

中石化盘州市宏财聚能投资有限责任公司
两河金河加油站竣工环境保护验收监测报告表

建设单位： 中石化盘州市宏财聚能投资有限责任公司
编制单位： 贵州艺林环境保护公司

2024 年 3 月

建设单位法人代表：廖显金 (签字)

编制单位法人代表：赵宁 (签字)

项目负责人：方成金

填表人：伍鹏

建设单位：中石化盘州市宏财聚能投资
有限责任公司

电话：18798691367

传真：/

邮编：553537

地址：贵州省六盘水市盘州市翰林街道
翠屏居委会十二组中石化加油站便利店
第二层

编制单位：贵州艺林环境保护有限公
司

电话：13618592801

传真：/

邮编：550001

地址：贵州省贵阳市云岩区水东路街
道未来方舟G10组团1层30号

表一 建设项目概况

建设项目名称	中石化盘州市宏财聚能投资有限责任公司两河金河加油站				
建设单位名称	中石化盘州市宏财聚能投资有限责任公司				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建				
建设地点	盘州市两河街道办事处				
主要产品名称	经营92#汽油、95#汽油、0#柴油零售				
设计生产能力	销售油品总量为900t/a（柴油350t/a、汽油550t/a）				
实际生产能力	预计销售油品总量为900t/a（柴油350t/a、汽油550t/a）				
建设项目环评时间	2020年6月22日	试运营时间	2023年12月		
调试时间	2023年12月	验收现场监测时间	2024年1月13日-2024年1月14日		
环评报告表审批部门	六盘水市生态环境局	环评报告表编制单位	贵州鼎科环保科技有限公司		
环保设施设计单位	贵州鼎科环保科技有限公司	环保设施施工单位	中石化盘州市宏财聚能投资有限责任公司		
投资总投资	500万元	环保总投资	59万元	比例	11.8%
实际总投资	500万元	实际环保总投资	18.5万元	比例	3.7%
验收监测依据	<p>(1) 《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》（环境保护部公告 2018 年第 9 号）；</p> <p>(2) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]）</p> <p>(3) 《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》（国务院令 第 682 号）；</p> <p>(4) 贵州鼎科环保科技有限公司《中石化盘州市宏财聚能投资有限责任公司两河金河加油站建设项目环境影响报告表》（2020 年 6 月）</p> <p>(5) 六盘水市环境工程评估中心《关于对中石化盘州市宏财聚能投资有限责任公司两河金河加油站环境影响报告表的评估意见》六盘水环评估表（2020）168 号，2020 年 6 月 10 日。</p>				

	<p>(6) 六盘水市生态环境局《中石化盘州市宏财聚能投资有限责任公司两河金河加油站环境影响报告表的批复》六盘水环盘表审(2020)99号, 2020年6月22日。</p> <p>(7) 验收监测委托书, 2024年3月15日</p>								
验收监测评价标准、标号、级别、限值	<p>本次验收监测评价标准来源于该项目环评及批复</p> <p>1、环评与验收阶段执行标准</p> <p>表 1-1 环评与验收阶段执行标准对比一览表</p>								
	项目		环评要求执行标准				本次验收执行标准		
	废水	化粪池废水	《农田灌溉水质标准》(GB5084-2021)表1中旱作标准	pH (无量纲)	5.5-8.5		《农田灌溉水质标准》(GB5084-2021)表1中旱作标准	pH (无量纲)	5.5-8.5
				BOD ₅ (mg/L)	100			BOD ₅ (mg/L)	100
				COD (mg/L)	200			COD (mg/L)	200
				粪大肠菌群 (MPN/L)	40000			粪大肠菌群 (MPN/L)	40000
				SS (mg/L)	100			SS (mg/L)	100
	废气	无组织	《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)油气浓度无组织排放限值	非甲烷总烃	4.0mg/m ³	《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)油气浓度无组织排放限值	非甲烷总烃	4.0mg/m ³	
							密闭性	471Pa	
							液阻	40Pa、90Pa、155Pa	
气液比							1.0-1.2		
噪声	昼间	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的2类、4类	60dB (A)	70dB (A)	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的2类、4类	60dB (A)	70dB (A)		
	夜间		50dB (A)	55dB (A)		50dB (A)	55dB (A)		

2、总量控制

项目运营期大气污染物主要为非甲烷总烃，不需申请大气污染物总量指标，生活污水经改良化粪池处理达标后用于农灌，其他污废水经处理回用，不外排。项目运营期不需申请污染物总量控制指标。

表二 项目建设情况

工程建设内容

中石化盘州市宏财聚能投资有限责任公司两河金河加油站位于六盘水市盘州市两河街道办事处，加油站于 2020 年 6 月取得环评批复文件，致 2023 年 12 月建设完工，投入运营。

一体化洗车机预留面积 60m²、暂未设置，预留用地。未纳入环评管理，如后续名录有调整，则按要求另行环评。

1、地理位置及平面布置

本项目位于六盘水市盘州市两河街道办事处，地理坐标为东经：104°36'17.445"；北纬：25°49'7.795"。项目西北侧为两刘快速路。南侧外墙 20 米处为水草坪居民点。项目地理位置图见附图 1，项目平面布置示意图见附图 2，项目周边水系图见附图 3。

项目呈长方形，加油区及地埋卧式油罐区均位于罩棚内，站房则设置在罩棚东侧，站房东北侧设置有公厕、化粪池及绿地，卸油计量平台设置在项目东南侧，消防沙池及消防器材室则布置于站房东南侧。项目在罩棚两侧分别设置有入口和出口，西侧与两刘快速路对接，用地除临道路一面为敞开式，其余三面设置实体围墙；



图1 项目现场图

表2-1 主要环境保护目标一览表

环境要素	保护目标	方位与距离	原因	达到的标准或要求
水环境	沙沟河	项目所在地东南侧直距约1.7km	项目污水自然流向接纳水体	《地表水环境质量标准》(GB3838—2002) III类标准要求
环境空气	水草坪居民点	项目南侧、东侧，距离为20m-500m，约25户88人	可能受项目生产影响	《环境空气质量标准》(GB3095-2012)及2018修改单二级
声环境	水草坪居民点	项目南侧，距离为20-50m，约3户10人	可能受项目生产影响	《声环境质量标准》(GB3096—2008)中2类标准

