

建设项目竣工环境保护 验收监测表

中衡检测验字[2018]第 34 号

项目名称： 万源大竹河加油站

委托单位： 中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司

四川中衡检测技术有限公司

2018 年 3 月

承 担 单 位：四川中衡检测技术有限公司

法 人：殷万国

技 术 负 责 人：胡宗智

项 目 负 责 人：陶国义

报 告 编 写：李 敏

审 核：王文超

审 定：胡宗智

现场监测负责人：

参 加 单 位：

参 加 人 员：

四川中衡检测技术有限公司

电话：0838-6185087

传真：0838-6185095

邮编：618000

地址：德阳市旌阳区金沙江东路 207 号 2、8 楼

表一

建设项目名称	万源大竹河加油站				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司				
建设项目主管部门	/				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 （划√）				
主要产品名称	汽油、柴油				
设计生产能力	年销售汽油 1200 吨、柴油 500 吨				
实际生产能力	年销售汽油 1200 吨、柴油 500 吨				
环评时间	2016 年 09 月	开工日期	2004 年 01 月		
投入生产时间	2004 年 05 月	现场监测时间	2017 年 11 月 1 日~2 日		
环评表 审批部门	万源市 环境保护局	环评报告表 编制单位	四川省地质工程勘察院		
环保设施 设计单位	/	环保设施 施工单位	/		
投资总概算	180 万元	环保投资总概算	21.2 万元	比例	11.8 %
实际总投资	180 万元	实际环保投资	21.2 万元	比例	11.8 %
验收监测依据	1、中华人民共和国国务院令 第 682 号《建设项目环境保护管理条例》（2017 年 7 月 16 日）； 2、国家环境保护总局环函[2002]222 号《关于建设项目竣工环境保护验收适用标准有关问题的复函》（2002 年 8 月 21 日）； 3、四川省环境保护局川环发[2003]001 号《关于认真做好建设项目竣工环境保护验收监测工作的通知》及其附件（2003 年 1 月 7 日）； 4、四川省环境保护局，川环发[2006]61 号《关于进一步加强建设项目竣工环境保护验收监测（调查）工作的通知》（2006 年 6 月 6 日）；				

	5、四川省地质工程勘察院，《万源大竹河加油站环境影响报告表》，2016.09； 6、万源市环境保护局，万环建〔2016〕24号，《关于万源大竹河加油站环境影响报告表的批复》，2016.09.18； 7、验收监测委托书。
验收监测标准、标准号、级别	废气：执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织浓度排放限值； 厂界环境噪声：靠近交通干线两侧35米区域内执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1中4类标准，其他区域执行2类标准； 固废：一般固废执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）。
1 前言 1.1 项目概况及验收任务由来 中石油达州分公司万源大竹河加油站位于万源市庙坡乡营盘村一社。项目由中国石油四川省石油公司达州分公司2004年1月开工建设，2004年5月建成投产。建设内容包括修建站房、罩棚、地坪、砌堡坎。项目设计油罐4个，分别为3个0#柴油罐、1个93#汽油罐，单罐容积为25m³，总容积62.5m³（柴油罐容积折半计入总容积），属于三级加油站。实际油罐3个，分别为1个0#柴油罐、1个92#汽油罐，1个95#汽油罐、单罐容积为30m³，总容积75m³（柴油罐容积折半计入总容积），属于三级加油站。 2016年9月，加油站进行了技改（主要技改内容为：将单层罐整改为双层罐，	

安装加油、卸油油气回收装置），2016年11月技改完成。

2003年四川省经济贸易委员会出具了“关于同意中油达州销售分公司新建万源大竹河加油站的批复”（川经贸运行函[2003]562号）；2014年四川省经济和信息化委员会核发了《成品油零售经营批准证书》（油零售证书第S0251号）；2016年9月四川省地质工程勘察院编制完成该项目环境影响报告表；2016年9月18日，万源市环境保护局，以万环建[2016]24号下达了对本项目环境影响报告表的批复。

中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司万源大竹河加油站于2004年1月开工建设，2004年5月建成投产。项目建成后年销售汽油1200吨、柴油500吨。目前主体设施和环保设施运行稳定，验收监测期间加油站能进行生产负荷调度，达设计能力的75%以上。符合验收监测条件。

受中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司委托，四川中衡检测技术有限公司于2017年5月对万源大竹河加油站进行了现场勘察，并查阅了相关技术资料，在此基础上编制了该工程竣工环境保护验收监测方案。在严格按照验收方案的前提下，四川中衡检测技术有限公司于2017年11月1日~2日开展了现场监测及检查，在综合各种资料数据的基础上编制完成了该项目竣工环境保护验收监测表。

本项目位于万源市庙坡乡营盘村一社。加油站坐南朝北，正前面紧临S302，加油站200m范围沿道路两侧分布有营盘村居民楼；加油站后面临任河，背靠山体；项目前面及后面山体坡度较缓的地方分布有农田。项目地理位置图见附图1，外环境关系图见附图2。

项目职工有3人，采用一班运转工作制，每班工作24h，全年工作日365天。本项目由主体工程、辅助工程、公用工程、环保工程、办公及生活设施、仓储及其他等。项目组成及主要环境问题见表1-1，主要设备见表1-2。项目水量平衡见图1-1。

1.2 验收监测范围

万源大竹河加油站项目验收范围有：主体工程、辅助工程、公用工程、环保工程、办公及生活设施、仓储及其他等详见表 1-1。

1.3 验收监测内容

- (1) 厂界环境噪声监测；
- (2) 地下水监测；
- (3) 废气监测；
- (4) 固体废物处理处置检查；
- (5) 公众意见调查；
- (6) 环境管理检查。

表 1-1 项目组成及主要环境问题

工程分类	项目名称	建设内容		产生的环境问题
		环评	实际	
主体工程	加油区	加油机：5 台单枪单油品潜油泵加油机； 罩棚及 2 座独立加油岛：螺栓球网架结构，罩棚约 300m ² ，高 6.5m	加油机：4 台，其中 2 台汽油(92#、95#) 双枪双油品潜油泵加油机， 2 台柴油双枪单油品； 罩棚及 4 座独立加油岛：螺栓球网架结构，罩棚约 467m ² ，高 6.5m	废气、废水、固废、噪声
	储油罐	埋地卧式油罐 4 个，单罐容积为 25m ³ ，总容积 62.5m ³ （柴油折半计）	埋地卧式油罐 3 个，单罐容积为 30m ³ ，总容积 75m ³ （柴油折半计）	废气、废水、噪声、环境风险
	卸油口	密闭卸油口一套，设置在油罐区旁	与环评一致	
辅助工程	卸车点	位于油罐区西侧	与环评一致	废气、废水、噪声
	加油车道及回车场地	方便加油车辆及应急消防车辆进出	与环评一致	
公用工程	给排水系统	给水由城市供水管网供给，排水采取雨污分流制	与环评一致	废水
	供电系统	电源由城市电网供给，备用柴油发电机 1 台	与环评一致	废气
	安全消防系统	手提式干粉灭火器 4 只，推车式干粉灭火机 2 台，灭火毯 4 块，设置 2m ³ 消防沙池 1 个消防设施	4kg 手提式干粉灭火器 8 只， 35kg 推车式干粉灭火机 1 台， CO ₂ 灭火器 2 具，灭火毯 4 块，	/

