 2267, 2268, 2269, 2270, 2271, 2272, 2273, 2274, 2275, 2276, 2277, 2278, 2279, 2280, 2281, 2282, 2283, 2284, 2285, 2286, 2287, 2288, 2289, 2290, 2291, 2292, 2293, 2294, 2295, 2296, 2297, 2298, 2299, 2300, 2301, 2302, 2303, 2304, 2305, 2306, 2307, 2308, 2309, 2310, 2311, 2312, 2313, 2314, 2315, 2316, 2317, 2318, 2319, 2320, 2321, 2322, 2323, 2324, 2325, 2326, 2327, 2328, 2329, 2330, 2331, 2332, 2333, 2334, 2335, 2336, 2337, 2338, 2339, 2340, 2341, 2342, 2343, 2344, 2345, 2346, 2347, 2348, 2349, 2350, 2351, 2352, 2353, 2354, 2355, 2356, 2357, 2358, 2359, 2360, 2361, 2362, 2363, 2364, 2365, 2366, 2367, 2368, 2369, 2370, 2371, 2372, 2373, 2374, 2375, 2376, 2377, 2378, 2379, 2380, 2381, 2382, 2383, 2384, 2385, 2386, 2387, 2388, 2389, 2390, 2391, 2392, 2393, 2394, 2395, 2396, 2397, 2398, 2399, 2400, 2401, 2402, 2403, 2404, 2405, 2406, 2407, 2408, 2409, 2410, 2411, 2412, 2413, 2414, 2415, 2416, 2417, 2418, 2419, 2420, 2421, 2422, 2423, 2424, 2425, 2426, 2427, 2428, 2429, 2430, 2431, 2432, 2433, 2434, 2435, 2436, 2437, 2438, 2439, 2440, 2441, 2442, 2443, 2444, 2445, 2446, 2447, 2448, 2449, 2450, 2451, 2452, 2453, 2454, 2455, 2456, 2457, 2458, 2459, 2460, 2461, 2462, 2463, 2464, 2465, 2466, 2467, 2468, 2469, 2470, 2471, 2472, 2473, 2474, 2475, 2476, 2477, 2478, 2479, 2480, 2481, 2482, 2483, 2484, 2485, 2486, 2487, 2488, 2489, 2490, 2491, 2492, 2493, 2494, 2495, 2496, 2497, 2498, 2499, 2500, 2501, 2502, 2503, 2504, 2505, 2506, 2507, 2508, 2509, 2510, 2511, 2512, 2513, 2514, 2515, 2516, 2517, 2518, 2519, 2520, 2521, 2522, 2523, 2524, 2525, 2526, 2527, 2528, 2529, 2530, 2531, 2532, 2533, 2534, 2535, 2536, 2537, 2538, 2539, 2540, 2541, 2542, 2543, 2544, 2545, 2546, 2547, 2548, 2549, 2550, 2551, 2552, 2553, 2554, 2555, 2556, 2557, 2558, 2559, 2560, 2561, 2562, 2563, 2564, 2565, 2566, 2567, 2568, 2569, 2570, 2571, 2572, 2573, 2574, 2575, 2576, 2577, 2578, 2579, 2580, 2581, 2582, 2583, 2584, 2585, 2586, 2587, 2588, 2589, 2590, 2591, 2592, 2593, 2594, 2595, 2596, 2597, 2598, 2599, 2600, 2601, 2602, 2603, 2604, 2605, 2606, 2607, 2608, 2609, 2610, 2611, 2612, 2613, 2614, 2615, 2616, 2617, 2618, 2619, 2620, 2621, 2622, 2623, 2624, 2625, 2626, 2627, 2628, 2629, 2630, 2631, 2632, 2633, 2634, 2635, 2636, 2637, 2638, 2639, 2640, 2641, 2642, 2643, 2644, 2645, 2646, 2647, 2648, 2649, 2650, 2651, 2652, 2653, 2654, 2655, 2656, 2657, 2658, 2659, 2660, 2661, 2662, 2663, 2664, 2665, 2666, 2667, 2668, 2669, 2670, 2671, 2672, 2673, 2674, 2675, 2676, 2677, 2678, 2679, 2680, 2681, 2682, 2683, 2684, 2685, 26

to 6.0 d, 100 percent

十三、建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位(盖章): 青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站

填表人(签字):

项目经办人(签字):

建设项目	项目名称	金盾石化湘江二路站改扩建项目			项目代码	2408-370215-04-01-363720			建设地点	青岛市即墨区环秀街道办事处湘江二路128号				
	行业类别(分类管理名录)	119、加油、加气站；城市建成区新建、扩建加油站			建设性质	<input type="checkbox"/> 新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造								
	设计生产能力	/			实际生产能力	/			环评单位	青岛洁华环境科技有限公司				
	环评文件审批机关	青岛市生态环境局即墨分局			审批文号	青环审(即墨)[2024]144号			环评文件类型	环境影响报告表				
	开工日期	2024.8			竣工日期	2025.01.14			排污许可证申领时间	2025.1.3				
	环保设施设计单位	/			环保设施施工单位	/			本工程排污许可证编号	91370282MA94D7RX9U001U				
	验收单位	青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站			环保设施监测单位	山东乾昇检测有限公司、青岛智和环境科技有限公司			验收监测工况	93%				
	投资总概算(万元)	41			环保投资总概算(万元)	5			所占比例(%)	12.2%				
	实际总投资	41			实际环保投资(万元)	5			所占比例(%)	12.2%				
	废水治理(万元)	/	废气治理(万元)	2	噪声治理(万元)	1.5	固体废物治理(万元)	1	绿化及生态(万元)	/	其他(万元)	0.5		
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		5475		
运营单位		青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站			运营单位社会统一信用代码(或组织机构代码)		91370282MA94D7RX9U			验收时间		2025.2		
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	0			0	0	0		0	0			0	
	COD	0			0	0	0		0	0			0	
	氨氮	0			0	0	0		0	0			0	
	BOD ₅	0			0	0	0		0	0			0	
	SS	0			0	0	0		0	0			0	
	废气	0			0	0	0		0	0			0	
	二氧化硫	0			0	0	0		0	0			0	
	烟尘	0			0	0	0		0	0			0	
	工业粉尘	0			0	0	0		0	0			0	
	氮氧化物	0			0	0	0		0	0			0	
	工业固体废物	0			0.11922	0.11922	0		0	0			0	
	其他特征污染物	VOCs	0.2870			/	/	0.4875		0.2870	0.4875			+0.2005

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; 固体废物排放量——万吨/年; 水污染物排放浓度——毫克/升