2、工程建设内容

项目建设内容见下表

表2-2 项目实际内容一览表

序号	项目名称	面积/规模	变动情况
1	主体工程	油罐区	设埋地柴油(40m ³)0#1个、汽油罐(40m ³)92#、95#各别1个 与环评一致，未发生变化

		加油区	①罩棚：螺栓球网架结构， 建筑面积613.2m ² ②加油机：设置4台双枪双油品自吸泵式加油机	①罩棚：螺栓球网架结构， 建筑面积为216m ² ②汽油加油机2台四枪双油品潜油泵加油机，柴油加油机1台双枪单油品潜油泵加油机。
		站房	1栋1F，面积391.8m ² ，站房位于加油站的东南侧，包括便利店、站长室等。	营业用房：面积174.81m ² ，站房位于加油站的中部，罩棚下方，包括便利店、站长室等。
2	公辅工程	给水	市政给水	与环评一致，未发生变化
3		排水	加油站站址目前尚未接通城市污水管网，生活污水经改良化粪池收集后由当地村民定期清掏作为农肥、场地冲洗水	与环评一致，未发生变化
4		绿化	在项目西侧及南侧进行绿化	与环评一致，未发生变化
5		供电系统	城市电网	与环评一致，未发生变化
6	环保工程	废气处理措施	卸油油气回收系统(一次回收系统) 加油油气回收系统(二次回收系统)	与环评一致，未发生变化
7		废水处理措施	项目设置有三级隔油池，总容积25m ³ ，该三级隔油池兼做初期雨水收集池。且地坪冲洗水进入隔油池沉淀后回用与地坪冲洗；生活污水经改良化粪池6m ³ 进入改良化粪池定期清掏作为旱地肥料。	三级隔油池，总容积为5m ³ 改良化粪池变动为6m ³ 1座、3m ³ 1座，定期清掏作为旱地肥料。

8		固废处理措施	设置生活垃圾收集桶，含油手套、含油抹布及生活垃圾交由环卫部门处理	与环评一致，未发生变化
9		危险废物处理措施	隔油沉淀池废油、油罐油泥、废机油收集后暂存于危废暂存间(6m ²)，定期交由有资质的单位处置	隔油沉淀池废油、油罐油泥、废机油收集后暂存于危废暂存柜(1m ²)，定期交由有资质的单位处置
10		地下水防控措施	地下水监测井设置于地下储油罐(下游)30m以内	与环评一致，未发生变化

3、变动情况

项目变化主要为危险废物暂存方式、加油枪数量、站房面积等处。

危险废物暂存方式变更：环评阶段设计建设危险废物暂存间（6m²），危险废物定期交由有资质单位处置，项目实际建设危险废物暂存柜和危险废物专用收集器暂存危废。定期交由贵阳市城投环境资产管理有限公司进行统一清运处置。

站房位置、建设规模变更：环评阶段设计建设站房面积 391.8m²（2层），站房位于加油站的东南侧。项目实际建设站房面积 174.81m²（1层），站房位于加油站的中部罩棚下方。

加油枪数量变更：环评阶段设计建设 3 台双枪双油品潜油泵加油机，1 台双枪单油品潜油泵加油机。项目实际建设 2 台四枪双油品潜油泵汽油加油机，1 台双枪单油品潜油泵柴油加油机。

化粪池数量变更：环评阶段设计化粪池 1 座 6m³。项目实际建设 1 座 6m³改良化粪池，1 座 3m³改良化粪池处理生活污水。

隔油池规模变更：环评阶段设计隔油池，总容积为 25m³，该三级隔油池兼做初期雨水收集池，项目实际建设隔油池规模为 5m³。

柴油发电机：环评阶段设计柴油发电机 1 台。项目实际建设未设置，不产生相关污染物。

表2-3 项目变动情况对照《变动清单》情况一览表

项目	《变动清单》要求	实际变动情况	是否为一 般变 动	是否 涉及 重大 变更
----	----------	--------	-----------------	----------------------

性质	建设项目开发、使用功能发生变化的	/	/	/
规模	生产、处置或储存能力增大30%及以上的	/	/	/
	生产、处置或储存能力增大,导致废水第一类污染物排放量增加的	/	/	/
	位于环境质量不达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大,导致相应污染物排放量增加的(细颗粒物不达标区,相应污染物为二氧化硫、氮氧化物、可吸入颗粒物、挥发性有机物;臭氧不达标区,相应污染物为氮氧化物、挥发性有机物;其他大气、水污染物因子不达标区,相应污染物为超标污染因子);位于达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大,导致污染物排放量增加10%及以上的。	/	/	/
地点	重新选址;在原厂址附近调整(包括总平面布置变化)导致环境防护距离范围变化且新增敏感点的	/	/	/
	新增产品品种或生产工艺(含主要生产装置、设备及配套设施)、主要原辅材料、燃料变化,导致以下情形之一: (1)新增排放污染物种类的(毒性、挥发性降低的除外); (2)位于环境质量不达标地区的建设项目相应污染物排放量增加的; (3)废水第一类污染物排放量增加的; (4)其他污染物排放量增加10%及以上的。	/	/	/
	物料运输、装卸、贮存方式变化,导致大气污染物无组织排放量增加10%及以上的。	/	/	/
环保措施	废气、废水污染防治措施变化,导致第6条中所列情形之一(废气无组织排放改为有组织排放、污染防治措施强化或改进的除外)或大气污染物无组织排放量增加10%及以上的。	/	/	/
	新增废水直接排放口;废水由间接排放改为直接排放;废水直接排放口位置变化,导致不利环境影响加重的。	/	/	/
	新增废气主要排放口(废气无组织排放改为有组织排放的除外);主要排放口排气筒高度降低10%及以上的。	/	/	/
	噪声、土壤或地下水污染防治措施变化,导致不利环境影响加重的。	/	/	/
	固体废物利用处置方式由委托外单位利用处置改为自行利用处置的(自行利用处置设施单独开展环境影响评价的除外);固体废物自行处置方式变化,导致不利环境影响加重的。	未设置危险废物暂存间,利用危险废物暂存设施进行收集暂存,交由贵阳市城投环境资产管理有限公司,资质编号GZ52031	是	否
	事故废水暂存能力或拦截设施变化,导致环境风险防范能力弱化或降低的。	/	/	/

本项目的变动属于对建设内容和环保设施的合理变动,变动后未增加污染物种类和污染物排放量,且不属于《污染影响类建设项目重大变动清单》(环办环评函〔2020〕688号)重大变动清单所列情形之中,属于一般变动,原建设项目环境影响评价结论不发生变化。

原辅材料消耗及水平衡:

1、原辅材料消耗

项目主要原、辅材料名称及用量见表2-4

表2-4 原、辅材料名称及用量统计表

编号	分类	名称	用量 (t/a)	名称	用量 (t/a)	来源	备注
		环评		实际			
1	原辅材料	柴油	350	柴油	350	分公司统一配送	不属于重大变动, 具体分析见表2-3
2		93#	550	92#	550	分公司统一配送	
3		97#		95#		分公司统一配送	
4	能源	电	3万 kw·h/a	电	3万 kw·h/a	市政供电	
5		水	723m³/a	水	723m³/a	市政供水	

2、设备情况

主要设备具体见表2-5

表2-5 项目设备清单一览表

序号	名称	型号	单位	数量	实际建设情况	备注
一、主要设备						
1	0#柴油储罐	40m³	个	1	/	不属于重大变动, 具体分析见表2-3
2	92#汽油储罐	40m³	个	1		
3	95#汽油储罐	40m³	个	1		
4	埋地油罐池	—	组	1	/	
5	加油岛		个	4	3座	
6	双枪双油品自吸泵式加油机	—	台	4	汽油加油机2台四枪双油品潜油泵加油机和柴油加油机1台双枪单油品潜油泵加油机	
二、消防设施						
1	手提式干粉灭火器		个	6	12个	
2	手推式干粉灭火器		个	2	4个	
3	消防铲		个	4	/	
4	石棉毯		床	5	/	