			设置 2m ³ 消防沙池 1 个消防设施	
环保工程	污水处理系统	1 个化粪池（6m ³ ），1 个隔油池（6m ³ ）	与环评一致	废水、废气、固废
	油气回收装置	卸油油气回收装置和加油油气回收装置	与环评一致	废气
	固废收集	分别在加油区、站房以及卫生间设置生活垃圾收集圾桶	与环评一致	固废
		设置危废暂存间	设置危废暂存桶	危废
	防渗设施	采取了有效的防止油品渗漏措施；同时，加油区设置罩棚，地面采取混凝土硬化处理	与环评一致	环境风险
		单层油罐改为双层油罐	已将单层油罐改为双层油罐	环境风险
办公及生活设施	站房	单层钢混及砖混结构，建筑面积约 120m ² ，主要为办公室、配电室、厕所	与环评一致	固废、废气、噪声
仓储及其他	/	/	/	/

经过现场勘察和资料调研，项目实际工程量与环评阶段发生变化为：

（1）环评拟设置 5 台单枪单油品潜油泵加油机、罩棚及 2 座独立加油岛，螺栓球网架结构，罩棚约 300m²，高 6.5m；实际设置 4 台加油机，其中 2 台汽油（92#、95#）双枪双油品潜油泵加油机，2 台柴油双枪单油品。

（2）环评拟设置埋地卧式油罐 4 个，单罐容积为 25m³，总容积 62.5m³（柴油折半计）；实际设置埋地卧式油罐 3 个，单罐容积为 30m³，总容积 75m³（柴油折半计）。

（3）环评拟设置手提式干粉灭火器 4 只，推车式干粉灭火机 2 台，灭火毯 4 块，设置 2m³ 消防沙池 1 个消防设施；实际设置 4kg 手提式干粉灭火器 8 只，35kg 推车式干粉灭火机 1 台，CO₂ 灭火器 2 具，灭火毯 4 块，设置 2m³ 消防沙池 1 个消防设施。

（4）环评拟设置危废暂存间，实际设置危废暂存桶。

表 1-2 主要设备一览表

序号	类别及名称		环评		实际		单位	备注
			型号及规格	环评	型号及规格	实际		
1	加油机		单枪单油品潜油泵型 流量 5-50 升/分	5	双枪双油品潜油泵 加油机	2	台	92#、95#
					双枪单油品	2		柴油
2	地埋 卧式 油罐	汽油储罐	不锈钢 25m³	1	不锈钢 30m³	2	个	/
3		柴油储罐	不锈钢 25m³	3	不锈钢 30m³	1	个	/
4	消防 设备	手提式干粉 灭火器	MF/ABC8	4		8	具	4kg
5		推车式干粉 灭火器	MFT/ABC70	2	MFT/ABC70	1	台	35kg
6		灭火毯	/	4	/	4	块	
7		消防沙箱	/	1	/	1	座	成品存 放 2m³沙
8		消防器材箱	/	2	/	1	座	
9	柴油发电机		/	1	/	1	台	20kw
10	潜油泵		/	4	/	3	台	

表 1-3 主要物料一览表

项目	名称	环评年耗量	名称	实际年耗量	来源
原辅材料	92#汽油	1200t	汽油	1200t	中国石油化工股份有限公司
	0#柴油	500t	柴油	500t	中国石油化工股份有限公司
能源	电	15000kW	电	15000kW	当地电网
水	自来水	624m³	自来水	642m³	由当地给水管网供应

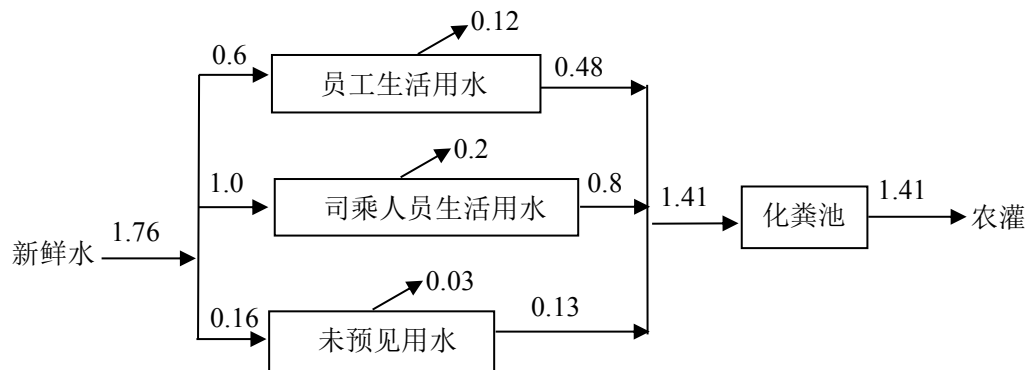


图 2-1 项目水平衡图 (单位: m³/d)

表二

2 主要生产工艺及污染物产出流程（附示意图）

该加油站采用卸油方式和潜油泵一泵供多枪的供油方式，油罐室外埋地设置、加油机设置在室外加油罩棚内。营运期主要工艺为运输、卸油、储存、输送及计量销售过程，整个过程为全封闭系统。加油站对整个成品油供应流程进行集中控制和管理，由加油站员工人工操作各个工艺环节。

（1）卸油工艺

本项目成品油由汽车槽车运来，卸油从槽车自流卸入成品油储罐储存。

按汽油、柴油各个品种设置，卸油管线用无缝钢管，按大于 2% 的坡度坡向油罐，采取单管分品种独立卸油方式，配备快速接头和卸油软管。通风管道、油气回收管道以大于 1% 的坡度坡向油罐。

（2）储油工艺

汽油、柴油在储存罐中常压储存。3 个 30m³ 地埋卧式钢制油罐进行清洗、防腐处理后设置，并考虑油罐在地下水位以下时采取防止油罐上浮的抗浮措施。直埋地下油罐的外表面进行防腐处理后采用回填不少于 0.3m 级配砂石保护层处理。卸油管向下伸至罐内距罐底 0.15m 处，并设置四根Φ50 通气管，高度为 4m。通气管口安装Φ50 阻火器。

（3）加油工艺

加油站的加油机为 2 台汽油（92#、95#）双枪双油品潜油泵加油机，2 台柴油双枪单油品。工作人员根据顾客需要的品种和数量在加油机上预置，确认油品无误，提枪加油。提枪加油时，控制系统启动安装在油罐人孔上的潜油泵将油品经加油枪向汽车油箱加油，加油完毕后收枪复位，控制系统终止潜油泵运行。

营运过程工艺流程及产污环节如图 2-1、2-2，油气回收系统回收措施及方式如

下。

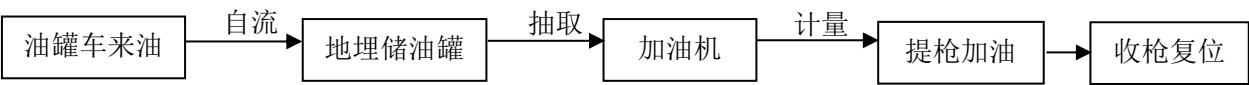


图 2-1 项目营运期工艺流程图

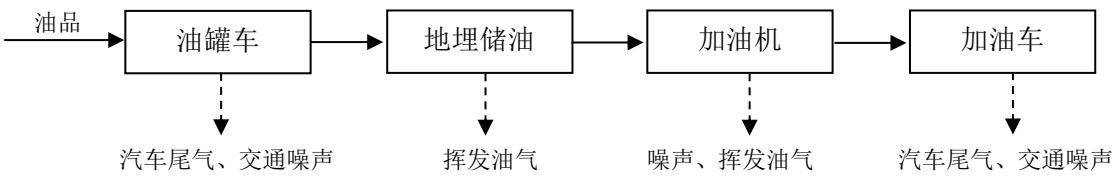


图 2-2 项目营运期产污环节框图

表三

3 主要污染物的产生、治理及排放

万源大竹河加油站营运期工艺主要为运输、卸油、储存、输送及计量销售，主要产生废水、废气、废油、固废、噪声及环境风险等，产污工序主要包括卸油、加油、地面冲洗、绿化、员工及司乘人员生活等。