即墨区行政地图



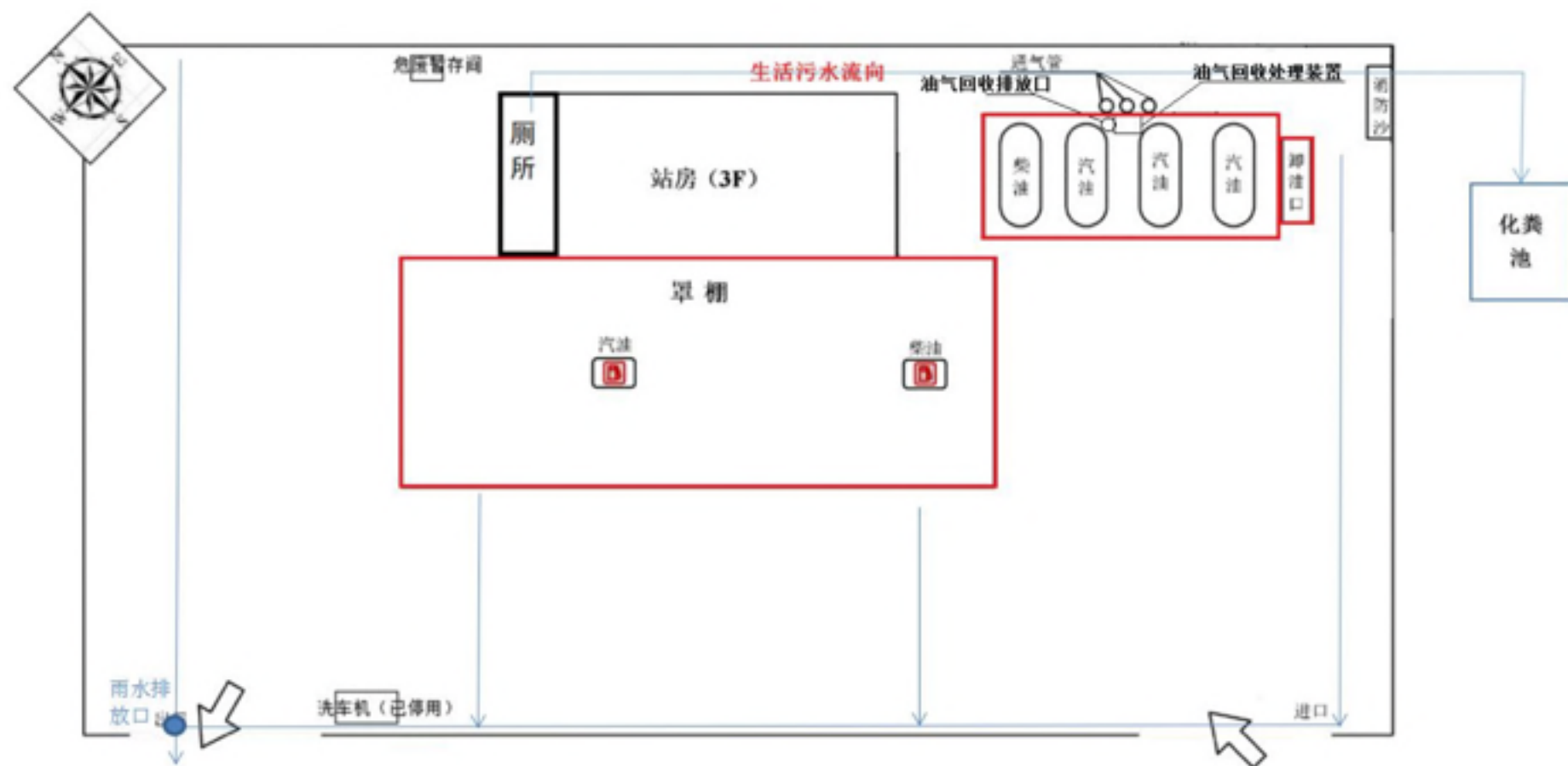
附图一 项目地理位置图



附图二 项目周边环境示意图



附图三 项目环境保护目标分布图



附图四 站区平面布置图

附件一、营业执照

 <h1 style="margin: 0;">营 业 执 照</h1>		 <p style="font-size: 0.8em;">扫描二维码 验证企业身份 信息是否真实 了望多事记 备案、许可、监 管信息</p>	
统一社会信用代码 91370282MA94D7RX9U			
(副 本) 1-1			
名 称	青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站	成立日期	2021 年 06 月 29 日
类 型	有限责任公司分公司(自然人投资或控股)	营业期限	2021 年 06 月 29 日至 年 月 日
负 责 人	刘峰	营业场所	山东省青岛市即墨区湘江二路128号
经营范围	许可项目：成品油零售（危险化学品），烟草制品零售，食品经营（销售散装食品）。（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，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准） 一般项目：润滑油销售，专用化学产品销售（不含危险化学品），洗车服务。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）（在总公司经营范围内从事经营活动）		
		登记机关	
			2021 年 06 月 29 日

国家企业信用信息公示系统网址：<http://www.gsxt.gov.cn>

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告

国家市场监督管理总局监制

附件二、环评批复

青岛市生态环境局文件

青环审（即墨）〔2024〕144号

青岛市生态环境局 关于青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油 加气站金盾石化湘江二路站改扩建项目环境影 响报告表的批复

青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站：

你单位报送的《金盾石化湘江二路站改扩建项目环境影响报告表》（以下简称《报告表》）环境影响评价审批有关材料收悉。根据《中华人民共和国行政许可法》第三十八条第一款、《中华人民共和国环境影响评价法》第二十二条第三款，经审查，批复如下：

一、项目位于青岛市即墨区环秀街道办事处湘江二路128号，加油站东、西邻空地；南临湘江二路，隔路为空地 and 青岛嘉烨成

工贸有限公司；北邻空地，向北 15 米处为水沟、50 米处为西兴家疃村。

“青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站项目”于 2021 年 5 月 27 日取得青岛市生态环境局即墨分局批复（青环即审[2021]98 号），该项目加油站部分于 2021 年 8 月 11 日完成自主验收，加气站部分由于企业自身原因未建设。企业于 2021 年 7 月 20 日取得排污许可证（证书编号：91370282MA94D7RX9U001U）。

本次项目拟在现有项目油罐区改造，主要建设内容为淘汰现有汽油及柴油储罐，新增 50 立方米双层防渗汽油罐 2 个、30 立方米双层防渗汽油罐 1 个、30 立方米双层防渗柴油罐 1 个，加油区加油机等设备不作调整。扩建项目不新增占地，建成后预计年销售汽油 4000 吨、柴油 1500 吨。项目总投资 41 万元，其中环保投资 5 万元。

根据《报告表》结论，我局原则同意《报告表》中所列建设项目的性质、规模、地点和生态环境保护措施。

二、项目设计、建设和运行过程中要认真落实《报告表》提出的各项环境污染防治和风险防范措施，并做好以下工作：

（一）严格落实大气污染防治措施。项目埋地油罐埋地油罐采用电子式液位计进行汽油密闭测量，卸油、储油、加油过程须满足《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）相关要求。汽油罐储油废气经三次油气回收装置（冷凝+膜分离）处理后，通过一根 4 米高 P1 排气筒排放。P1 排气筒油气（非甲烷总烃）有

组织排放浓度须满足《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)排放限值要求,且排放口距地平面高度不得低于 4m。

加强无组织废气排放污染物控制措施。项目卸油、加油废气和柴油罐储油废气于站区无组织排放,厂界油气(非甲烷总烃)无组织排放浓度须满足《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020)表 3 油气浓度无组织排放限值要求。厂区内任意点位非甲烷总烃无组织排放浓度须满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)附录 A 表 A.1 中排放限值要求。本项目建成后,全站 VOCs 年排放量不得超过 0.4875 吨。