5	消防砂池	2m ³	个	1	/	
---	------	-----------------	---	---	---	--

3、员工及工作制度

项目现有员工为3人，均不在厂区食宿，员工采用三班工作制每班工作8h，年工作365天，项目内不提供员工住宿。

4、水源及水平衡

(1)给水

项目用水由当地市政管网供给。本项目未设置洗车设施，因此不产生洗车废水（后期安装需设置配套处理设施）；工作人员均不在站内住宿，不涉及住宿用水；项目用水主要分为：场地冲洗水用水、生活用水、司乘人员用水及绿化用水，根据贵州省《用水定额》(DB52/T725-2019)并结合项目实际情况，本项目新鲜用水量为1.823m³/d(年运行365d，用水量为665.4m³/a)，项目给(排)水量详见表2-4，水平衡详见图1。

表2-4 项目用水情况一览表 单位：m³/d

序号	类别	用水指标	数量	新鲜水用量	循环水	排水量
1	员工生活用水	50L/人·d	3人	0.15	0	0.12
2	司乘人员用水	10L/人·d	50人	0.5	0	0.4
3	地坪冲洗用水	1.5L/m ² ·次	500m ²	0.75	0	0.6
4	未预见用水	计(1-3) 10%		0.14	0	0
5	绿化用水	1.3L/m ² ·d	217.9m ²	0.283	0	0
6	合计	/		1.823	0	1.12
7	消防用水	40L/s				
8	油罐清洗水	单次用水量为6m ³ /次		单次排水量5.4m ³ /次		

注：消防用水按每次持续用水2h计，属于突发用水，不计入总用水量，油罐清洗水由专业清罐资质的油罐清洗单位进行清罐作业，清洗水由该公司带走处理，不计入水平衡。

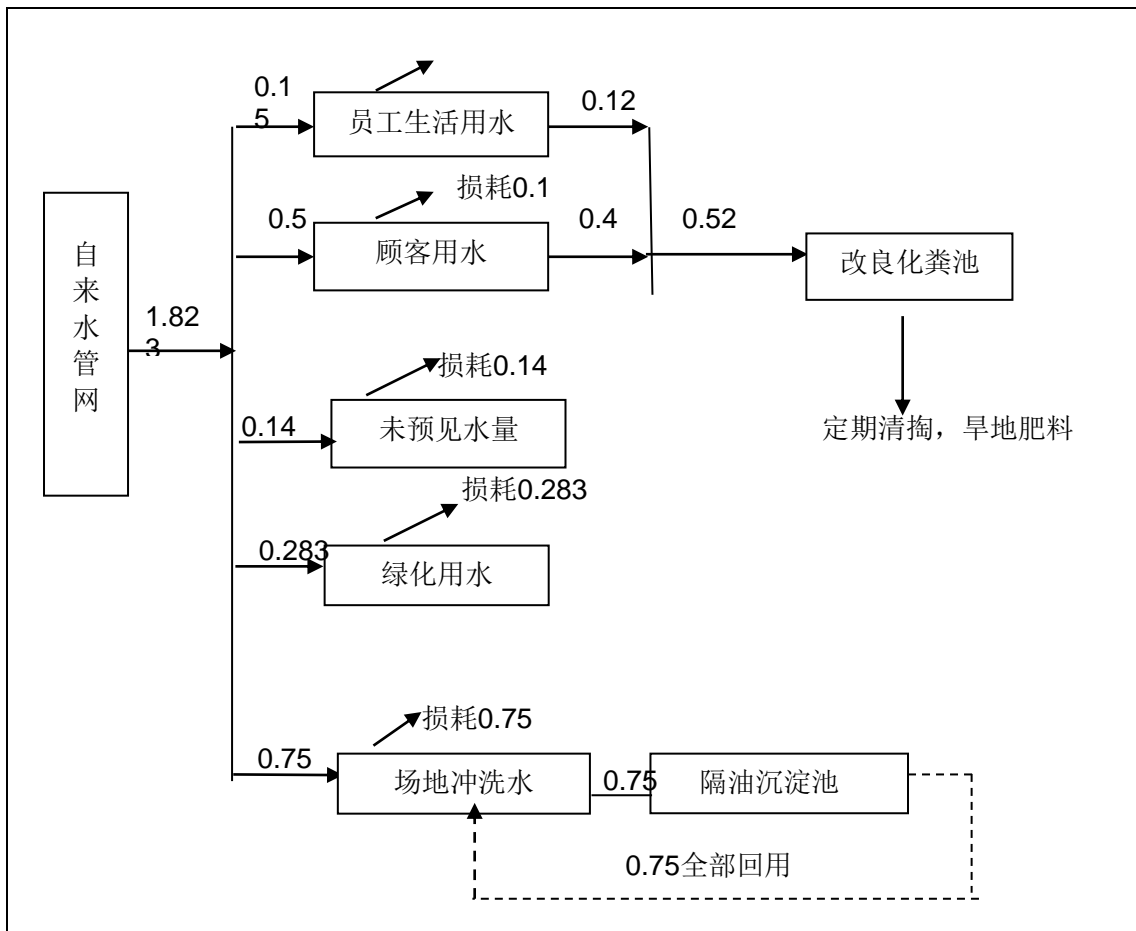


图1 项目水平衡图（单位m³/d）

(2) 排水

项目排水体制为雨污分流制。项目产生的污水主要为生活污水和地坪冲洗废水。生活污水经化粪池处理达到《农田灌溉水质标准》（GB5084-2021）表1中旱作标准用作周边农田灌溉；冲洗废水经隔油池处理后回用于场地冲洗，不外排。