本项目营运期主要污染物及产生工序：

废水：员工和司乘人员生活污水、油罐清洗废水。

噪声：进站汽车交通噪声、加油站设备噪声及加油站人群活动噪声。

废气：进站汽车尾气，卸油、加油等过程中油气蒸发产生油气，柴油发电机燃烧废气。

固废：员工及司乘人员产生的生活垃圾、化粪池污泥、隔油池废油、废河沙及沾油废物（沾油抹布和手套）等。

3.1 废水的产生、治理及排放

本项目废水主要包括生活污水和油罐清洗废水。本项目站场不进行冲洗，利用扫帚清扫地面，无冲洗水。项目加油区和卸油区滴落地面的废油采用河沙吸附处理，不用水进行冲洗，不产生含油废水。

（1）生活污水：生活污水分别为加油站员工生活污水和加油站司乘人员生活污水。生活污水产生量约为 515m³/a。经化粪池处理后，由农户定期清理站内生活废水，用于农灌。

（2）油罐清洗废水：项目地埋油罐长期储油会有少量的废水和油垢，约 3 年清洗一次，委托专业清洗单位进行清洗，清洗水量较少，由清洗单位回收处置。2016 年 9 月，加油站进行了双层罐整改；2016 年 11 月完成双层罐整改，油罐暂未进行清洗，暂无清洗废水产生。后期进行油罐清洗后，将油罐清洗废液交资阳市百强石

油化工技术服务有限公司处理。

3.2 废气的产生、治理及排放

加油站大气污染物主要来源于汽油的挥发烃类气体、汽车尾气、柴油发电机燃烧废气和厨房油烟。

(1) 挥发烃类气体：项目油品挥发烃类气体主要为储油罐大小呼吸、加油机作业过程排放，以非甲烷总烃的形式无组织散发到大气中。

治理措施：采用埋地卧式储油罐，储罐密闭，减少油罐小呼吸蒸发损耗，延缓油品变质，卸油口设置了一次油气回收装置。加油站采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，一定程度上减少了非甲烷总烃的排放，且加油机安装了二次油气回收装置。

(2) 汽车尾气：站内汽车进出时会产生 CO、HC 等污染物，汽车启动时间较短，废气产生量小，此部分废气无组织排放。

(3) 柴油发电机燃烧废气：本项目配备柴油发电机组 1 台，置于配电房内，仅临时停电使用，采用 0#柴油作为燃料，主要污染物为烟尘、CO、HC、NO、SO₂ 等。0#柴油属清洁能源，其燃油产生的废气污染物量较少，且发电机使用频率较低。柴油发电机废气经排气筒引至发电机房外排放。

(4) 食堂油烟：本项目设有一间家庭式厨房，仅供员工就餐。厨房油烟无组织排放。

3.3 噪声的产生、治理

项目噪声主要为设备噪声、进出车辆噪声及加油站人群活动噪声。

(1) 设备噪声：本项目设备噪声源主要为加油机、泵类、停电时发电机等。

治理措施：采用先进低噪设备；合理布置产噪设备，发电机、泵类等高噪设备采取减震措施、放置于专用设备用房内。

(2) 进出车辆噪声：采取车辆进站时减速、禁止鸣笛、尽量减少机动车频繁

启动和怠速，规范站内交通出入秩序等措施。

(3) 人群活动噪声：主要来源于加油站员工、进出人群活动噪声。加强管理、禁止站内人员大声喧嚣。

3.4 固体废弃物的产生、治理及排放

项目营运期固体废物主要为司乘人员及员工生活垃圾、定期清理的隔油池废油、废河沙、化粪池残渣及部分沾油废物（废抹布、含油手套）。

(1) 生活垃圾：主要来源于加油站员工及司乘人员，产生量约1.643/a。生活垃圾采用袋装和桶装分类收集后由环卫部门统一集中处理。

(2) 化粪池残渣：产生量约0.4t/a，定期清淘，化粪池污泥由当地农户清淘并负责外运。

(3) 隔油池废油、废河沙、沾油废物：加油站初期雨水经隔油池处理后，排入当地地表水。隔油池废油产生量约为0.05t/a。项目加油区和卸油区滴落地面的废油，采用河沙吸附处理，在此过程会产生废河沙。目前加油站暂未产生废河沙。加油站内其他沾油废物（废抹布、含油手套）产量约0.3t/a。隔油池废油（HW08）、废河沙（HW49）、沾油废物（HW49）均为危险废物。隔油池废油经桶装收集后，暂存于危废暂存桶，定期送广元市众鑫环保科技有限公司处理。后期产生的废河沙暂存于危废暂存间，后期交有资质的单位处理。沾油废物（废抹布、含油手套）实行危废豁免管理，与生活垃圾一起处理。

表 3-1 固体废物排放及处理方法

序号	来源	废物种类	产生量	废物识别	处置方式
1	工作人员、司乘人员	生活垃圾	1.643 (t/a)	一般废物	市政环卫部门统一处理
2	化粪池	残渣	0.4 (t/a)	一般废物	由当地农户负责清淘并清运
3	加油区、卸油区	含油河沙	暂无	HW49 危险废物	暂存于危废暂存桶，后期交有资质的单位处理

4	加油区	沾油废物	0.3 (t/a)	HW49 危险废物	实行危废豁免管理，与生活垃圾一起处理
5	隔油池	废油	0.05	HW08 危险废物	暂存于危废暂存桶，定期送广元市众鑫环保科技有限公司处理

3.5 地下水

储油罐和输油管线若出现泄露或渗漏，将对地下水造成严重的污染。采取的防渗措施有：采用纤维钢化双层罐、油罐罐体防渗、油罐罐池防渗、输油管线防渗及站场地面防渗。地面采取粘土铺底，再在上层铺水泥进行硬化。

3.6 处理设施

表 3-2 环保设施（措施）一览表（单位：万元）

项目		环评内容	投资	实际内容	投资
运营期	废气治理	油气回收装置	5.0	油气回收装置	5.0
	废水治理	隔油池（6m³）	0.6	隔油池（6m³）	0.6
		化粪池（6m³）	0.6	化粪池（6m³）	0.6
		请当地农户定期拉走生活废水	1	请当地农户定期拉走生活废水	1
	地下水防治	采用覆土卧式钢油罐、储罐底部采用混凝土垫层、修建人孔井、修建罐区围堰等措施	计入主体工程	油罐采用双层油罐，具有两层罐壁，在防止油罐出现渗（泄）漏方面具有双保险作用，油罐采用地锚抗浮固定系统，油罐周围采用级配砂石回填。	计入主体工程
		单层油罐改为双层罐		单层油罐均已改为双层罐	
	噪声治理	隔音及减振等措施	1	隔音及减振等措施	1
	固废处置	生活垃圾收集设施	1	隔音及减振等措施	1
		设置危险废物暂存间，加强危废管理，交由有资质的单位处置	2.5	设置了危废暂存桶，隔油池废油交由有资质的单位处置（广元市众鑫环保科技有限公司处理），废河沙暂未产生，后期产生的废河沙暂存于危废暂存桶，后期交由有资质的单位处理	2.5
		危险废物暂存设施	1	设置了危废收集桶、危废暂存桶	1.0
	风险防范	物质风险防范措施	2	加油区内，禁止烟火、打电话，并设置灭火毯、灭火器、消防沙箱等消防器材，罐区进行了重点防渗处理。输油管线：卸油、通气、油气回收工艺管道采用无缝钢管，埋地工艺管道均采用特殊防腐防渗处理	6.5
		安全生产防护设备	2		
		污染事故防范措施、设备	1.5		
		安全生产管理	1		