(二)严格落实水污染防治措施。本项目无新增废水排放。项目须对加油作业区、储罐区、危废暂存场所等进行严格防渗处理措施,防止污染地下水和土壤。

(三)严格落实噪声控制措施。项目须选用低噪音设备,生产设备室内安装,采取基础减振隔声、部分设备加装减震垫等措施,确保营运期东、西、南厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的 1 类标准要求,临路的北厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的 4 类标准要求。

(四)严格落实固废管理措施。企业须按照国家有关规定,对固体废物进行规范收集、贮存和无害化处置。项目危险废物暂存场须符合《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)的要求,项目产生的废油、废油渣、废包装桶等危险废物按照资源化、



无害化的处理原则交由具有危险废物经营资质的单位处置，防止造成二次污染；项目产生的废分离膜等一般固体废物进行资源化或无害化处理；生产中若发现环境影响报告中未识别的危险废物，应按照危险废物的管理要求处理处置。混入生活垃圾的含油抹布与生活垃圾一同送至生活垃圾处理场处理。

（五）严格落实环境监测技术规范和《报告表》提出的管理与监测制度。严格按照《排污口规范化整治技术要求（试行）》等规范设置污染物排放口和标志牌。排气筒设置采样监测孔，安装采样监测平台。

（六）风险防范和应急措施。项目加油站内设施与站外建、构筑物之间的安全距离须符合《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB 50156-2021）的相关规定。完善风险管理，严格落实环境风险防范措施，修订突发环境事件应急预案报我分局备案，并定期组织演练。如遇环保设施检修、出现异常等情况，应立即停产抢修并及时向我分局报告，如实记录备查。严格依据标准规范建设环境污染防治设施，健全内部管理责任制度，依法依规对污染防治设施开展安全评价、评估和事故隐患排查治理，并按规定报安全生产主管部门。

（七）建立畅通的公众参与途径，主动接受社会监督，并及时回应和解决公众关切的环境问题，切实维护公众合法的环境权益。

三、项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污

染、防止生态破坏的措施发生重大变动时，须依法重新报批环评文件。本《报告表》批准之日起超过5年方决定开工建设的，环评文件须报我局重新审核。

四、项目建设须严格满足配套的环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的“三同时”制度。应将优化和细化后的各项生态环境保护措施及概算纳入到设计和施工等招标文件及合同，并明确责任。根据《排污许可管理条例》，重新申请排污许可手续。项目建成后须按规定开展竣工环保验收，经验收合格后方可正式投入运行，并依法向社会公开环境保护设施验收报告。

项目建设和运行依法需要办理其他手续的，你公司应按规定办理后方可开工建设或运行。

五、如你公司认为本批复侵害了你公司的合法权益，可自收到本批复之日六十日内依法向青岛市人民政府行政复议委员会办公室申请行政复议，或者在六个月内依法向青岛市市南区人民法院（或李沧区人民法院、崂山区人民法院、青岛铁路运输法院）提起行政诉讼。



此页无正文

项目统一编码：2408-370215-04-01-363720

抄送：青岛洁华环境科技有限公司 青岛市生态环境综合行政执法支队即墨大队

青岛市生态环境局即墨分局

2024 年 11 月 25 日印发

—6—

附件三、检测报告



检测报告

NO: 乾昇(E检)字(2025)第 0258 号

委托单位: 青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站

受检单位: 青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站

检测类别: 委托检测

报告日期: 2025 年 03 月 10 日

山东乾昇检测有限公司



NO.SDQ&JC-JS-115

检测基础信息表

NO: 乾昇(E检)字(2025)第 0258 号

第 1 页 共 5 页

委托单位	青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站	联系人及电话	/
委托单位地址	山东省青岛市即墨区湘江二路 128 号		
受检单位	青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站	联系人及电话	/
受检单位地址	山东省青岛市即墨区湘江二路 128 号		
样品来源	□采样 □现场监测	检测类别	委托检测
检测点位	无组织废气: 厂界。油气回收: 二次油气回收。有组织废气: 三次油气回收。		
检测频次	油气回收: 测 1 天, 1 天 1 次。无组织废气: 测 1 天, 1 天 1 次。 有组织废气: 测 1 天, 1 天 1 次。		
现场监测/采样日期	2025 年 02 月 21 日 2025 年 03 月 06 日	现场监测/采样人员	于洪超、宫秋文
检测项目	油气回收: 液阻、密闭性、气液比、油气泄漏。无组织废气: 非甲烷总烃。 有组织废气: 非甲烷总烃。		
分析日期	2025 年 02 月 21 日~2025 年 03 月 10 日	分析人员	宋莉
采样介质	无组织废气: 泰德拉气袋。有组织废气: 泰德拉气袋		
样品状态描述	无组织废气: 泰德拉气袋保存完好。有组织废气: 泰德拉气袋保存完好。		
判定依据	/		
检测方法	见附表 1		
检测设备	见附表 2		
结论及评价	不作判定		

编制: 张更贵

审核: 姜

批准: 姜

2025 年 3 月 10 日

2025 年 03 月 10 日

2025 年 3 月 10 日



NO.SDQJJC-JS-115

检测基础信息表

NO: 乾昇(E检)字(2025)第 0258 号

第 2 页 共 5 页

一、检测方案

山东乾昇检测有限公司于 2025 年 02 月 21 日和 2025 年 03 月 06 日对青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站进行设备与管线组件挥发性有机物泄漏检测。

检测包括对受控装置中涉及挥发性有机物的阀门、法兰及其他连接件、泵和压缩机、液压装置、开口阀或开口管线等进行检测。检测频次为连续采样检测一次。

二、气象条件

检测日期	装置名称	温度 (℃)	风速 (m/s)	风向	天气	环境本底值 $\mu\text{mol/mol}$
2025 年 02 月 21 日	物化装置	3.2	1.8	南风	晴	2.0

三、检测设备

检测仪器	序号	仪器名称	仪器编号	仪器型号	检定时间	检定有效期
	1	便携式 VOC 检测仪	SDQJJC-YQ-547	VOC3000	2024/05/06	一年
标准物质	序号	标气瓶号	标气浓度 ($\mu\text{mol/mol}$)		定值日期	有效期
	1	648662	1999		2024/07/02	一年
	2	412295	10004		2024/07/02	一年