5、主要工艺流程及产污环节

(1) 生产工艺及产污环节图

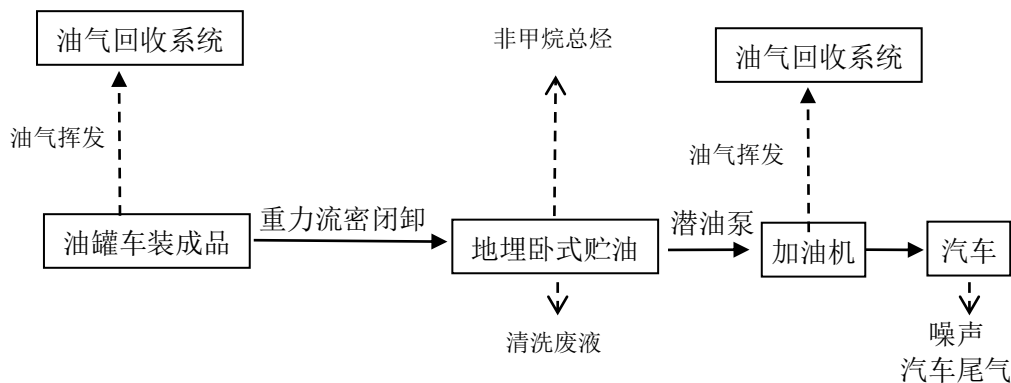


图2 汽油加油系统工艺流程以及产污节点图

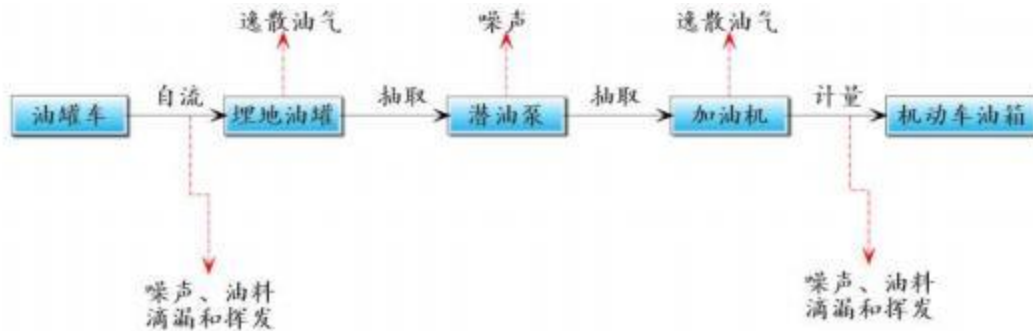


图3 柴油加油系统工艺流程以及产污节点图

(2) 生产工艺流程简述

(1) 卸车：

本项目选用自流式卸车，即车用汽油、柴油由汽车槽车运送至加油站密闭卸油点处，将其与卸油口快速接头连接好，打开储罐的开启阀门，闭合其它储罐阀门，利用压差将车用汽油（柴油）输送至相应的贮罐储存。在此过程中停留在罐内的烃类气体被液体置换，大部分经进油口的油气回收装置从储油罐进入槽罐车，小部分通过呼吸口进入大气。

(2) 储存

本项目采用双层 SF 油罐，内罐材质选用优质的 Q235B 钢，外罐采用 FRP 材质，内外罐间具有 0.1mm 厚贯通间隙层。

(3) 加油

本项目加油采用潜油泵工艺，即埋地油罐中的汽油、柴油分别由潜油泵输出，输送至相应的加油机，通过带有计量、计价和控制装置将油品充装至汽车油箱。加油过程中油箱内的大部分非甲烷总烃经加油枪的油气回收装置回收入储油罐内，少部分烃类气体被液体置换排入大气。

(4) 油气回收流程

本项目设置卸油和加油油气回收系统。

①卸油油气回收：汽车槽车到站后，利用油气回收管将油罐油气回收口与槽车的油气回收口连接，卸油时，随着油罐内液位的上升，埋地油罐内的油气通过卸油油气回收管道返回至槽车，槽车回到油库后对油气进行液化处理后回收。

②加油油气回收：将加油过程中汽车油箱内的油气和加油过程中高速流动的油品挥发产生的油气，经过安装在加油机里面的变频真空泵抽回至埋地油罐，保

持油气压力平衡，减少油气排放。

(5) 在线监控系统

实时监测加油油气回收过程中的气液比、油气回收系统的密闭性和管线液阻是否正常的系统，并能记录、储存、处理和传输监测数据。

加油站油气回收系统原理简介：

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）、加油油气回收系统（即二次油气回收）、油气回收处理装置组成，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，达到保护环境及顾客、员工身体健康的目的。

①一次油气回收阶段（即卸油油气回收系统）

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：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。

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。项目主要采用的二次回收形式以分散式油气回收为主。

③油气排放处理装置

该装置主要是对油罐内超过规定压力限值时需要排放的部分油气进行回收处理。

④油罐的清理方式：

加油站的油罐清洗周期一般为三至五年，项目的油罐清洗单位为中石化专业油罐清洗团队。整个油罐清洗过程中，做好以下几点：

首先做好准备工作。抽尽罐底残油，打开光孔盖及拆除油罐附件，进行通风排除油气。备足洗罐工具、消防器材、防毒面具等有关辅助设施。清罐人员需穿戴隔离式防毒护具，系好安全带，经安全主管人员检查合格无误后，方可进罐作业，清洗工作进行时，需有 3 人在场监督安全清洗工作。

操作时，将罐底含水油污泵入油水分离器，处理达到排放标准后排放。进罐人员工作时间不得超过 20 分钟，并指定专人进行观察监护，切实把好安全关。油罐清洗过程中，禁止使用铁器工具，避免产生火花。

清洗完毕后，由负责人进罐检查清洗质量，观察罐底、罐壁腐蚀情况，做好记录工作并存档。合格后关闭光孔并安装好其他附件，对清洗工具进行清理，填写作业记录，清洗产生的废油渣由清洗单位带回处置。

表三 环境保护措施

3.1主要污染源、污染物处理和排放

项目环保设施建设情况现场照片见附图。

3.1.1 废水

本项目运营期的废水主要有生活污水和生产废水、初期雨水，生活污水来源于职工日常办公及生活中产生的污水；生产废水主要是地坪冲洗水，废水产生量、治理措施等情况见表3-1

表3-1 项目废水来源及治理措施一览表

污水种类	来源	主要污染因子	废水量(m ³ /d)	处理措施及排放去向	
				环评要求	实际建设
生活污水	职工生活、公厕	pH、BOD ₅ 、COD、动植物油类、SS、氨氮	0.52	生活污水进入化粪池处理达《农田灌溉水质标准》(GB5084-2021)表1中旱作标准用作周边农田灌溉；	生活污水进入化粪池(1座6m ³)(1座3m ³)处理达《农田灌溉水质标准》(GB5084-2021)表1中旱作标准用作周边农田灌溉；
地坪冲洗水	场地冲洗	pH、BOD ₅ 、COD、动植物油类、SS、氨氮	0.75	生产废水经隔油池处理后回用于场地冲洗，不外排	生产废水经隔油池(5m ³)处理后回用于场地冲洗，不外排
初期雨水	初期雨水	SS、石油类	/	项目加油区位于罩棚内，雨水经罩棚顶直接流入旁边的雨水沟，通过雨水沟渠外排	项目加油区位于罩棚内，雨水经罩棚顶直接流入旁边的雨水沟，通过雨水沟渠外排

3.1.2 废气

本项目运营期的废气主要为加油、卸油过程中跑冒滴漏过程中油品挥发产生非甲烷总烃，废气来源、治理措施情况见表3-2。

表3-2 项目废气来源及治理措施一览表

名称	来源	处理措施及排放去向	
		环评要求	实际建设
非甲烷总烃	加油、卸油过程中跑冒滴漏过程中油品挥发产生	安装油气回收装置，确保厂界四周非甲烷总烃浓度满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)表3油气浓度无组织排放限值	安装油气回收装置，厂界四周非甲烷总烃浓度均低于《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