		地下水定期监测措施	2	地下水监测井	2
	合计		21.2		21.2

表 3-3 污染源及处理设施对照表

内容类型	排放源(编号)	污染物名称	环评防治措施	实际防治措施
大气污染物	营运期	油罐、加油机	配置卸油及加油油气回收装置，卸油及加油油气回收利用	已安装卸油及加油油气回收装置，卸油及加油油气回收利用
		加油机跑冒滴漏	加强员工培训，规范加油站作业	加强员工培训，规范加油站作业
		汽车尾气	加强管理	加强管理
水污染物	营运期	生活用水	BOD ₅ 、COD _{Cr} 、SS、NH ₃ -N	废水由当地农户定期拉走用于农肥
		油罐	清洗废水	清洗单位处置
固体废物	营运期	站房	生活垃圾	由垃圾桶统一收集后，由环卫部门统一清运
		化粪池	残渣	就近用做农肥
		隔油池	废油（HW08）	及时清理隔油池废油；设置危险废物暂存间，规范危废的暂存及管理。交由有资质的单位进行处置。
		加油站	废河沙（HW49）	暂未产生，后期产生的废河沙暂存于危废暂存桶，后期交有资质的单位处理
		加油站	沾油废物（HW49）	实行危废豁免管理，与生活垃圾一起处理
噪声	营运期	设备	设备噪声	加强管理，使用低噪设备，采取隔音、消音、减震措施
		机动车	交通噪声	
		人群	社会噪声	
环境风险	营运期	加油站	火灾爆炸	环境风险方案及环境事故应急预案
			石油泄漏	
			石油中毒	

表四

4 环评结论、建议及要求

4.1 总论

中石油达州分公司万源大竹河加油站位于万源市庙坡乡营盘村一社，加油站于2004年底建成营业，占地面积2660.12m²，共有油罐4个，分别为3个0#柴油罐、1个93#汽油罐，单罐容积为25m³，总容积62.5m³（柴油罐容积折半计入总容积），属于三级加油站。

4.2 产业政策符合性

本项目不属于国家发展和改革委员会令第21号《产业结构调整指导目录（2011年本）》（2013年修订）中的鼓励、限制、淘汰类，属于允许类项目。其主要设备的型号规格不在《产业结构调整指导目录（2011年本）》淘汰落后生产工艺装备范围内。同时本项目建设不属于国土资源部“关于发布实施《限制用地项目目录（2006年本）》和《禁止用地项目目录（2006年本）》的通知”（国土资发[2006]296号）规定的项目。2003年四川省经济贸易委员会出具了“关于同意中油达州销售分公司新建万源大竹河加油站的批复”（川经贸运行函[2003]562号），2014年四川省经济和信息化委员会核发了《成品油零售经营批准证书》（油零售证书第S0251号）。

因此，本项目的建设符合国家当前的产业政策。

4.3 规划符合性

本项目位于万源市庙坡乡营盘村一社，加油站坐南朝北，正前面紧临S302，加油站200m范围沿道路两侧分布有营盘村居民；加油站后面临任河，背靠山体，山上植被覆盖较好；项目前面及后面山体坡度较缓的地方分布有农田。项目选址合理。万源市建设局对本项目发放的《中华人民共和国建设用地规划许可证》（万建

局（2003）城地规字第 023 号），2004 年万源市国土资源局核发了《中华人民共和国国有土地使用证》（万国土资国用（2004）字第 0504 号），本项目建设符合万源市城市规划要求。

因此，本项目的建设符合当地的城市发展规划。

4.4 选址合理性分析

本加油站选址位于万源市庙坡乡营盘村一社，项目建设，有利于提高地区城市功能，满足交通需求。加油站周边无重点文物古迹和特殊环境保护目标，无明显环境制约因子，周围建、构筑物距离各项设计均符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中的加油站站址选择原则，项目选址合理。

4.5 平面布置合理性分析

本项目在设计中充分考虑了消防、安全、环保等规范规定的要求；总图布置功能分区明确，布局较合理，将储油区、加油区、站房分区设置，各功能区相对独立，减少了彼此的干扰，整个布置既方便管理，又减少了安全隐患，加油站平面设计满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中站内设施之间的防火距离要求，项目平面布置合理。

4.6 环境评价结论

（1）环境质量现状

1、环境空气质量现状

环境空气监测结果表明，该项目所在所有监测点位其各个评价因子的单项污染指数都小于 1，大气常规污染物都满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准，特征污染物非甲烷总烃达到《大气污染物综合排放标准详解》（GB16297-1996）中质量浓度限值标准，本项目评价区域内的空气质量良好。

2、地表水环境质量现状

地表水环境监测结果表明，任河 BOD₅、COD_{Cr} 水质指标不能满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）II 类水域标准要求，其超标原因主要是任河接纳了两岸的城镇生活污水、农村生活污水、部分工业废水和农田径流污染物。通过对任河两岸污染源的整治及污水处理设施的完善，可改善任河的水质。

3、地下水环境质量现状

地下水总硬度及氨氮监测指标不满足《地下水质量标准》（GB/T14848-93）II 类标准要求，其超标原因主要是目前庙坡乡没有污水处理厂，项目周边的生活废水、部分工业废水未处理直接排入附近水体，废水下渗对地下水水质造成污染，通过完善周边的污水收集管网及污水处理设施可改善项目区地下水水质。项目区地下水未检测出石油类，表明项目对区域地下水水质影响较小。

4、声环境监测结果表明，本项目所有噪声监测值均满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类和 4a 类的标准要求。

（2）项目运营期环境影响评价结论

1、大气环境

万源大竹河加油站建成营运后，大气污染物主要来源于油品蒸发的挥发烃类气体及汽车尾气。项目营运期间产生的废气主要为储油罐灌注、油罐车装卸、加油作业等过程造成燃料油以气态形式逸出进入大气环境，从而引起对大气环境的污染，主要污染物是非甲烷总烃，基本为无组织排放。项目位于道路旁，站址开阔，空气流动性较好，且对现有装置进行油气回收改造后，排放的烃类有害物质量小，经大气扩散后，非甲烷总体对空气的影响较轻微。营运期进出机动车排放汽车尾气，由于其启动时间较短，废气产生量小，对周围环境的影响很小。

2、声环境影响

项目噪声主要分为设备噪声、进出车辆噪声、人群噪声三类，其噪声值在 55～

80dB(A)之间。加油机选用低噪设备，减轻设备噪声；发电机噪声通过优选低噪声设备、建筑隔声、防振、消声措施控制，主机房墙面贴吸声材料；规范交通组织及管理，加油站进出口设置禁鸣标志，车辆进出严禁鸣喇叭；完善员工管理制度，禁止大声喧哗。采取以上措施后，可使项目噪声实现达标排放。