本页以下空白

检测记录

NO.SDQSHC-JS-115

检测基础信息表

NO: 乾昇(E检)字(2025)第 0258 号

第 3 页 共 5 页

表 1 泄漏检测结果

泄漏检测				
泄漏点	仪器示值 ($\mu\text{mol/mol}$)	泄漏浓度 ($\mu\text{mol/mol}$)	标准限值 ($\mu\text{mol/mol}$)	是否达标
2 号罐 92#地罐罐顶连接法兰-1	21	19	500	达标
2 号罐 92#地罐罐顶连接法兰-2	32	30		达标
2 号罐 92#地罐罐顶连接法兰-3	24	22		达标
2 号罐 92#地罐罐顶连接法兰-4	32	30		达标
2 号罐 92#地罐罐顶连接法兰-5	25	23		达标
2 号罐 92#地罐罐顶连接法兰-6	31	29		达标
2 号罐 92#地罐罐顶连接法兰-7	27	25		达标
2 号罐 92#地罐罐顶连接法兰-8	28	26		达标
2 号罐 92#地罐罐顶连接法兰-9	19	17		达标
2 号罐 92#地罐罐顶连接法兰-10	27	25		达标
3 号罐 95#地罐罐顶连接法兰-1	32	30		达标
3 号罐 95#地罐罐顶连接法兰-2	25	23		达标
3 号罐 95#地罐罐顶连接法兰-3	41	39		达标
3 号罐 95#地罐罐顶连接法兰-4	33	31		达标
3 号罐 95#地罐罐顶连接法兰-5	38	36		达标
3 号罐 95#地罐罐顶连接法兰-6	24	22		达标
3 号罐 95#地罐罐顶连接法兰-7	36	34		达标
3 号罐 95#地罐罐顶连接法兰-8	25	23		达标
3 号罐 95#地罐罐顶连接法兰-9	24	22		达标
3 号罐 95#地罐罐顶连接法兰-10	19	17		达标
3 号罐 92#地罐罐顶连接法兰-1	17	15		达标
3 号罐 92#地罐罐顶连接法兰-2	32	30		达标
3 号罐 92#地罐罐顶连接法兰-3	26	24		达标
3 号罐 92#地罐罐顶连接法兰-4	35	33		达标
3 号罐 92#地罐罐顶连接法兰-5	19	17		达标
3 号罐 92#地罐罐顶连接法兰-6	38	36		达标
3 号罐 92#地罐罐顶连接法兰-7	27	25		达标
3 号罐 92#地罐罐顶连接法兰-8	26	24		达标
3 号罐 92#地罐罐顶连接法兰-9	31	29		达标
3 号罐 92#地罐罐顶连接法兰-10	25	23		达标
三次油气回收排放口	20	18		达标
2 号罐 92#卸油口	44	42		达标
3 号罐 95#卸油口	52	50		达标
4 号罐 92#卸油口	37	35		达标
1 号加油机	18	16		达标

表 2 液阻检测结果

加油机编号	加油机品牌	氮气流量 (L/min)	液阻压强 (Pa)	标准要求值 (Pa)
1#	/	18	3	≤ 40
		28	5	≤ 90
		38	45	≤ 155

NO.SDQJJC-JS-115

检测结果报告表

NO: 乾昇 (E 检) 字(2025)第 0258 号

第 4 页 共 5 页

表 3 气液比检测结果

加油机序号	加油枪编号	加油枪品牌	档位	加油体积 (L)	回收油气 体积 (L)	气液比	标准要求值
/	10#	OPW	高档	15.33	27	1.04	1.00-2.00
	12#	OPW	高档	15.09	32	1.08	1.00-2.00
	9#	OPW	高档	15.51	30	1.06	1.00-2.00
	7#	OPW	高档	15.28	28	1.05	1.00-2.00
	8#	OPW	高档	15.12	29	1.10	1.00-2.00
	11#	OPW	高档	15.12	31	1.04	1.00-2.00

表 4 密闭性检测结果

检测初始压力	505
1min 之后的压力 (Pa)	500
2min 之后的压力 (Pa)	505
3min 之后的压力 (Pa)	509
4min 之后的压力 (Pa)	509
5min 之后的压力 (Pa)	507
最小剩余压力限制	489

表 5 油气排放浓度检测结果

处理装置型号	/			处理方法	冷凝+吸附
生产厂家	/			采样日期	2025.02.21
处理装置	油气排放浓度(非甲烷总烃)(g/m ³)				标准要求值(g/m ³)
编号	第一次	第二次	第三次	平均值	
1	8.03	7.96	7.85	7.95	≤25

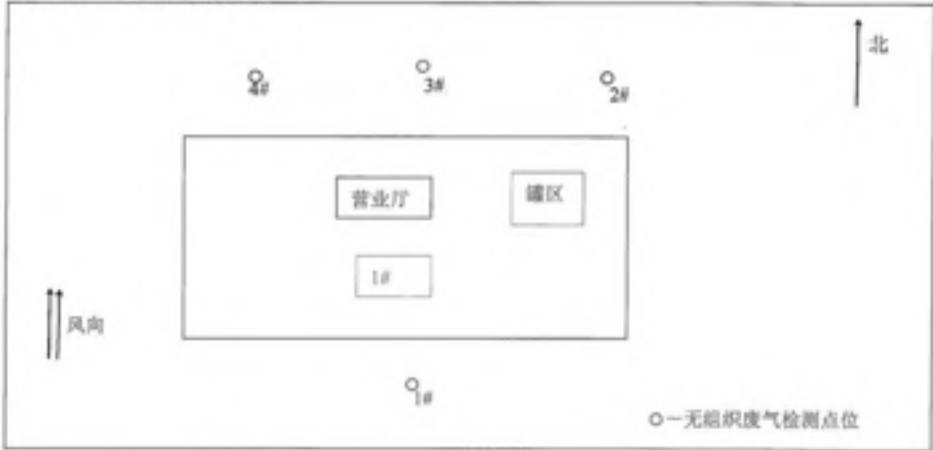
表 6 无组织废气检测结果

检测日期	检测项目	检测点位	样品编号	检测结果	备注
2025 年 02 月 21 日	非甲烷总烃 (mg/m³)	1#上风向	K250258010101	1.09	/
		2#下风向	K250258020101	1.28	/
		3#下风向	K250258030101	1.70	/
		4#下风向	K250258040101	1.33	/

表 7 无组织废气检测气象参数

日期	时间	气温 (°C)	气压 (kPa)	风向	风速 (m/s)	总云量	低云量
2025 年 02 月 21 日	16:15	4.5	102.10	南风	1.9	3	1

附图 1: 检测点位示意图



NO.SDQ5JC-JS-115

附表1 检测分析方法

第5页 共5页

检测类别	检测项目	检测方法	方法来源	检出限
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	0.07mg/m ³
有组织废气	油气排放浓度	固定污染源废气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 气相色谱法	HJ 38-2017	0.07mg/m ³
油气回收	液阻	加油站大气污染物排放标准	GB 20952-2020	/
	密闭性	加油站大气污染物排放标准	GB 20952-2020	/
	气液比	加油站大气污染物排放标准	GB 20952-2020	/
	油气泄漏	泄漏和敞开液面排放的挥发性有机物检测技术导则	HJ 733-2014	/

附表2 仪器设备一览表

仪器名称	仪器型号	仪器编号
膜盒大气压力计	DYM3	SDQ5JC-YQ-548
风速仪	TESTO	SDQ5JC-YQ-549
油气回收多参数检测仪	塘应 7003 型	SDQ5JC-YQ-546
便携式 VOC 检测仪	VOC3000	SDQ5JC-YQ-547
真空罐气袋采样器	ZR-3520 型	SDQ5JC-YQ-550
气相色谱仪 (总烃)	GC-8860	SDQ5JC-YQ-105

本报告结束

NO.SDQSLC-JS-115

声明

- 1、本检测报告仅对本委托项目负责。
- 2、报告无本公司“检验检测专用章”和“骑缝章”无效；无编制、审核和批准（授权签字人）签名无效；本检测报告涂改、增删无效。
- 3、对检测报告如有异议，请于收到报告之日起七个工作日内向本公司提出，逾期不予受理。
- 4、未经本公司书面批准不得部分复制，未经本公司同意不得用于广告、评优及商品宣传等，违者必究。
- 5、本报告检测数据仅对当时检测条件下采样和检测数据负责，委托检验仅对送检样品结果负责。
- 6、如客户所提供信息有误或与实际情况偏差较大，导致检测结果异常，本公司不予负责。
- 7、标注*符号的检测项目为分包项目。
- 8、加盖 CMA 章的检验检测报告，其数据、结果具有证明效力；不加盖 CMA 章的检验检测报告，仅供委托方内部科研、教学、调查等活动，不具有对社会的证明。
- 9、本报告一式 3 份，2 份正本交委托单位，1 份副本连同原始记录一并存档。