3.1.3 噪声

来源：运营期噪声主要来自加油机、过往车辆产生的设备噪声等。

实际治理措施：（1）选用低噪声设备，基座减震；（2）厂区道路修筑平坦，强化车辆管理制度，进入厂区低速行驶，夜间禁止鸣笛等；（3）厂区修建绿化措施。

3.1.4 固体废物

本项目运营期间产生的固废有：隔油沉淀池产生的含油污泥，员工生活垃圾等。各类固体废物处理处置措施详见表3-3。

表3-3 项目固体废物产生量及处理情况一览表

名称	来源	产生量 (t/a)	处理处置方式	
			环评要求	实际建设
生活垃圾	职工	2.92	交由环卫部门处理	统一收集后交由环卫部门定期清运。
含油污泥	隔油沉淀池	0.18	交由资质单位处理	暂存于危废暂存设施，定期交有资质单位处置，处置协议见附件 4
清罐废液	清洗罐体	3t/次	委托第三方专业有资质单位清罐	

3.2其他环境保护设施

（1）应急处置物资储备

本项目突发环境事件应急预案已进行备案，备案编号为520200-2024-024-L。站内现有应急物资及装备配备情况见表3-4。

表3-4 站内现有应急物资与应急装备配备情况

序号	名称	单位	数量	备注
1	干粉灭火器	个	14	
2	绝缘手套	双	7	
3	防毒面具	个	1	
4	消防沙	m ³	2	
5	铁锹	个	4	
6	雨衣	件	2	
7	雨靴	双	2	
8	安全帽	顶	6	
9	防护服	套	3	

10	充电电筒	个	1	
11	警戒带	条	7	
12	吸油毡	斤	2	
13	急救箱	个	1	
14	消防桶	个	5	
15	防爆应急手灯	盏	1	
16	空油桶	个	2	

表四 环境影响报告表主要结论与建设及其审批部门审批决定

4.1建设项目环境影响报告表主要结论与建议

4.1.1环境影响评价报告表结论（摘录）

中石化盘州市宏财聚能投资有限责任公司两河金河加油站项目符合国家产业政策，选址合理，在采取设计及环评报告表规定的风险防范及环境保护对策措施后，环境风险影响可降到可接受水平，各污染源所排放污染物可以达标排放，对环境影响较小，从环保角度来分析，项目建设可行。

4.2审批部门审批决定

六盘水环水表审〔2020〕99号

中石化盘州市宏财聚能投资有限责任公司：

你公司报来的《中石化盘州市宏财聚能投资有限责任公司两河金河加油站环境影响报告表》(以下简称《报告表》)已收悉，经研究，我局同意该项目按照《报告表》中所提出的项目规模、地点、工艺以及采取的环境保护对策措施等进行建设。

一、严格执行配套的环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度。项目建成后及时委托有资质单位开展竣工环境保护验收，并按相关规定完善竣工环境保护验收及排污许可申报工作后方可正式投入运行。违反本规定的，由业主自行承担相应环保法律责任。

二、项目建设不得违反生态保护红线管控有关要求，不得违法违规占用各类禁止开发区。

三、根据《中华人民共和国环境影响评价法》有关规定，本项目《报告表》批准后，建设项目的性质、规模、地点或采用的工艺、污染防治措施发生重大变化的，建设单位应重新向我局报批环评文件。本项目《报告表》自批准之日起满5年，建设单位方开工建设的，《报告表》应报我局重新审核。

四、该项目的日常环境监督管理工作由六盘水市生态环境局盘州分局负责。

六盘水生态环境局

2020年6月22日

表五 验收监测质量保证及质量控制

5.1 环保设施投资及“三同时”落实情况

5.1.1 环保设施“三同时”落实情况

经现场勘查，本项目环保“三同时”落实情况详见表3-5。

表5-1 项目环保“三同时”落实情况一览表

类别	污染物	环评及批复要求	实际建设情况	落实情况
水污染物	生活污水	生活污水进入化粪池处理达《农田灌溉水质标准》(GB5084-2005)表1中旱作标准用作周边农田灌溉；	生活污水进入化粪池(1座6m ³)(1座3m ³)处理达《农田灌溉水质标准》(GB5084-2021)表1中旱作标准用作周边农田灌溉；	已落实
	地坪冲洗水	冲洗废水经隔油池处理后回用于场地冲洗，不外排	冲洗废水经隔油池(5m ³)处理后回用于场地冲洗，不外排	
	初期雨水	项目加油区位于罩棚内，雨水经罩棚顶直接流入旁边的雨水沟，通过雨水沟渠外排	项目加油区位于罩棚内，雨水经罩棚顶直接流入旁边的雨水沟，通过雨水沟渠外排	
废气	非甲烷总烃	安装油气回收装置，确保厂界四周非甲烷总烃浓度满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)表3油气浓度无组织排放限值	安装油气回收装置，厂界四周非甲烷总烃浓度均低于《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	已落实
固体废物	生活垃圾	交由环卫部门处理	统一收集后交由环卫部门定期清运。	已落实
	含油污泥	交由资质单位处理	暂存于危废暂存设施，定期交有资质单位处置，处置协议见附件4	
	清罐废液	委托第三方专业有资质单位清罐		
噪声		场界设置绿化带和围墙，出入口位置设置车辆减速带和禁鸣标识	场界设置绿化带和围墙，出入口位置设置车辆减速带和禁鸣标识	已落实

5.1.2 环保设施投资

本项目实际总投资500万元，其中环保投资为18.5万元，占总投资的3.7%。

表5-2 项目实际环保投资

序号	环保设施	投资（万元）	备注
1	化粪池及隔油沉砂池	5.0	/
2	垃圾收集桶、池	0.5	/
3	危险废物收集设施	2.0	/
4	卸油、加油油气回收装置及通气管	9.0	/
5	设备及车辆隔声降噪	1.0	/
6	其他	1.0	/
	合计	18.5	/

5.2 环境保护管理制度的建立和执行情况检查

为加强环境保护管理，该公司制定了项目环境保护规章制度作为其环境管理规范，明确了环保职责和实施细则，保证环保工作正常有序地展开，为环保设施的正常稳定运行提供保证。

5.3 编制突发环境事件应急预案

《中石化盘州市宏财聚能投资有限责任公司两河金河加油站突发环境事件应急预案》已编制，备案编号为：520200-2024-024-L。

5.4 申请排污许可证--登记管理

本项目建设完成后，排污许可证登记编号为91520222MA6DN1W95N002Z。

表六 验收监测内容

6.1环境保护设施调试运行效果

6.1.1废水

本次废水监测内容详见表6-1。

表6-1 废水监测内容一览表

监测点位及编号	监测因子	监测频次
化粪池出水口,WW1	pH、悬浮物、水温、五日生化需氧量、化学需氧量、氨氮、总磷、动植物油类。	连续2天, 每天3次

6.1.2废气

本次废气监测内容详见表6-2。

表6-2 废气监测内容一览表

监测类别	监测点位及编号	监测因子	监测频次
无组织	厂界上风向UG1	非甲烷总烃	连续2天, 每天3次
	厂界下风向1UG2		
	厂界下风向2UG3		
	厂界下风向3UG4		