3、地表水的影响

万源大竹河加油站生活污水经化粪池预处理后排入任河，对地表水环境有一定影响。考虑到每日废水排放量较小，本次评价要求生活废水由当地农户定期拉走用做农肥，不得外排。初期雨水经隔油池去除浮油后排入站前雨水沟。油罐清洗废水由清洗单位回收处置。项目采取上述措施后对地表水的影响较小。

4、地下水的影响

储油罐和输油管线若出现泄露或渗漏，将对地下水造成严重的污染。万源大竹河加油站 S302 沿线为农户和城市建设用地，周边居民及单位企业均使用市政供水管网供应的自来水，项目所在区域无集中式饮用水水源地，也不在饮用水源地准保护区外的补给径流区，无特殊地下水资源保护区以及分散式居民饮用水水源等环境敏感目标。本项目针对储油罐和输油管线采取了重点防渗漏措施，对站区其他地方进行了一般防渗处理，且本项目废水量较小，所排放的废水中污染物简单，因此，项目排水对区域地下水环境影响较小。

5、固体废物影响

万源大竹河加油站运营期产生的固体废物包括生活垃圾、化粪池残渣、隔油池废油、废河沙及沾油废物。其中生活垃圾由垃圾桶收集，环卫工人每天定时将其清运，送至当地垃圾填埋场统一进行填埋处理；化粪池产生的残渣就近用做农肥；废油（HW08）和废河沙（HW49）属于危废，按照危废进行管理，交由有资质的单位处置。沾油废物属于 HW49 类危废，实行危废豁免管理，与生活垃圾一起处理。

经过上述处理措施后，万源大竹河加油站产生的固废对环境产生的影响较轻微。

6、生态环境影响分析

据调查，目前本项目及 S302 沿线为城镇混合住宅用地，区域现有的生态系统结构基本上与人类活动相适应，该区域人类活动频繁，生物多样性程度低。本项目建设影响范围内没有野生珍稀动植物分布。其建设用地也不在自然保护区、森林公园和风景名胜区范围内。

7、环境风险影响

项目具有较好的风险防范措施和较为健全的应急预案，虽项目在运营过程中风险是存在的，但只要加强管理，严格按照防范措施和应急预案执行，在管理及运行过程中认真落实安全评估报告中提出的措施和相关环保规定，在得到安监、环保管理部门许可后运营，风险事故隐患可降至可接受水平。

4.7 清洁生产

本项目污染物产量较小，且项目采用了较为先进的营运工艺及设备，并制定了相关的污染防治措施，使污染物得到有效的控制，实现了清洁生产。

4.8 可行性结论

本项目符合国家现有产业政策，与当地规划相容，选址基本合理。项目厂址区域环境现状质量良好，采取的各项污染防治措施可行、有效，项目营运期所产生的不利影响得以有效地缓解或消除。

故本次评价认为，万源大竹河加油站从环境保护角度论证是可行的。

4.9 评价要求

(1) 加油站须进行油气回收改造，单层油罐改为双层油罐。

(2) 预处理后生活废水必须当地农户定期拉走用于农肥，初期雨水经隔油池处理后排入雨水沟。

(3) 加强内部管理，确保各项环保措施正常运行，确保缓解风险方案措施和应急预案有效实施。

(4) 定期对加油站地下水环境进行监测，追踪监控本项目对地下水环境的影响情况。

(5) 加油站在事故检修时，废油一律不得外排，统一收集送至有资质的单位处理。

(6) 加强安全检查，完善风险管理措施，必须保证油品不外泄，不造成环境污染事故发生。

4.10 建议

(1) 建议加油站定时检查各阀门是否泄漏，防止跑冒滴漏，并采取更换措施，保证运行安全，设备完好，防火防爆。

(2) 加强职工环保教育，指定严格的操作管理制度，杜绝由操作失误造成的环保污染现象出现。

(3) 企业应成立风险事故应急处理领导小组，加强对员工安全教育和事故演练，负责处理企业突发安全、风险事故，将事故风险降至最低。

4.11 环评批复（万环建〔2016〕24号）

中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司：

一、项目地点位于万源市庙坡乡营盘梁村一社，加油站正前面紧临 G347 国道（原 S302 省道），沿道路两侧分布有营盘村居民楼，为三级加油站，用地总面积 2660.12m²，总建筑面积 120m²。项目建设内容为：新建项目主体工包括建设 5 台单枪单油品潜油泵加油机、4 个总容积 62.5m³（柴油折半计）埋地卧式油罐，1 个 300m² 罩棚；辅助工程包括卸车点和加油车道等；公用工程有给排水系统、供电系统、安全消防系统；环保工程为隔油池、化粪池，加油站绿化设施等；办公生活设

施主要是建筑面积为 120m² 的单层站房。该项目总投资 180 万元，其中环保投资 21.2 万元，站总投资的 11.8%。

该项目属于国家发展和改革委员会令第 21 号《产业结构调整指导目录（2011 年本）》（2013 年修订）中的允许类项目，项目于 2003 年经四川省经济贸易委员会批复了《关于同意中石达州销售分公司新建万源大竹河加油站的批复（川经贸运行函[2003]562 号）》，2014 年四川省经济和信息化委员会核发了该项目《成品油零售经营批准证书》（油零售证书第 S0251 号），符合国家当前的产业政策。万源市建设局发放了本项目的《中华人民共和国国有土地使用证（万国土资国用（2004）字第 0504 号）》，符合万源市城市规划要求和当地的城市发展规划。

二、《报告表》指导思想明确，评价标准、保护目标设置适宜，提出的各种环境保护措施，经济合理，切实可行，该《报告表》可以作为日后项目建设和运营过程中环境管理的依据。

三、原则同意《报告表》的环境影响结论和建议，《报告表》提出的环境保护措施要求在项目实施中予以落实。

1、加强营运期废气管理。本项目废气主要是储油油罐灌注、油罐车装卸、加油作业等过程中产生的油气、跑冒滴漏产生的有机废气，其中挥发的油气主要为非甲烷总烃，蒸发损耗的油气主要成分为丁烷、戊烷、苯、甲苯、乙基苯等非甲烷总烃。应安装设置卸油油气回收系统、加油油气回收系统等设施对油气进行回收，避免挥发气体对环境空气造成影响。

2、加强废水的防治。本项目主要涉及生活污水和油罐清洗废水。生活污水经化粪池处理后由当地农户定拉走用于农肥；油罐清洗废水水量较少，由清洗单位回收处置。

3、加强营运期噪声管理。项目营运后，主要噪声来源于设备噪声、进出车辆

噪声和人群噪声等，应使用低噪声设备，采取一定的隔音、消音、减震和管理措施，对噪声进行衰减和控制，确保项目边界噪声达到相关排放标准，不对周边环境造成影响。

4、加强营运期固体废物管理。本项目营运期产生的固体废物主要为生活垃圾、化粪池残渣、隔油池废油、废河沙及沾油废物（废抹布、废棉纱）等。应设置专门的收集桶对生活垃圾进行收集，生活垃圾由环卫部门定期进行清运。隔油池产生的废油（HW08）和废沙（HW49）属于危废，按照危废进行暂存，交由有资质的单位处置。沾油废物（废抹布、废棉纱）属于 HW49 类危废，实行危废豁免管理，与生活垃圾一起处理必须规范化设置专门的危险废物暂存间，做好防渗漏、防腐等措施，并根据危险废物相关管理规定设置标志标牌、管理台账等。