检测业务联系电话及传真：13954510000

邮政编码：265200

地址：山东省莱阳市富山东路 08 号 0002-108、109、111



241512346126

正本



检测报告

报告编号: ZH2501049

委托单位: 青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站

受检单位: 青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站

检测类别: 委托检测

样品类型: 废气、噪声



ZH2501049

青岛智和环境科技有限公司

2025年02月19日

检验检测专用章

ZH2501049

第 1 页 共 8 页

委托人(单位)	青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站		
受检人(单位)	青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站		
检测地址	山东省青岛市即墨区环秀街道办事处湘江二路 128 号		
联系人/联系方式	[REDACTED]		
采样日期	2025.2.7、2025.2.8	现场采样人	尉晓鹏、许超、高迪
样品接收日期	2025.2.7、2025.2.8	样品接收人	王晓梅
样品类别	气袋		
分析时间	2025.2.8-2025.2.9		

编制: 孙兆稳

审核: 孙兆稳

批准: 孙兆稳

(检验检测专用章)

批准日期: 2025.2.19

ZH2501049

第 2 页 共 8 页

一、检测依据

表 1

样品类型	检测项目	方法依据	检出限
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	0.07mg/m ³
噪声	厂界噪声	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 GB12348-2008	-
有组织 废气	非甲烷 总烃	《固定污染源废气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的 测定 气相色谱法》HJ 38-2017	0.07mg/m ³

二、质控依据

表 2

样品类型	检测项目	质控依据	标准号
无组织 废气	非甲烷总烃	《环境空气质量手工监测技术规范》及其 修改单	HJ 194-2017
噪声	厂界噪声	《环境噪声监测技术规范 噪声测量值修 正》	HJ 706-2014
有组织 废气	非甲烷总烃	《固定污染源监测质量保证和质量控制技 术规范》（试行）	HJ 373-2007

三、现场检测及实验室仪器设备

表 3 现场检测及实验室分析仪器

现场检测及实验室仪器	型号	仪器编号	检定/校准有效期
多功能声级计	AWA6228+	YQ-043-01	至 2026.02.04
声校准器	AWA6021A	YQ-044-01	至 2026.02.04
全自动流量/压力校准器	MH4031	YQ-005-01	至 2026.02.04
真空采样箱	MH3052	YQ-003-01	至 2026.02.04
手持气象仪	IWS-P100	YQ-006-02	至 2026.02.04
气相色谱仪	GC-9870	YQ-019-01	至 2026.02.04

ZH2501049

第 3 页 共 8 页

四、现场气象参数

表 4 现场气象参数

时间	天气	温度(℃)	主要风向	最大风速 (m/s)	备注
2025.2.7	晴	-7.1	NW	3.8	-
2025.2.8	晴	-2.4	NW	3.5	-

五、检测结果

表 5

检 测 结 果			
点位号	样品编号	检测项目	
		非甲烷总烃 (mg/m ³)	频次
○1 (上风向)	Y250490101- (1-4)	0.24 (平均值)	2.7 第 1 次
○2 (下风向)	Y250490201- (1-4)	0.28 (平均值)	2.7 第 1 次
○3 (下风向)	Y250490301- (1-4)	0.29 (平均值)	2.7 第 1 次
○4 (下风向)	Y250490401- (1-4)	0.29 (平均值)	2.7 第 1 次
○5 (厂内)	Y250490501- (1-4)	0.34 (平均值)	2.7 第 1 次
○1 (上风向)	Y250490102- (1-4)	0.26 (平均值)	2.7 第 2 次
○2 (下风向)	Y250490202- (1-4)	0.32 (平均值)	2.7 第 2 次
○3 (下风向)	Y250490302- (1-4)	0.32 (平均值)	2.7 第 2 次
○4 (下风向)	Y250490402- (1-4)	0.35 (平均值)	2.7 第 2 次
○5 (厂内)	Y250490502- (1-4)	0.36 (平均值)	2.7 第 2 次
○1 (上风向)	Y250490103- (1-4)	0.27 (平均值)	2.7 第 3 次
○2 (下风向)	Y250490203- (1-4)	0.34 (平均值)	2.7 第 3 次

ZH2501049

第 4 页 共 8 页

检 测 结 果			
点位号	样品编号	检测项目	
		非甲烷总烃 (mg/m ³)	频次
○3 (下风向)	Y250490303- (1-4)	0.35 (平均值)	2.7 第 3 次
○4 (下风向)	Y250490403- (1-4)	0.37 (平均值)	2.7 第 3 次
○5 (厂内)	Y250490503- (1-4)	0.38 (平均值)	2.7 第 3 次
○1 (上风向)	Y250490104- (1-4)	0.18 (平均值)	2.8 第 1 次
○2 (下风向)	Y250490204- (1-4)	0.21 (平均值)	2.8 第 1 次
○3 (下风向)	Y250490304- (1-4)	0.22 (平均值)	2.8 第 1 次
○4 (下风向)	Y250490404- (1-4)	0.23 (平均值)	2.8 第 1 次
○5 (厂内)	Y250490504- (1-4)	0.25 (平均值)	2.8 第 1 次
○1 (上风向)	Y250490105- (1-4)	0.20 (平均值)	2.8 第 2 次
○2 (下风向)	Y250490205- (1-4)	0.23 (平均值)	2.8 第 2 次
○3 (下风向)	Y250490305- (1-4)	0.23 (平均值)	2.8 第 2 次
○4 (下风向)	Y250490405- (1-4)	0.23 (平均值)	2.8 第 2 次
○5 (厂内)	Y250490505- (1-4)	0.31 (平均值)	2.8 第 2 次
○1 (上风向)	Y250490106- (1-4)	0.20 (平均值)	2.8 第 3 次
○2 (下风向)	Y250490206- (1-4)	0.25 (平均值)	2.8 第 3 次
○3 (下风向)	Y250490306- (1-4)	0.25 (平均值)	2.8 第 3 次
○4 (下风向)	Y250490406- (1-4)	0.28 (平均值)	2.8 第 3 次
○5 (厂内)	Y250490506- (1-4)	0.35 (平均值)	2.8 第 3 次