6.1.3噪声

本次噪声监测内容详见表6-3。

表6-3 噪声监测内容一览表

监测类别	监测点位及编号	监测因子	监测频次
厂界环境噪声	厂界东侧N1	等效声级Leq (A)	连续2天, 每天昼夜各1次
	厂界南侧N2		
	厂界西侧N3		
	厂界北侧N4		

6.1.4油气回收系统监测

验收监测期间, 加油站对油气回收和油气泄漏检测值做了自行监测, 故本次验收监测中油气回收系统监测和油气泄漏检测值监测内容引用加油站监测内容, 监测内容见下表。

表6-4 油气回收监测内容

加油站名称	监测项目
中石化盘州市宏财聚能投资有限责任公司 两河金河加油站	液阻、密闭性、气液比

表6-5 油气泄漏监测值监测内容

加油站名称	测漏点	监测项目
中石化盘州市宏财聚能投资 有限责任公司两河金河加 油站	加油机检测点1	油气泄漏检测值
	加油机检测点2	
	量油井监测点1	
	量油井监测点2	
	卸油口检测点	
	呼吸阀检测点	

6.1.5 固体废物

项目建成运营后，主要固体废物包括员工生活垃圾和危险废物。

1) 生活垃圾

利用现有项目已建成垃圾桶分类收集制度及生活垃圾收集桶，交由环卫部门集中收集处置。

2) 危险废物

(1) 油泥

本项目含油废水隔油沉淀预处理过程中会产生少量油泥（约0.18t/a），其编号HW08，属于《国家危险废物名录》中规定的危险废物，要求集中收集后交由有危废处理资质的单位进行合理处置。

(2) 油罐清洗废液

经调查，加油站的储油罐经过一段时间（3~5年）的使用后，因冷热温差的变化，冷凝水顺罐流入罐底，加快燃油的乳化，其黑油泥会逐渐增加。其贮存油品不但会因此导致质量下降、腐蚀罐壁，还会给车辆及机器设备造成不应有的损失，所以储油罐必须定期定时做好清洗工作。储油罐清洗必须委托有相关资质的单位进行，根据《国家危险废物名录(2021)》，油罐清洗过程中产生的油/水混合物为危险废物（废物类别HW08，危废代码251-001-08），需集中收集后交由具有相关危废处置资质的单位进行处置。

利用项目危险废物隔油池油泥经暂存设施进行暂存，实施管理制度，由站长巡查，上报危险废物暂存情况给总公司，由总公司对接贵阳市城投环境资产管理有限公司逐一对六盘水境内加油站站点危险废物进行转运。储油罐清罐作业周期为3-5年一次，清罐工作已委托贵阳市城投环境资产管理有限公司承担，清罐过程产生的油泥，含油废水由贵阳市城投环境资产管理有限公司统一收集带走处置。不在加油站内暂存。

6.2 监测布点图

项目验收监测时，废水、废气及噪声的点位布置情况详见附图5。

表七 监测分析方法与质量保证

为了确保监测数据具有代表性、完整性、准确性，本项目竣工环境保护验收监测均严格按照国家相关技术规范中质量控制与质量保证有关章节要求进行，验收监测的全过程受贵州一道检测技术有限公司和贵州博联检测技术股份有限公司《质量手册》及有关程序文件控制；监测分析采用国家有关部门颁布的标准分析方法或推荐方法；所有监测仪器、量具均经过计量部门检定合格并在有效期内；监测人员经考核合格并持有上岗证；监测数据严格执行三级审核制度。

7.1监测分析方法及监测仪器

本项目各项监测因子监测分析方法及所使用的仪器详见下表

表7-1 废水监测方法及监测仪器

序号	监测因子	监测分析方法及来源	仪器名称/型号	方法检出限
1	pH	水质 pH 值的测定 电极法 HJ1147-2020	pH 测试笔 JXBC-XC-134	/
2	悬浮物	水质 悬浮物的测定 重量法 GB 11901-1989	电子天平 JXBC-SN-13	4mg/L
3	水温	水质 水温的测定 温度计或颠倒 温度 计测定 GB13195-1991	棒式温度计 JXBC-XC-158	/
4	总磷	水质 总磷的测定 钼酸铵分光光 度法 GB 11893-1989	可见分光光度 计 JXBC-SN-25	0.01mg/L
5	化学需氧 量	水质 化学需氧量的测定 重铬酸 盐法HJ 828-2017	滴定管	4mg/L
6	五日生化 需氧量	水质 五日生化需氧量的测定 稀释接种法 HJ 505-2009	溶解氧仪 JXBC-SN-08	0.5mg/L
7	氨氮	水质 氨氮的测定纳氏试剂分光 光度法 HJ 535-2009	可见分光光度 计 JXBC-SN-25	0.025mg/L
8	动植物油	水质 石油类和动植物油类的测 定红外分光光度法 HJ637-2018	红外测油仪 JXBC-SN-31	0.06mg/L

表7-2 废气监测方法及监测仪器

序号	监测因子	监测分析方法及来源	仪器名称/型号	方法检出限
1	非甲烷总 烃	环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的 测定 直接进样-气相色谱法 HJ 604-2017	气相色谱 JXBC-SN-30	0.07mg/L

表7-3 噪声监测方法及监测仪器

序号	监测因子	监测分析方法及来源	仪器名称/型号	方法检出限
1	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB12348-2008	多功能声级计 JXBC-XC-169	/

表7-4 油气回收系统和油气泄漏检测值监测方法及监测仪器

序号	监测因子	监测分析方法及来源	仪器名称/型号	方法检出限
1	液阻	加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 附录 A(规范性附录)液阻 检测方法	崂应7003型油气回收多参数检测仪/ZC-0402-0202、真空采样箱/ZC-0401-0337、真空采样箱/ZC-0401-0338、真空采样箱/ZC-0401-0323、真空采样箱/ZC-0401-0324、MH3500-C型挥发性有机物气体分析仪/ZC-0401-0327、GC9790II型气相色谱仪/ZC-0403-0020、3500兴仁多功能焊接检测仪 /ZC-0402-0084	/
2	密闭性	加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 附录 B(规范性附录)密闭 性检测方法		/
3	气液比	加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 附录 C(规范性附录)气液 比检测方法		/
4	油气泄漏检测值	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-只做氢火焰离子化检测仪器法		/

7.2 监测质量保证及质量控制措施

1、验收监测期间，及时了解生产工况，保证工况负荷达到额定负荷的75%以上。

2、合理布设监测点，保证各监测点位布设的科学性和可比性。

3、采样人员必须遵守采样操作规程，认真填写采样记录，按规定保存、运输样品。现场携带全程序空白样、采集平行样。

4、监测分析方法均采用国家标准或国家环保部颁布的分析方法，实验室分析人员均持证上岗。分析采取空白样、明码平行样、质控样品测定等措施对检测全过程进行质量控制。所有检测仪器、量具均经过计量部门检定合格并在有效期内使用。