四、加强项目规范化管理。项目设置专门的环保管理机构，配备专职管理人员，制定各项环保规章制度，将环保纳入日常生产生活中，最大限度地减少资源浪费和环境污染。加强风险管理，完善环境风险方案及环境事故应急预案，减小环境风险造成的环境影响。

五、项目建设必须依法严格执行配套建设的环境保护设施及措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。项目竣工后委托有竣工验收监测资质的环境监测站进行环境保护验收监测工作，并按《建设项目竣工环境保护验收管理办法》（国家环境保护总局令第 13 号）向我局申请竣工环保验收否则将按《建设项目环境保护管理条例》的相关要求予以处理。

六、该项目日常监督管理工作由万源市环境监察执法大队负责。

4.12 验收监测标准

（1）执行标准

地下水：标准执行《地下水质量标准》GB/T14848-1993 表 1 中Ⅲ类水质标准；

无组织排放废气：执行《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996 表 2 中无组织排放监控浓度限值；厂界环境噪声：1#点执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 4 类功能区标准，2#、3#、4#点执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 2 类功能区标准。

(2) 标准限值

验收监测标准与环评标准限值见表 4-1。

表 4-1 验收标准与环评标准对照表

类型	污染源	验收标准				环评标准			
废气	储油罐、加油机	标准	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放监控浓度限值			标准	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放监控浓度限值		
		项目	无组织排放监控浓度限值			项目	无组织排放监控浓度限值		
		非甲烷总烃	4.0 mg/m ³			非甲烷总烃	4.0 mg/m ³		
厂界环境噪声	生产噪声	标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类区标准			标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类区标准		
		项目	标准限值 dB（A）			项目	标准限值 dB（A）		
		昼间	60			昼间	60		
		夜间	50			夜间	50		
		标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类区标准			标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类区标准		
		项目	标准限值 dB（A）			项目	标准限值 dB（A）		
		昼间	70			昼间	70		
		夜间	55			夜间	55		
地下水	泄漏、渗漏	标准	《地下水质量标准》GB/T14848-1993 表 1 中Ⅲ类水质标准				《地下水质量标准》GB/T14848-1993 表 1 中Ⅲ类水质标准		
		项目	标准限值	项目	标准限值	项目	标准限值	项目	标准限值
		pH	6.5~8.5	总硬度	≤400	pH	6.5~8.5	总硬度	≤400
		氨氮	≤0.2	石油类	/	氨氮	≤0.2	石油类	/
		色度（度）	≤15	高锰酸盐指数	≤3.0	色度（度）	≤15	高锰酸盐指数	≤3.0

(3) 总量控制指标

废水：根据环评报告表，本项目排放废水为生活污水，污水经站内化粪池处理后定期清理，不外排。因此本项目废水不设置总量控制指标。

废气：非甲烷总烃 1.98t/a。

表五

5 验收监测内容**5.1 验收期间工况情况**

2017 年 11 月 01 日、02 日，万源大竹河加油站项目正常生产，加油站运行负荷率均达到 75%以上，环保设施正常运行，符合验收监测条件。

表 5-1 验收监测生产负荷表

日 期	销售产品	设计年销售（吨/天）	实际年销售（吨/天）	运行负荷（%）
2017.11.01	汽油销售	3.29	2.60	79
	柴油销售	1.37	1.11	81
2017.11.02	汽油销售	3.29	2.80	85
	柴油销售	1.37	1.15	84

5.2 质量保证和质量控制

（1）验收监测期间，工况必须满足验收监测的规定要求，否则停止现场采样和测试。

（2）现场采样和测试应严格按照《验收监测方案》进行，并对监测期间发生的各种异常情况进行详细记录，对未能按《验收监测方案》进行现场采样和测试的原因应予以详细说明。

（3）监测质量保证按《环境监测技术规范》和《环境空气监测质量保证手册》的要求，进行全过程质量控制。

（4）环保设施竣工验收监测中使用的布点、采样、分析测试方法，应首先选择目前适用的国家和行业标准分析方法、监测技术规范，其次是国家环保总局推荐的统一分析方法或试行分析方法以及有关规定等。

（5）环保设施竣工验收的质量保证和质量控制，按《环境监测技术规范》和《环境空气监测质量保证手册》的要求，进行全过程质量控制。

（6）气体监测分析使用的大气综合采样器在进行现场前应对气体分析、采样

器流量计等进行校核。

(7) 噪声监测分析使用的噪声计应在测定前后对噪声仪进行校正，测定前后声级 $\leq 0.5\text{dB}$ (A)。

(8) 实验室分析质量控制。

(9) 验收监测的采样记录及分析测试结果，按国家标准和监测技术规范有关要求进行处理和填报，并按有关规定和要求进行三级审核。

5.3 废气监测

(1) 废气监测点位、项目及时间频率

表 5-2 无组织废气监测点位、项目及时间频率

序号	污染源	监测点位	监测项目	监测时间、频率
1	卸油、储存、加油作业	厂界上风向	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
2		厂界下风向 1#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
3		厂界下风向 2#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次
4		厂界下风向 3#	非甲烷总烃	监测 2 天，每天 3 次

(2) 废气分析方法

表 5-3 无组织排放废气监测方法

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
非甲烷总烃	气相色谱法	HJ/T38-1999	ZHJC-W004 GC9790 气相色谱仪	0.04mg/m ³

(3) 监测结果

表 5-4 无组织排放废气监测结果表 单位：mg/m³

项目 \ 点位		11 月 01 日				11 月 02 日				标准 限值
		加油站 界上风向 (西)	加油站 界下风向 1# (东南)	加油站 界下风向 2# (东)	加油站 界下风向 3# (东北)	加油站 界上风向 (西)	加油站 界下风向 1# (东南)	加油站 界下风向 2# (东)	加油站 界下风向 3# (东北)	
非甲烷总 烃	第一次	0.356	0.606	0.521	0.615	0.309	0.782	0.501	0.646	4.0
	第二次	0.560	0.747	0.771	0.864	0.358	0.641	0.657	0.635	

	第三次	0.294	0.649	0.732	0.758	0.483	0.754	0.812	0.950	
--	-----	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	--

监测结果表明，布设的 4 个无组织浓度排放监控点所测非甲烷总烃浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB8978-1996）表 2 无组织排放浓度限值。

5.4 噪声监测

（1）噪声监测点位、项目及时间频率 5-5。

表 5-5 噪声监测点位、监测时间、频率及监测方法

序号	监测点位	监测项目	监测时间、频率
1	1#厂界北侧外 1m 处	厂界噪声	监测 2 天，昼夜各 1 次
2	2#厂界东侧外 1m 处		
3	3#厂界南侧外 1m 处		
4	4#厂界西侧外 1m 处		

（2）噪声分析方法

表 5-6 厂噪声分析方法

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号
厂界环境噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W177 HS6288B 型噪声频谱分析仪

（3）监测结果

表 5-7 厂界环境噪声监测结果 单位：dB（A）

点位	测量时间		Leq	标准限值
1#厂界北侧外 1m 处	11 月 01 日	昼间	60.3	昼间 70 夜间 55
		夜间	52.5	
	11 月 02 日	昼间	65.1	
		夜间	46.3	
2#厂界东侧外 1m 处	11 月 01 日	昼间	57.1	
		夜间	49.8	