ZH2501049

第 5 页 共 8 页

表 6

检 测 结 果			
点位号	样品编号	检测项目	
		非甲烷总烃 (mg/m ³)	频次
O5 (厂内)	Y2500490501-1	0.33	2.7 第 1 次
O5 (厂内)	Y2500490501-2	0.33	2.7 第 1 次
O5 (厂内)	Y2500490501-3	0.36	2.7 第 1 次
O5 (厂内)	Y2500490501-4	0.34	2.7 第 1 次
O5 (厂内)	Y2500490502-1	0.35	2.7 第 2 次
O5 (厂内)	Y2500490502-2	0.35	2.7 第 2 次
O5 (厂内)	Y2500490502-3	0.36	2.7 第 2 次
O5 (厂内)	Y2500490502-4	0.37	2.7 第 2 次
O5 (厂内)	Y2500490503-1	0.38	2.7 第 3 次
O5 (厂内)	Y2500490503-2	0.37	2.7 第 3 次
O5 (厂内)	Y2500490503-3	0.38	2.7 第 3 次
O5 (厂内)	Y2500490503-4	0.39	2.7 第 3 次
O5 (厂内)	Y2500490504-1	0.25	2.8 第 1 次
O5 (厂内)	Y2500490504-2	0.24	2.8 第 1 次
O5 (厂内)	Y2500490504-3	0.25	2.8 第 1 次
O5 (厂内)	Y2500490504-4	0.26	2.8 第 1 次
O5 (厂内)	Y2500490505-1	0.30	2.8 第 2 次
O5 (厂内)	Y2500490505-2	0.31	2.8 第 2 次

ZH2501049

第 6 页 共 8 页

检 测 结 果			
点位号	样品编号	检测项目	
		非甲烷总烃 (mg/m ³)	频次
○5 (厂内)	Y2500490505-3	0.30	2.8 第 2 次
○5 (厂内)	Y2500490505-4	0.32	2.8 第 2 次
○5 (厂内)	Y2500490506-1	0.33	2.8 第 3 次
○5 (厂内)	Y2500490506-2	0.35	2.8 第 3 次
○5 (厂内)	Y2500490506-3	0.36	2.8 第 3 次
○5 (厂内)	Y2500490506-4	0.37	2.8 第 3 次
备注	任意一次浓度值。		

表 7

检 测 结 果 Leq dB(A)						
点位号	样品编号	检测项目	检测结果	时间	单位	频次
▲1 东厂界	Y250490701	厂界环境噪声	43	13:51	dB	2.7 第 1 次
▲2 南厂界	Y250490801	厂界环境噪声	55	14:07	dB	2.7 第 1 次
▲3 西厂界	Y250490901	厂界环境噪声	54	14:20	dB	2.7 第 1 次
▲4 北厂界	Y250491001	厂界环境噪声	48	14:32	dB	2.7 第 1 次
▲1 东厂界	Y250490702	厂界环境噪声	50	14:30	dB	2.8 第 1 次
▲2 南厂界	Y250490802	厂界环境噪声	54	14:43	dB	2.8 第 1 次
▲3 西厂界	Y250490902	厂界环境噪声	52	14:59	dB	2.8 第 1 次
▲4 北厂界	Y250491002	厂界环境噪声	52	15:11	dB	2.8 第 1 次
备注	-					

ZH2501049

第 7 页 共 8 页

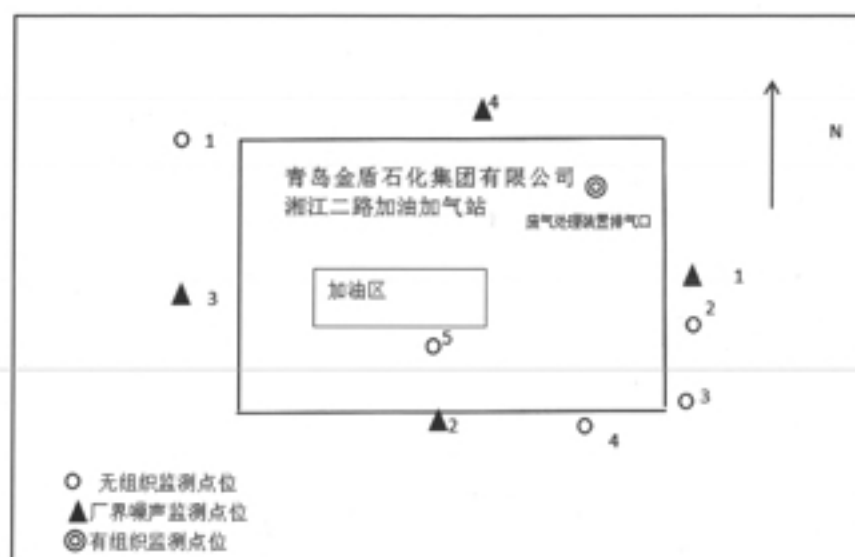
表 8

检 测 结 果				
排气筒编号	油气排气孔	采样时间	2025.2.7	
采样点位	处理后	排气筒高度	4.5m	
处理方式	冷凝+膜分离			
检测项目	非甲烷总烃			单位
样品编号	Y250490601-(1-3)	Y250490602-(1-3)	Y250490603-(1-3)	-
排放浓度	0.26	0.27	0.29	g/m³
备注	-			
检 测 结 果				
排气筒编号	油气排气孔	采样时间	2025.2.8	
采样点位	处理后	排气筒高度	4.5m	
处理方式	冷凝+膜分离			
检测项目	非甲烷总烃			单位
样品编号	Y250490604-(1-3)	Y250490605-(1-3)	Y250490606-(1-3)	-
排放浓度	0.26	0.27	0.29	g/m³
备注	-			

ZH2501049

第 8 页 共 8 页

采样示意图:



(以下空白)

说 明

- 1.本报告无检验单位检验检测专用章和骑缝章无效。
- 2.本报告无编制人、审核人、批准人签字无效。
- 3.本报告涂改无效。
- 4.本报告未经同意不得部分复印。经批准复印的报告，报告复印件未加盖检验检测专用章和骑缝章无效。
- 5.本报告不得用于各类广告宣传。
- 6.对本报告检验结果若有异议，应在报告收到之日起 7 日内提出。
- 7.本报告仅对采样/送检样品检测结果负责。

联系地址：青岛市城阳区上马街道龙翔路 242 号

邮政编码：266000

联系人：质量管理部

联系方式：18669773129

附件四、危废协议



烟台新世纪环保科技有限公司
YANTAI NEW CENTURY ENVIRONMENTAL TECHNOLOGY CO., LTD.

合同编号: YTXSJHB-QDJDSH20241215

危 险 废 弃 物 处理合同书

甲方: 青岛金盾石化集团有限公司

乙方: 烟台新世纪环保科技有限公司

签订时间: 2024 年 12 月 15 日

签订地点: 中国.青岛市崂山区



烟台新世纪环保科技有限公司

YANTAI NEW CENTURY ENVIRONMENTAL TECHNOLOGY CO., LTD.