5、噪声测定前需校正仪器。

6、监测数据严格执行三级审核制度，保证数据的合理、有效。

表八 验收监测期间生产工况记录及监测结果

8.1验收监测期间生产工况记录:

2024年1月13至2024年01月14日，贵州一道检测技术有限公司对中石化盘州市宏财聚能投资有限责任公司两河金河加油站建设项目进行了现场监测，年工作时间365天，设计年销售汽油350t、柴油550t。在此期间各项生产设施运行状况良好，且各项环保设施运行正常，生产负荷达到75%。生产工况记录情况详见下表。

表8-1 验收监测期间生产工况一览表

验收监测日期	设计生产能力	实际生产能力	生产负荷(%)	备注
2024年1月13日	年销售汽油550t、柴油 350t	2.0t/d	81.6	/
2024年1月14日		2.1t/d	85.7	

8.2 验收监测结果

根据贵州一道检测技术有限公司检测报告《中石化盘州市宏财聚能投资有限责任公司两河金河加油站验收监测》（YDJC [2024010403]），监测结果如下：

8.2.1 废水监测及评价结果

表8-2 废水监测结果一览表

检测项目	检测点位/采样日期/检测结果						标准 限值	达标 情况
	WW1化粪池出水口							
	2024.03.11			2024.03.12				
	第一 频次	第二 频次	第三 频次	第一 频次	第二 频次	第三 频次		
悬浮物（mg/L）	64	60	58	55	54	59	100	达标
pH（无量纲）	7.26	7.21	7.15	7.14	7.18	7.23	/	达标
水温（℃）	5.3	6.7	7.1	5.8	6.9	7.9	/	/
五日生化需氧量 （mg/L）	43	46	39	36	38	41	100	达标
化学需氧量 （mg/L）	177	185	164	154	159	169	200	达标
氨氮（mg/L）	63.9	63.0	64.5	61.9	64.1	65.6	/	/
总磷（mg/L）	11.3	12.4	11.9	10.8	11.5	12.0	/	/
动植物油类 （mg/L）	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	/	达标

注：1、采样方式：瞬时采样；

废水监测结果小结：根据上表可知，验收监测期间，经化粪池处理后的废水的各项监测因子，监测因子的浓度应满足《农田灌溉水质标准》（GB5084-2021）表1中旱作标准SS:100mg/L、BOD₅:100mg/L、COD: 200mg/L，可用做周边农田灌溉。

8.2.2 废气监测及评价结果

表8-3 无组织废气监测结果一览表

监测点 位	检测项目	采样日期/检测结果						标准 限值	达标 情况
		2024.01.13			2024.01.14				
		第一 频次	第二 频次	第三 频次	第一 频次	第二 频次	第三 频次		
UG1厂 界上风 向	非甲烷总烃 （mg/m ³ ）	0.38	0.43	0.39	0.30	0.31	0.37	4.0	达 标
UG2厂 界下风 向1	非甲烷总烃 （mg/m ³ ）	0.72	0.72	0.67	0.58	0.54	0.57	4.0	达 标

UG3厂界下风向2	非甲烷总烃 (mg/m ³)	0.67	0.70	0.72	0.57	0.51	0.53	4.0	达标
UG4厂界下风向3	非甲烷总烃 (mg/m ³)	0.72	0.70	0.71	0.55	0.56	0.55	4.0	达标
注：执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表3排放限值。									

无组织废气监测结果小结：根据表8-3监测结果可知，验收监测期间，项目厂界的非甲烷总烃无组织排放浓度最大值为0.72mg/m³，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表3排放限值要求。

8.2.3厂界噪声监测结果

表8-4 噪声监测结果一览表

检测点位	监测日期	监测时间		监测结果	标准限值	达标情况
				Leq[dB (A)]		
IN1厂界东侧	2024.01.13	16:15-16:25	昼间	55.2	60	达标
		23:20-23:30	夜间	47.3	50	达标
	2024.01.14	16:20-16:30	昼间	53.5	60	达标
		23:25-23:35	夜间	46.4	50	达标
IN2厂界南侧	2024.01.13	16:30-16:40	昼间	54.5	60	达标
		23:33-23:43	夜间	46.3	50	达标
	2024.01.14	16:34-16:44	昼间	56.6	60	达标
		23:38-23:48	夜间	45.3	50	达标
IN3厂界西侧	2024.01.13	16:43-16:53	昼间	54.9	70	达标
		23:46-23:56	夜间	45.6	55	达标
	2024.01.14	16:48-16:58	昼间	57.1	70	达标
		23:53-00:03	夜间	43.9	55	达标
IN4厂界北侧	2024.01.13	16:57-17:07	昼间	57.4	60	达标
		23:59-23:09	夜间	44.6	50	达标
	2024.01.14	17:02-17:12	昼间	56.8	60	达标
	2024.01.15	00:07-00:17	夜间	44.7	50	达标

注：1、采样时间段位昼间（06:00-22:00）夜间（22:00-06:00）；

2、执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准限值；

3、2023.08.12风速为2.0m/s；2023.08.13风速为2.1m/s

噪声监测结果小结：项目厂区西侧紧邻两刘快速路，属城市次干道，应执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类标准限值昼间70[dB (A)]，夜间55[dB (A)]，根据表8-4项目西侧厂界可达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类标准限值要求。其他厂界噪声监测结果均达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准限值要求。

8.2.4 油气回收系统监测结果

本次验收引用由贵州博联检测技术股份有限公司《中石化盘州市宏财聚能投资有限责任公司两河金河加油站油气回收监测》监测报告，报告编号为HB61523004102，监测结果如下。

表8-5 液阻监测结果一览表

监测项目		液阻			是否达标
加油机编号	汽油标号	液阻压力 (Pa)			
		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min	
液阻最大压力限值 (Pa)		40	90	155	
2370736	92#、95#	16	19	30	达标
2370735	92#、95#	13	19	38	达标
结论	油气回收管线液阻监测结果符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)中表1标准限值要求				

表8-6 密闭性监测结果一览表

监测项目		密闭性					
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					
		是否有油气处理装置： <input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否					
油罐编号	油罐总容积 (L)	汽油总体积 (L)	油气总体积 (L)	5min后压力标准要求最低值 (Pa)	5min后压力检测值 (Pa)	对应加油枪数 (支)	是否达标
1#、2#	80000	63919	16081	444	477	8	达标
结论	油气回收系统密闭性监测结果符合《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)中表2标准限值要求。						

8-7 气液比监测结果一览表

监测项目	气液比			
加油枪型号	加油枪编号	气液比监测结果	限值范围	是否达标
OPW	2009020319	1.06	1.0-1.2	达标
OPW	2009020321	1.08		达标
OPW	2009020322	1.10		达标
OPW	2009020324	1.14		达标
OPW	2009020325	1.14		达标

OPW	2009020327	1.11		达标
OPW	2009020329	1.15		达标
OPW	2009020330	1.12		达标
结论	油气回收系统气液比符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中5.3条和表4标准限值要求。			

