

# 道孚县亚太城东加油站竣工环境保护

## 验收监测报告表

(废气、废水部分)

(公示本)

建设单位：道孚县石油公司亚太城东加油站

编制单位：四川众望安全环保技术咨询有限公司

2018年11月

建设单位法人代表： (签字)

编制单位法人代表： (签字)

项 目 负 责 人：

填 表 人：

建设单位：道孚县石油公司亚太  
城东加油站 (盖章)

电话：15884064556

传真：/

邮编：626400

地址：四川省甘孜藏族自治州道  
孚县 303 省道附近

编制单位：四川众望安全环保技术  
咨询有限公司 (盖章)

电话：028-86258172

传真：028-86258093

邮编：610014

地址：四川省成都市青羊区青龙街  
51 号

表一

建设项目名称	道孚县亚太城东加油站				
建设单位名称	道孚县石油公司亚太城东加油站				
负责人	亚马冲翁	联系人	罗布		
通讯地址	四川省甘孜州道孚县足湾村				
联系电话	15884064556	邮政编码	615000		
建设项目性质	新建■改扩建□ 技改□	行业类别及代码	机动车燃料零售（代码：F5264）		
建设地点	四川省甘孜州道孚县鲜水镇足湾村				
环评报告编制单位	西藏国策环保科技股份有限公司				
环评时间	2017年2月(补评)	建成日期	2003年12月		
投入试生产时间	/	现场监测时间	2018年7月		
环评报告表审批部门	道孚县环境保护局	批准文号	道环林【2017】118号		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	130万	环保投资	15万	比例	11.54%
实际总投资	130万	环保投资	15万	比例	11.54%
验收监测依据	<p>1、中华人民共和国国务院令 682 号文《建设项目环境保护管理条例》（2017 年 10 月 1 日）；</p> <p>2、国环环评【2017】4 号文《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（2017 年 11 月 22 日）；</p> <p>3、《关于发布&lt;建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类&gt;的公告》（生态环境部 公告 2018 年第 9 号、2018 年 5 月 15 日）；</p> <p>4、《四川省环境保护厅关于继续开展&lt;建设项目竣工环境保护验收（噪声和固体废物）工作&gt;的通知》（川环发【2018】26 号文）</p> <p>5、四川省环境保护局川环发[2006]1 号《关于依法加强环境影响评价管理防范环境风险的通知》；</p> <p>6、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》；</p>				

	<p>7、道孚县环境保护和林业局《关于道孚县亚太城东加油站环境影响评价执行环境标准的函》（道环林[2016]157号）；</p> <p>8、西藏国策环保科技股份有限公司编制完成的《道孚县亚太城东加油站环境影响报告表》（2016年6月）；</p> <p>9、道孚县环境保护和林业局关于《道孚县亚太城东加油站项目环境影响报告表的批复》（道环林[2017]118号）。</p>								
<p>验收监测评价标准、标号、级别、限值</p>	<p>根据道孚县环境保护和林业局《关于道孚县亚太城东加油站环境影响评价执行环境标准的函》，该项目的验收判定监测执行标准如下：</p> <p>废水：禁止排放；</p> <p>地下水：《地下水质量标准（GB/T 14848-2017）》II类标准限值要求。</p> <p>废气：《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）二级标准和《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中相关标准；</p> <table border="1" data-bbox="507 1128 1337 1328"> <thead> <tr> <th rowspan="2">污染物</th> <th colspan="2">无组织排放监控浓度限值</th> </tr> <tr> <th>监控点</th> <th>浓度（mg/m<sup>3</sup>）</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>VOC</td> <td>周界外浓度最高点</td> <td>4.0</td> </tr> </tbody> </table>	污染物	无组织排放监控浓度限值		监控点	浓度（mg/m <sup>3</sup> ）	VOC	周界外浓度最高点	4.0
污染物	无组织排放监控浓度限值								
	监控点	浓度（mg/m <sup>3</sup> ）							
VOC	周界外浓度最高点	4.0							

## 表二

### 工程建设内容：

#### 一、建设基本情况

道孚县亚太城东加油站（简称“本项目”）位于四川省甘孜州道孚县鲜水镇足湾村（相邻省道 S303）内投资 130 万元修建加油站。该项目已于 2003 年 12 月建成并运行，根据《四川省人民政府办公厅关于印发四川省清理整顿环保违法违规建设项目工作方案的通知》（川办发[2015]90 号），该项目为补办环评。

根据《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国环境影响评价法》和国务院第 253 号令的要求，本项目在 2017 年 2 月补做了环境影响评价，并于 2017 年 6 月取得道孚县环境保护和林业局批复，环评批复文号为道环林【2017】118 号。