依据《中华人民共和国固体废物污染防治法》和《危险废物污染防治技术政策》的有关规定，甲方将生产过程中产生国家危险废物名录中规定的危险废物委托乙方进行无害化处置，经甲、乙双方友好协商，达成合同如下：

第一条 甲方的义务

- 1、甲方按要求认真填写附件一中危废信息明细表中的内容。
- 2、甲方负责包装，包装要求：密封包装，捆扎结实，确保装车、运输、卸车过程中无泄漏，对于有异味的物料必须进行双层密闭包装，确保无异味外漏；并根据危险废物规范化管理的相关要求在外包装的适当位置张贴填写完整的危险废物标识。如包装不符合要求以及标识不清楚、填写不完整或无标识等情况，乙方可以拒绝运输，由此所造成的损失及行政处罚由甲方承担。
- 3、甲方转移危险废物时，需提前七个工作日以上通知乙方，乙方将根据物流情况进行车辆安排。甲方要负责办理乙方运输车辆进入甲方厂区限行区域内通行路线的通行证件，并负责危险废物的装车工作，承担在此期间产生的风险责任，由此而产生的款项由甲方承担。
- 4、乙方按照甲方的要求到达指定装货地点后，如果因甲方原因无法进行正常装车，因此导致乙方所产生的经济支出（含车辆往返的运输费用、误工费、餐费等）全部由甲方承担。
- 5、装、封车完毕后，到双方确认的过磅处过磅称重计量，并在过磅单上签字确认，过磅产生的款项由甲方承担。
- 6、甲方按照《危险废物转移联单管理办法》办理有关危险废物转移的相关手续（如：危险废物转移手续的申报、危废转移联单的领取及产废单位信息的填写并确保完整正确、加盖公章等）。危废转移联单必须随车，且不可涂改。如甲方未执行相关规定，乙方可以拒绝进行危废转移。
- 7、甲方转移危险废物名录详见附件一。

第二条 乙方的义务

- 1、乙方向甲方提供与《山东省危险废物经营许可证》等有效文件一致的复印件，并加盖公司合同专用章。
- 2、乙方负责处置本合同或本合同相应补充协议约定范围的危废，如甲方因生产调整或其它原因，导致所产生的危险废物成份或数量发生变化，甲方未书面告知乙方，乙方可以拒绝接收或退货，产生的相关费用由甲方承担。
- 3、乙方在接到甲方危废转移需求后，乙方根据实际情况十个工作日内安排转移计划，凭甲方办理的危险废物转移联单进行危险废物的转移。否则每逾期一日，按照应付处置费的千分之三向乙方支付违约金，逾期超过二十日，甲方可以单方解除本合同。



烟台新世纪环保科技有限公司

YANTAI NEW CENTURY ENVIRONMENTAL TECHNOLOGY CO., LTD.

- 4、乙方人员进入甲方厂区应严格遵守甲方的有关规章制度。
- 5、乙方负责安排危险废物专用车辆运输危险废物，车辆驶出甲方加油站后的运输风险与甲方无关。
- 6、乙方负责危险废物进入处置中心后的卸车、清理、处置工作。
- 7、乙方必须依照《中华人民共和国固体废物污染防治法》和《危险废物污染防治技术政策》的有关规定处置甲方转移的危险废物，并达到国家相关标准。在危险废物处置过程中，如果发生任何环境污染事件以及由此受到政府主管部门的处罚，全部由乙方承担，甲方不负任何责任。

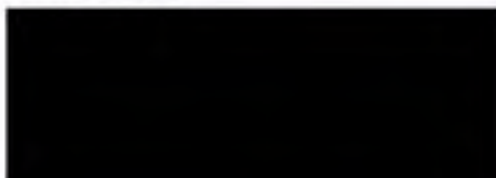
第三条 合同期限及适用范围

- 1、合同期限为 3 年，自 2024 年 12 月 15 日至 2027 年 12 月 15 日。合同期限届满需续签合同，双方于合同期满前一个月续签合同，续签内容另行协商。
- 2、甲、乙双方对本合同内容和因本合同而知悉对方之任何业务资料，需尽保密之义务，此义务不因本合同终止而失效，保密期限至本合同终止后壹年内有效。
- 3、甲方下属所有加油站的危废处置均适用于本合同。

第四条 处置费的结算方式

- 1、签订本合同之前，甲方向乙方预付处置费用 0 元整，在合同期内可抵等额危险废物处置费，逾期不予返还；如双方未签订本合同，则乙方退还甲方的预付处置费用。
- 2、危险废物处置的实际费用，根据实际处置危险废物种类及实际数量进行结算（详见附件二）。
- 3、甲方应于该次危险废物转移后 10 个工作日内，向乙方支付该次危险废物处置的全部费用（包含预付处置费）；如甲方已支付的处置费用少于该次的实际处置费用，甲方应于二日内补足差额部分的费用，如甲方已支付的处置费用超出该次的实际处置费用，则超出部分的费用在合同期内可等额抵顶下次的危险废物处置费用。
- 4、乙方收到甲方支付的危险废物处置费用后，乙方向甲方开具等额的增值税发票，甲方不得以乙方未开具发票为由，拒付或拖延支付处置费用。
- 5、甲方付款可采用银行转账、网银转账方式，如甲方迟延支付处置费用，每逾期一日，每日按照应付处置费的千分之三向乙方支付违约金。

乙方收款信息，





烟台新世纪环保科技有限公司
YANTAI NEW CENTURY ENVIRONMENTAL TECHNOLOGY CO., LTD.

第五条 违约责任

- 1、乙方不得将本合同约定的乙方的权利义务转让、转包、分包给第三方。一旦甲方发现乙方有上述行为，甲方可终止合同。
- 2、甲方因生产调整或其他原因造成危险废物的成份与以前不同时，需在危废转移前通知乙方，双方协商解决。若出现危废信息明细以外的组成成份，如甲方隐瞒未及时书面通知乙方，乙方可以运回甲方单位、拒绝处置，由此而引发的一切后果（包括但不限于乙方的运输、贮存损失）以及乙方的间接经济损失，均由甲方承担。

第六条 合同变更、终止

任何一方不得任意变更、终止本合同。但如果国家政策、行业标准发生变化或者环境保护行政主管部门有特殊要求、通知，需要乙方进行生产经营做出调整的，乙方可主张变更合同条款或者终止合同，且乙方不属于违约。

第七条 争议解决

双方因本合同的签订、履行、解除、终止以及与本合同有关事宜发生争议，双方协商解决；协商不成或不愿协商，由起诉方住所地人民法院诉讼解决。

第八条 合同的生效

本合同自甲方和乙方盖章签字之日起生效。本合同一式五份，甲乙双方各持一份，移出地区环保局一份、接收地区环保局一份、市环保一份。

本合同附件一和附件二、附件三、附件四属于本合同的组成部分。

签订日期：

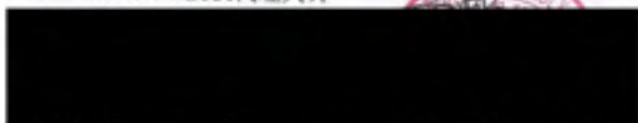
乙方（盖章）：烟台新世纪环保科技有限公司

联系地址：烟台莱阳市经济开发区富山路 958 号



烟台新世纪环保科技有限公司
YANTAI NEW CENTURY ENVIRONMENTAL TECHNOLOGY CO., LTD.