	11 月 02 日	昼间	53.9	昼间 60 夜间 50
		夜间	48.0	
3#厂界南侧外 1m 处	11 月 01 日	昼间	49.5	
		夜间	49.0	
	11 月 02 日	昼间	58.1	
		夜间	49.3	
4#厂界西侧外 1m 处	11 月 01 日	昼间	49.6	
		夜间	44.3	
	11 月 02 日	昼间	55.2	
		夜间	48.3	

监测结果表明，2、3、4#监测点位昼间噪声分贝值在 49.5~58.1dB（A）之间，夜间噪声分贝值在 44.3~49.8dB（A）之间，满足《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）2 类标准。1#监测点位昼间噪声分贝值为 60.3、65.1dB（A）、夜间噪声分贝值为 52.5、46.3dB（A），满足《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）4 类标准。

5.5 地下水

（1）监测点位、项目及时间频率

表 5-8 地下水监测点位、项目、时间及频率

序号	污染源	监测点位	监测项目	监测时间、频率
1	储油、加油	加油站站内地下水井	pH 值、色度、总硬度、氨氮、石油类、高锰酸盐指数	2 天，1 次/天

（2）分析方法

表 5-9 地下水监测方法、方法来源、使用仪器

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
----	------	------	---------	-----

pH 值	便携式 pH 计法	《水和废水监测分析方法》第四版增补版	ZHJC-W362 SX-620 笔式 pH 计	/
总硬度	EDTA 滴定法	GB/T7477-1987	25mL 酸式滴定管	/
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W142 723 可见分光光度计	0.025mg/L
石油类	红外分光光度法	HJ637-2012	ZHJC-W005 OIL460 型红外分光测油仪	0.01mg/L
色度	铂-钴标准比色法	GB/T11903-1989	/	/
高锰酸盐指数	酸性法	GB/T11892-1989	25mL 棕色酸式滴定管	/

(3) 监测结果

表 5-10 地下水监测结果表 单位: mg/L

项目	点位	项目站内地下水井	标准限值
pH 值 (无量纲)	11 月 01 日	7.00	6.5~8.5
	11 月 02 日	6.94	
总硬度	11 月 01 日	139	≤450
	11 月 02 日	134	
氨氮	11 月 01 日	0.087	≤0.2
	11 月 02 日	0.080	
石油类	11 月 01 日	0.03	-
	11 月 02 日	0.02	
色度 (度)	11 月 01 日	2	≤15
	11 月 02 日	3	
高锰酸盐 指数	11 月 01 日	0.768	≤3.0
	11 月 02 日	0.808	

监测结果表明，加油站站内地下水井所测 pH、总硬度、氨氮、色度、高锰酸盐指数浓度满足《地下水质量标准》（GB/T14848-1993）表 1 中Ⅲ类水域标准限值，石油类满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）表 1 中Ⅲ类水域标准。

5.6 固体废弃物处置

生活垃圾采用袋装和桶装分类收集后由环卫部门统一集中处理。化粪池残渣由当地农户进行清运。暂未产生废河沙，后期若产生废河沙暂存于危废暂存桶，后期交有资质的单位处理。油罐暂未进行清洗，后期清洗后将油清洗废液交资阳市百强石油化工技术服务有限公司处理。隔油池废油暂存于危废暂存桶，定期送广元市众鑫环保科技有限公司处理。沾油废物（沾油废抹布、废棉纱）暂存于危废暂存桶，同生活垃圾一起处理。

表六

6 环境管理检查结果**6.1 环保管理制度**

(1) 环境管理机构：中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司万源大竹河加油站成立了环保组织机构，由专人担任组长并负责。

(2) 环境管理制度：中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司将环境管理纳入了加油站的日常运行管理当中，在营运过程中建立了以《环境保护管理制度》为主的环境管理制度。

6.2 固体废物处理

生活垃圾采用袋装和桶装分类收集后由环卫部门统一集中处理。化粪池残渣由当地农户进行清运。暂未产生废河沙，后期若产生废河沙暂存于危废暂存桶，后期交有资质的单位处理。油罐暂未进行清洗，后期清洗后将油清洗废液交资阳市百强石油化工技术服务有限公司处理。隔油池废油暂存于危废暂存桶，定期送广元市众鑫环保科技有限公司处理。沾油废物（沾油废抹布、废棉纱）暂存于危废暂存桶，同生活垃圾一起处理。

6.3 总量控制

本次验收不涉及总量控制指标。

6.4 环评及批复检查

本项目环境影响评价、环评批复文件中对项目提出一些具体的要求，检查结果见表 6-1。

表 6-1 环评批复文件执行情况检查表

序号	环评批复要求	实际落实情况
1	加强营运期废气管理。本项目废气主要是储油油罐灌注、油罐车装卸、加油作业等过程中产生的油气、跑冒滴漏产生的有机废气，其中挥发的油气主要为非甲	已落实。 项目已在卸油口安装了一次油气回收装置，加油机安装了二次油气回收装置。

	烷总烃，蒸发损耗的油气主要成分为丁烷、戊烷、苯、甲苯、乙基苯等非甲烷总烃。应安装设置卸油油气回收系统、加油油气回收系统等设施对油气进行回收，避免挥发气体对环境空气造成影响。	
2	加强废水的防治。本项目主要涉及生活污水和油罐清洗废水。生活污水经化粪池处理后由当地农户定拉走用于农肥；油罐清洗废水水量较少，由清洗单位回收处置。	已落实。 生活污水经化粪池处理后由当地农户定拉走用于农肥；油罐暂未进行清洗，后期清洗后将油清洗废液交资阳市百强石油化工技术服务有限公司处理。
3	加强营运期噪声管理。项目营运后，主要噪声来源于设备噪声、进出车辆噪声和人群噪声等，应使用低噪声设备，采取一定的隔音、消音、减震和管理措施，对噪声进行衰减和控制，确保项目边界噪声达到相关排放标准，不对周边环境造成影响。	已落实。 泵类设备采取隔声、减震措施；车辆进站时减速、禁止鸣笛、尽量减少机动车频繁启动和怠速，规范站内交通出入秩序等措施，通过加强管理、禁止站内人员大声喧嚣等措施使噪声得到有效控制。该加油站噪声监测点位1#在靠近交通干线两侧35米区域内，监测结果表明，加油站因交通过往车辆的影响，噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表1中4类标准。2、3、4#监测点位满足《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表1中2类标准
4	加强营运期固体废物管理。本项目营运期产生的固体废物主要为生活垃圾、化粪池残渣、隔油池废油、废河沙及沾油废物（废抹布、废棉纱）等。应设置专门的收集桶对生活垃圾进行收集，生活垃圾由环卫部门定期进行清运。隔油池产生的废油（HW08）和废沙（HW49）属于危废，按照危废进行暂存，交由有资质的单位处置。沾油废物（废抹布、废棉纱）属于HW49类危废，实行危废豁免管理，与生活垃圾一起处理必须规范化设置专门的危险废物暂存间，做好防渗漏、防腐等措施，并根据危险废物相关管理规定设置标志标牌、管理台账等。	已落实。 生活垃圾、沾油废物（沾油废抹布、废棉纱）采用袋装和桶装分类收集后由环卫部门统一集中处理。化粪池残渣由当地农户进行清运。废河沙暂未产生，若后期产生废河沙暂存于危废暂存桶，后期交有资质的单位处理。油罐暂未进行清洗，后期清洗后将油清洗废液交资阳市百强石油化工技术服务有限公司处理。隔油池废油暂存于危废暂存桶，定期送广元市众鑫环保科技有限公司处理。
6.6 环保设施运行检查		