8-8 油气泄漏监测结果一览表

监测项目	泄漏浓度（挥发性有机物）	环境空气中本底值（ $\mu\text{mol/mol}$ ）		5.8
序号	测漏点	泄漏浓度（挥发性有机物）（ $\mu\text{mol/mol}$ ）	限值（ $\mu\text{mol/mol}$ ）	是否达标
1	加油机检测点1	43.6	≤500	达标
2	加油机检测点2	48.2		达标
3	量油井监测点1	74.0		达标
4	量油井监测点2	97.3		达标
5	卸油口检测点	24.2		达标
6	呼吸阀检测点	35.6		达标
结论	泄漏浓度监测结果符合《加油站大气污染排放标准》（GB20952-2020）中5.5条油气泄漏限值要求。			

油气回收系统监测结果小结：项目油气回收系统经监测气液比、密闭性、液阻，均符合《加油站大气污染排放标准》（GB20952-2020）中标准限值要求。

表九 验收监测结论

9.1环保设施调试运行效果

(1) 废水

验收监测期间，生活污水进入化粪池处理，经厂区化粪池处理后的生活污水中满足《农田灌溉水质标准》（GB5084-2021）表1中旱作标准。

(2) 废气

验收监测期间，项目厂界的非甲烷总烃无组织排放浓度最大值为 $0.72\text{mg}/\text{m}^3$ ，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。

(3) 油气回收系统

验收监测期间，企业开展了油气回收系统自行监测，企业油气回收系统液阻、密闭性、气液比均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中标准限值要求。

(4) 油气泄漏检测值

验收监测期间，企业开展了油气泄漏检测值自行监测，企业各油气泄露测漏点泄漏浓度均满足《加油站大气污染排放标准》（GB20952-2020）中5.5条油气泄漏限值要求。

(5) 厂界噪声

验收监测期间，项目厂界噪声昼间测定最大值为 $57.4\text{dB}(\text{A})$ ，夜间测定最大值为 $47.3\text{dB}(\text{A})$ ，监测结果均达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）2类标准限值要求。验收监测期间，由于厂区西侧紧邻两刘快速路，可达《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）4类标准限值要求。

(6) 固体废物

验收监测期间，公司员工及过往车辆司机产生的生活垃圾均交由环卫部门进行处置，由于验收期间企业未产生场地冲洗水，所以隔油沉淀池中未收集到场地冲洗水，故验收期间未产生含油污泥。

(7) 污染物排放总量核算

本项目无总量控制指标。

(8) 编制突发环境事件应急预案

《中石化盘州市宏财聚能投资有限责任公司两河金河加油站突发环境事件

应急预案》已编制，备案编号为：520200-2024-024-L。

(9) 排污许可证

本项目排污许可证登记编号为91520222MA6DN1W95N002Z。

9.2 验收结论

根据现场监测及调查，本项目已按国家有关建设项目环境管理法规要求，执行了环境影响评价和“三同时”制度，污染防治措施基本满足环评及审批部门审批要求，不存在《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》中提出的“未按环境影响报告表及其审批部门审批决定要求建成环境保护设施，或者环境保护设施不能与主体工程同时投产或者使用的”等九种情况。验收监测期间，该项目废水、废气、噪声均实现达标排放，油气回收系统达标稳定运行，固体废物处置合理，环保设施基本能达到预期的效果，对区域环境影响较小。建议该项目通过竣工环境保护验收。

9.3 建议

- (1) 建立健全相应的环境保护档案和环境保护管理规章制度；
- (2) 加强运营管理，定期对各项环保设施进行检修和维护，确保其正常稳定运行；
- (3) 强化项目事故风险防范措施，定期对员工进行宣传教育和开展应急预案的演练，提高员工对应急事故的处理能力，杜绝环境污染事故的发生；
- (4) 加强生产管理，加强设备的维修、保养和更新，保证设备的正常运作；
- (5) 建议企业加强运营期的运行管理，建立相应的环保负责部门，落实有关环保制度并做好台账管理；
- (6) 建议企业增加柴油、汽油贮存管理制度，并严格执行；
- (7) 完善应急物资库中应急物资储备，定期规整并清点应急物资，并做好应急物资进出台账记录；
- (8) 定期对隔油沉淀池、化粪池进行清掏，防止堵塞；
- (9) 建议在化粪池出水口处、隔油沉淀池排放口处以及危废暂存设施设置相关规范性排污提示牌和警示牌。

建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：中石化盘州市宏财聚能投资有限责任公司

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目项目	项目名称	中石化盘州市宏财聚能投资有限责任公司两河金河加油站				项目代码					建设地点	盘州市两河街道办事处		
	行业类别（分类管理名录）	五十、社会事业与服务业-119 加油、加气站				建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造							
	设计生产能力	销售油品总量为900t/a（柴油350t/a、汽油550t/a）				实际生产能力	销售油品总量为900t/a（柴油350t/a、汽油550t/a）		环评单位	贵州鼎科环保科技有限公司				
	环评文件审批机关	六盘水市生态环境局				审批文号	六盘水环盘表审（2020）99号		环评文件类型	环境影响报告表				
	开工日期	2020年6月				竣工日期	2023年12月		排污许可证申领时间	2020年7月20日				
	环保设施设计单位	贵州鼎科环保科技有限公司				环保设施施工单位	中国石化销售股份有限公司贵州六盘水石油分公司		本工程排污许可证编号	91520222MA6DN1W95N002Z				
	验收单位	中石化盘州市宏财聚能投资有限责任公司				环保设施监测单位	贵州一道检测技术有限公司		验收监测时工况	75%以上				
	投资总概算（万元）	500				环保投资总概算（万元）	59		所占比例（%）	11.8%				
	实际总投资（万元）	500				实际环保投资（万元）	18.5		所占比例（%）	3.7%				
	废水治理（万元）	5	废气治理（万元）	9	噪声治理（万元）	1	固废废物治理（万元）	2.5	绿化及生态（万元）		其他（万元）	1		
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	365天					
运营单位	中石化盘州市宏财聚能投资有限责任公司				运营单位社会信用代码（或组织机构代码）	91520222MA6DN1W95N		验收时间	2023年12月					
污染物排放达标与总量控制（工业建设项目详填）	污染物	原有排放量（1）	本期工程实际排放浓度（2）	本期工程允许排放浓度（3）	本期工程生产量（4）	本期工程自身削减量（5）	本期工程实际排放量（6）	本期工程核定排放总量（7）	本期工程“以新带老”削减量（8）	全厂实际排放总量（9）	全厂核定排放总量（10）	区域平衡替代削减量（11）	排放增减量（12）	
	废水													
	化学需氧量													
	氨氮													
	石油类													
	废气													
	二氧化硫													
	烟尘													
	工业粉尘													
	氮氧化物													
	工业固体废物													
与项目有关的其他特征污染物														

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少。2、（12）=（6）-（8）-（11），（9）=（4）+（5）-（8）-（11）+（1）。3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升。