法定代表人（授权代理人）：



附件一：

危险废弃物产生明细表

产废单位（盖章）：

废物名称	废物代码	废物形态	生产工艺、流程	预处理量	包装	主要危险成分	废物特性	应急措施	处置方式
废油泥	900-221-08	液	生产过程	2		有机物	毒性	防撒漏	焚烧
废矿物油及废弃包装物	900-249-08	固	生产过程	2		有机物	毒性	防撒漏	焚烧
废活性炭	900-039-49	固	生产过程	2		有机物	毒性	防撒漏	焚烧

附件二：

危险废弃物处理收费表

废物名称	废物类别	废物代码	处理价格(含税)	备注
废油泥	HW08	900-221-08	2000 元/吨	6%增值税发票
废矿物油及废弃包装物	HW08	900-249-08	2000 元/吨	6%增值税发票
废活性炭	HW49	900-039-49	2000 元/吨	6%增值税发票

1. 以上价格为电汇或转账方式结算。
2. 若需乙方提供包装（仅限吨包装、吨桶），甲方应另行支付 600 元/吨的包装费。
3. 若甲方以承兑的方式支付乙方处置费用，则甲方应另行支付 300 元/吨的处置费。
4. 单批次处置不足 1 吨按照 1 吨收费。

附件五、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	青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站	机构代码	91370282MA94D7RX9U
法定代表人	刘臻	联系电话	
联系人	黄美玉	联系电话	
传真	0532-68062608	电子邮箱	
地址	青州市即墨区环秀街道办事处湘江二路 128 号 中心经度：东经 120.474221°， 中心纬度：北纬 36.374914°		
预案名称	青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站突发环境事件应急预案		
风险级别	一般[一般-大气 (Q ₀) +一般-水 (Q ₀)]		
<p>本单位于 2025 年 02 月 17 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> <p>预案制定单位（公章）：青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站</p>			
预案签署人	刘臻	报送时间	2025年02月17日
突发环境事件应急预案备案文件目录	<p>1.突发环境事件应急预案备案表；</p> <p>2.环境应急预案及编制说明；</p> <p>环境应急预案（签署发布文件、环境应急预案文本）；</p> <p>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）；</p> <p>3.环境风险评估报告；</p> <p>4.环境应急资源调查报告；</p> <p>5.环境应急预案评审意见。</p>		
备案意见	<p>该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于 2025年02月17日收讫，文件齐全，予以备案。</p> <p>青州市生态环境局即墨分局（公章）</p> <p>2025年02月17日</p>		
备案编号	370215-2025-021-L		
报送单位	青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站		
受理部门负责人	董刚	经办人	

附件六、排污许可证

	
排污许可证	
证书编号: 91370282MA94D7RX9U001U	
单位名称: 青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站	
注册地址: 青岛市即墨区湘江二路 128 号	
法定代表人: 刘臻	
生产经营场所地址: 青岛市即墨区湘江二路 128 号	
行业类别: 机动车燃油零售	
统一社会信用代码: 91370282MA94D7RX9U	
有效期限: 自 2025 年 01 月 03 日至 2030 年 01 月 02 日止	
	
发证机关: (盖章) 青岛市生态环境局	
发证日期: 2025 年 01 月 03 日	
中华人民共和国生态环境部监制	青岛市生态环境局印制

附件七、验收意见

青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站金盾石化湘江二路站改扩建项目竣工环境保护验收意见

根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站于 2025 年 2 月-3 月对“金盾石化湘江二路站改扩建项目”进行竣工环境保护验收。建设单位和 2 位专家组成验收组。验收组听取了建设单位关于项目建设及环境保护要求执行情况的介绍，查阅了环评文件及批复、《验收监测报告》等相关材料，进行了现场检查，经讨论，形成验收意见如下：

一、项目基本情况

青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站金盾石化湘江二路站改扩建项目位于青岛市即墨区环秀街道办事处湘江二路 128 号。项目于 2025 年 1 月建成。

2024 年 11 月青岛洁华环境科技有限公司编制完成《青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站金盾石化湘江二路站改扩建项目环境影响报告表》，2024 年 11 月 25 日取得青岛市生态环境局批复（青环审（即墨）[2024]144 号）。

项目总投资 41 万元，其中环保投资 5 万元。站区原有 25m³汽油罐 3 个、30m³柴油罐 1 个，本项目更换油罐油品后，站区共有 50m³汽油罐 2 个、30m³汽油罐 1 个、30m³柴油罐 1 个。

项目不新增职工，年工作 365 天，实行两班工作制，每班 7.5h。

项目区域供水、供电等配套设施完善，污水管网、污水处理厂配套不完善。

二、验收范围及工程变更情况

本次验收范围为环评报告及批复的建设内容、环保设备、其他配套

工程及设施。

项目仅固定式六枪汽油加油机由 2 台减少为 1 台，项目地点、规模及产能、生产工艺等未发生变化，未增加污染物排放种类和排放量，未导致不利环境影响加重，根据《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》（环办环评函[2020]688 号），项目无重大变动。

三、环境保护设施与措施

1、废水

项目运营期不新增废水排放，原有项目废水主要为职工生活产生的污水，经化粪池处理后，定期委托环卫抽运，不外排。

2、废气

项目设置油气回收装置回收卸油、储油、加油过程产生的油气。汽油卸油、加油油气经一次、二次油气回收装置回收后无组织排放，汽油储油油气经三次油气回收处理装置（冷凝+膜分离）处理后通过 4.5m 高通气管排放。

3、噪声

项目噪声主要是项目区内来往的机动车产生的噪声和加油机等设备噪声，均选用先进、低噪设备，同时采取合理布局、减振等措施。

4、固体废物

项目运营期固废主要包括三次油气回收系统膜更换产生的废分离膜，定期清罐产生的废油、废油渣，抽检产生的废包装桶，废含油抹布、手套。站内设 1 座 1m² 危废暂存间，危废暂存间建设满足相关规范、标准要求。废分离膜更换时由厂家回收处置，废油、废油渣、废包装桶暂存于危废暂存间，委托有资质的定期单位处理；废含油抹布、手套混入

生活垃圾由环卫部门统一清运。

四、验收监测结果

山东乾昇检测有限公司《检测报告》(乾昇(E检)字(2025)第0258号)、山东潍州检测有限公司《检测报告》(H240329-006)表明,验收监测期间:废气处理装置排放口废气浓度满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)中油气排放浓度要求,且排放口距地平面高度为4.5m;厂界非甲烷总烃满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)表3无组织排放监控浓度限值要求;站区内废气无组织排放满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB37822-2019)表A.1无组织排放限值要求;备设液阻、密闭性、气液比、油气泄漏满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)标准要求。厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表1中2类标准要求。固体废物妥善处置。

五、验收结论

项目无重大变动,根据《验收监测报告》和现场检查,项目已按环评文件及批复要求落实了各项污染防治措施,废气、噪声达标排放,固废处置妥当,《验收监测报告》结论可信,符合竣工环境保护验收要求,验收合格。

六、建议和要求

1、规范废气污染防治设施,加强设施的运行、维护管理,并做好记录,确保污染物稳定达标排放。

2、按《排污许可证申请与核发技术规范 储油库、加油站》(HJ1118-2020)、《排污单位自行监测技术指南 储油库、加油站》(HJ1249-2022)要求,自主进行污染源监测,并做好记录。

3、运营期加强环境风险管控，防止环境安全事件发生，配备充足的环境应急物资，加强应急培训和演练，有效防范，科学处置突发环境事件。

七、验收人员信息表

验收组		姓 名	工作单位	职务/ 职称	签名
组 长	建设单位	刘臻	青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站	法 人	刘臻
	建设单位	黄美玉	青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站	技 术 主 管	黄美玉
验 收 组 成 员	专 家	张大磊	青岛理工大学	教 授	张大磊
	专 家	叶 松	青岛理工大学	副教授	叶松

青岛金盾石化集团有限公司湘江二路加油加气站

2025年3月12日