万源大竹河加油站环保设施运行正常，管理制度和执行力度基本到位，环保设施维护较好。

6.7 建设和生产期间问题调查

本项目建设期已结束，根据现场调查及踏勘，无遗留问题。在建设期间和生产期间，均不存在环保投诉问题。

6.8 环境风险安全措施检查

加油站属于易燃易爆场所，本项目风险是加油站因各种原因（设计和安装存在的缺陷，设备质量不过关，加油过程中发生错误操作或操作不规范等）造成成品油泄漏，并由此进一步引发火灾或爆炸等恶性事故。目前公司颁布并实施了《环境保护管理制度》和《突发环境事件应急预案》，制定了相应的污染事故处置措施、事故上报流程及时恢复流程等，并配备有灭火毯、灭火器、消防沙等消防设备。加油站于 2016 年 11 月将单层罐更发为双层油罐，可进一步满足安全和防渗要求。加油站《突发环境事件应急预案》已于 2017 年 8 月 1 日在万源市环境保护局备案（备案号：511781-2017-009-L）。

6.9 公众意见调查

根据《建设项目环境保护管理条例》第十五条之规定，本次公众意见调查对厂区周围公司员工和住户共发放调查表 30 份，收回 30 份，收回率 100%，调查结果有效。

（1）96.7%的被调查公众表示支持项目建设；3.3%的被调查公众表示不关心项目建设。

（2）100%的被调查公众表示本项目的建设对自己的工作、学习、生活和娱乐无影响。

（3）100%的被调查公众表示表示本项目的运行对自己的工作、学习、生活无

影响。

(4) 100%的被调查公众认为项目无环境影响。

(5) 86.7%的被调查者对项目的环境保护措施满意；10%的被调查者对项目的环境保护措施一般满意；3.3%的被调查者对项目的环境保护措施效果无所谓。

(6) 46.7%的被调查者认为项目对本地区的经济发展有正影响；50%的被调查者认为项目对本地区的经济发展无影响；3.3%的被调查者不知道项目对本地区的经济发展影响。

(7) 100%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意。

所有被调查的公众均未提出其他建议和意见。调查结果表明见表 6-2。

表 6-2 公众意见调查结果统计

序号	内容	意见		
		选项	人数	%
1	您对本项目建设的态度	支持	29	96.7
		反对	0	0
		不关心	1	3.3
2	本项目施工对您的生活、学习、工作方面的影响	有影响可承受	0	0
		有影响不可承受	0	0
		无影响	30	100
3	本项目运行对您的生活、学习、工作方面的影响	正影响	0	0
		有负影响可承受	0	0
		有负影响不可承受	0	0
		无影响	30	100
4	您认为本项目的主要环境影响有哪些	水污染物	0	0
		大气污染物	0	0
		固体废物	0	0
		噪声	0	0
		生态破坏	0	0
		环境风险	0	0
		没有影响	30	100
		不清楚	0	0

5	您对本项目环境保护措施效果 满意吗	满意	26	86.7
		一般	3	10
		不满意	0	0
		无所谓	1	3.3
6	本项目是够有利于本地区的经 济发展	有正影响	14	46.7
		有负影响	0	0
		无影响	15	50
		不知道	1	3.3
7	您对本项目的环保工作总体评 价	满意	30	100
		基本满意	0	0
		不满意	0	0
		无所谓	0	0
8	其它意见和建议	无人提出意见和建议		

表七

7 验收监测结论、主要问题及建议

7.1 验收监测结论

验收监测严格按照环评及其批复文件的结论与建议执行。项目严格按照“三同时”制度进行建设和生产。

本次验收报告是针对 2017 年 11 月 1 日~2 日的生产及环境条件下开展验收监测所得出的结论。

验收监测期间，万源大竹河加油站运行负荷达到要求，满足验收监测要求。

7.2 各类污染物及排放情况

(1) 废水：生活污水由农户定期清理站内生活废水，用于农灌；目前本站于 2016 年 9 月改造完成双层罐，于 2016 年 11 月改造完成双层罐，目前油罐暂未清洗，暂无清洗废水产生。后期油罐清洗清洗，将清洗废液交资阳市百强石油化工技术服务有限公司处理。

(2) 大气：监测结果表明，布设的 4 个无组织浓度排放监控点所测非甲烷总烃浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB8978-1996）表 2 无组织排放浓度限值。

(3) 噪声：监测结果表明，靠近交通干线两侧 35 米区域内的 1#监测点位满足《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）4 类标准；其余各监测点位满足 2 类标准。

(4) 地下水：加油站站内地下水井所测 pH、总硬度、氨氮、色度、高锰酸盐指数浓度满足《地下水质量标准》（GB/T14848-1993）表 1 中 III 类水域标准限值，石油类满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）表 1 中 III 类水域标准。

(5) 固体废物：生活垃圾采用袋装和桶装分类收集后由环卫部门统一集中处

理。化粪池残渣由当地农户进行清运。废河沙暂存于危废暂存桶，后期交有资质的单位处理。油罐暂未进行清洗，后期清洗后将油清洗废液交资阳市百强石油化工技术服务有限公司处理。隔油池废油暂存于危废暂存桶，定期送广元市众鑫环保科技有限公司处理。沾油废物（沾油废抹布、废棉纱）暂存于危废暂存桶，同生活垃圾一起处理。

（6）总量控制指标：本次验收不涉及总量控制指标。

（7）环境管理检查：本项目从开工到运行严格履行了环保手续，执行各项环保法律、法规，做到了“三同时”制度。项目管理方建立了环境管理体系，成立了环保组织机构，将环保工作纳入日常生产当中，在生产全过程建立了环境管理制度。

（8）调查结果表明：96.7%的被调查公众表示支持项目建设，3.3%的被调查公众表示不关心项目建设；100%的被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意。所有被调查的公众均未提出其他建议和意见。

综上所述，在建设过程中，万源大竹河加油站执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目总投资180万元，其中环保投资21.2万元，环保投资占总投资比例为11.8%。生活污水由农户定期清理站内生活废水，用于农灌；暂无清洗废水产生。无组织废气满足《大气污染物综合排放标准》（GB8978-1996）表2无组织排放浓度限值。靠近交通干线两侧35米区域内的监测点位厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声标准（GB12348-2008）4类标准，其余监测点位满足2类标准。固体废物采取了相应处置措施。项目附近居民对项目环保工作较为满意，中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司制定有相应的环境管理制度和应急预案。因此，建议本项目通过竣工环保验收。

7.2 主要建议

（1）加强对各项环保设施的日常管理和维护，确保各项污染物长期稳定达标

排放，进一步加强固体废物的分类贮存、运输、处理等过程的管理，防止造成二次污染。

（2）公司应认真贯彻执行国家和地方的各项环保法规和方针政策，落实环境管理规章制度，强化管理，接受当地环保部门的监督和管理。

（3）将危废暂存桶置于室内，地面防渗，做到防雨、防渗、防渗，建立危险废物台账管理制度。

附件：

附件 1 立项

附件 2 成品油零售经营批准证书

附件 3 执行标准

附件 4 《关于万源大竹河加油站项目环境影响报告表的审查批复》

附件 5 危废协议

附件 6 化粪池清运协议

附件 7 委托书

附件 8 环境监测报告

附件 9 工况证明

附件 10 公众意见调查表

附件 11 油罐清洗服务合同

附件 12 应急预案登记表

附图：

附图 1 地理位置图

附图 2 平面布置及监测布点图

附图 3 外环境关系图

附图 4 现状照片

附表：

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表