项目名称：道孚县亚太城东加油站

建设单位：道孚县石油公司亚太城东加油站

建设性质：新建（补办）

建设地点：道孚县鲜水镇足湾村

建设内容：本项目加油站占地总面积 1322.78m<sup>2</sup>，设直埋卧式储油罐 6 个，其中 0#柴油 3 个，95#汽油 3 个，容积均为 20m<sup>3</sup>，加油机 6 台。另外加油区分设加油棚、站房、回车场地坪、围栏等构筑物，加油站运营后可达到 1000t/a 的供应量。

目前项目主体工程 and 环保设施运行稳定、正常，基本符合验收监测条件。

受道孚县石油公司亚太城东加油站委托，四川众望安全环保技术咨询有限公司根据相关规定和要求，于 2018 年 7 月 12 日对道孚县石油公司亚太城东加油站道孚县亚太城东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项目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，四川众望安全环保技术咨询有限公司于 2018 年 7 月 21 日-22 日开展了现场监测及检查，在综合各种资料数据的基础上，企业编制完成了该项目竣工环境保护验收监测表。

#### 二、外环境关系

本项目选址位于道孚县鲜水镇足湾村，相邻省道 S303，交通便利。加油区北

面约7m处为加油站站房，南面临省道S303，西南面20m处为2户居民，西北面33m处为4户居民，东北面25m处为3户居民。项目的外环境关系在验收阶段与环评阶段无变化，均与外环境相容。

### 三、项目组成及建设内容

本项目由主体工程、公辅工程、办公生活设施及环保工程等组成，项目组成、建设内容及产生的主要环境问题见表 2-1。

表 2-1 项目组成及建设内容对照表

工程分类	项目名称	环评建设内容及规模	实际建设内容	主要环境问题
主体工程	加油区	1 个加油罩棚区，位于站房南侧，网架钢结构，罩棚面积 419.89m <sup>2</sup> ，耐火等级为二级，设置加油机 6 台，均为双枪。	与环评一致	有机废气、汽车尾气、废水
辅助工程	回车场	回车场面积约 1300m <sup>2</sup> ，混凝土结构地面。车道出入口分别位于加油站的西面和东面，与 S303 公路相连。	与环评一致	汽车尾气、废水
办公及生活设施	站房	站房为 2F 结构，建筑面积 282.5 m <sup>2</sup> ，框架结构，位于项目区北侧，耐火等级为二级，包括办公室、收银室、配电间、值班室等，有食堂。		生活废水、生活垃圾
公用工程	供水	由村上自来水。	与环评一致	——
	供电	由市政供电系统供电。	与环评一致	废气，噪声
储运工程	埋地油罐区	位于项目西北方罩棚地下，直埋卧式钢结构，0#柴油罐 3 座；93# 3 座。罐区建钢混结构承重罐室。	0#柴油罐 3 座；95#汽油罐 3 座。	有机废气、环境风险
环保工程	油气回收系统	加油站油气回收系统分为两个阶段：卸油油气回收及分散式加油油气回收。用以回收卸油油气和加油油气，回收效率 95%。	与环评一致	有机废气、环境风险
	旱厕	1 座，位于项目西侧，4m <sup>3</sup> ，钢混结构。	与环评一致	废水、污泥

隔油沉淀池(兼做应急池)	1座, 地埋式, 位于项目西侧, 2m <sup>3</sup> , 钢混结构。	与环评一致	废水、污泥
消防器材	推车式灭火器3台(其中罐区2台, 加油岛1台), 手提式灭火器6个(加油岛4个, 罐区2个), 灭火毯2块, 消防砂箱, 2m <sup>3</sup> 。	与环评一致	——
生活垃圾分类收集桶	在站房及加油区各设置一个垃圾桶, 生活垃圾分类收集回收处理。	与环评一致	固废
噪声防治	加油泵设置减振垫。	与环评一致	噪声

#### 四、主要生产设备

本项目主要生产设备情况见表 2-2。

表 2-2 项目主要设备清单

序号	名称	规格型号	单位	数量	验收阶段
1	埋地 95#汽油储罐	20m <sup>3</sup> 卧式	台	3	由 93#变为 95#
2	埋地 0#柴油储罐	20m <sup>3</sup> 卧式	台	3	同环评
3	潜油泵	0.75HP	台	4	同环评
4	加油机	税控双枪单油品加油机带油气回收系统	台	6	同环评
5	卸油油气回收装置	/	套	1	同环评
6	加油油气回收装置	/	套	1	同环评
7	卸油防溢阀	PN16 DN80	个	4	同环评
8	浮球防溢阀	PN16 DN80	个	2	同环评

#### 五、项目变动情况

本项目属于补办环评, 环评按生产实际情况编制, 因市场实际需求变化, 汽油罐油号由 93#变为 95#, 因此, 验收阶段与环评阶段情况大体一致, 不属于重大变更。

## 原辅材料消耗及水平衡：

### 一、原辅材料及能源消耗

本项目主要原辅材料及能源消耗情况见表 2-3。

表 2-3 原辅材料及能源消耗情况一览表

	名称	数量	来源
主要原材料	柴油	700t/a	中国石油四川销售公司
	汽油	300t/a	
	合计	1000t/a	
主要能源	水	861.4t/a	市政供水
	电	39.9kWh/a (预计)	市政供电系统

### 二、水平衡

本项目项目用水主要包括生活用水和地坪冲洗水。

#### 1、生活用水

项目员工约 7 人，按人均用水量 120L/d 计，则用水量为 0.84m<sup>3</sup>/d (306.6m<sup>3</sup>/a)，排污量以 80% 计，污水量为 0.67m<sup>3</sup>/d (245.3m<sup>3</sup>/a)，生活污水经旱厕收集后用于项目周边农林灌溉，不外排。

#### 2、地坪冲洗水

项目回车场地坪及加油区面积总和为 1163.34m<sup>2</sup>，地面清洁按 0.6L/m<sup>2</sup>·次计，每 10 天冲洗 1 次，用水量约为 0.7m<sup>3</sup>/次 (25.6m<sup>3</sup>/a)。考虑到冲洗清洁过程中留在地面上的水蒸发至空气中，按损耗 20% 计算，则地坪冲洗水废水排放总量为 0.56m<sup>3</sup>/次 (20.5m<sup>3</sup>/a)。项目水平衡图见图 2-1。

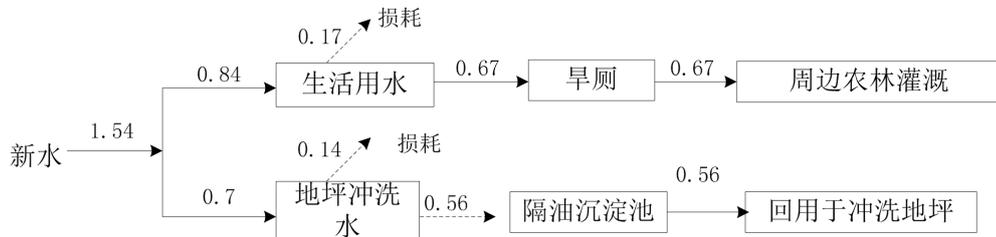


图 2-1 项目水平衡图 (单位: m<sup>3</sup>/d)

**主要工艺流程及产污环节（附处理工艺流程图，标出产污节点）：**

本项目建设主要分为施工期（包括装修期）、营运期两个阶段，基本工艺流程如图 2-2 所示。

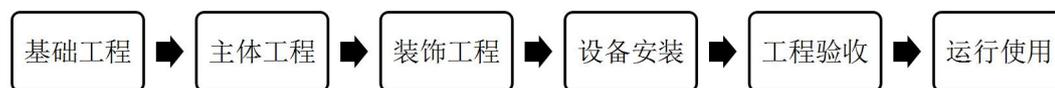


图 2-2 项目工艺流程简图

### 一、施工期环境污染分析

本项目站区的各种设施已经修建完毕。经现场踏勘，施工期各项污染物治理措施到位，各污染物均得到妥善处置，施工期间未发生环保投诉。

### 二、营运期环境污染分析

#### 1、加油工艺流程

##### 1) 卸油过程

本项目成品油由汽车槽车运来，采用密闭卸油方式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。通气管道、油气回收管道以大于1%的坡度坡向油罐。

本项目设汽油卸油油气回收系统，卸油时，油罐车自带的油气回收装置连接三通快速接头，打开汽油通气管线阻火呼吸阀上的球阀、关闭阻火器管线上的球阀，对油蒸汽进行回收。

##### 2) 储油工艺

汽油、柴油在储存罐中常压储存。加油站内设置 6 台钢制卧式埋地储油罐，采用防浮抱带将储油罐固定在油罐基础上。储油罐外表面进行加强防腐处理后回填不低于 0.3m 厚的细沙进行保护。卸油管向下伸至罐内距离罐底 0.2m 处，每罐设置了 1 根 DN50（无缝钢管）通气管，高为 4.0m。每个通气管口安装 DN50 阻火呼吸阀 1 个。

##### 3) 加油过程

加油站的加油机均为双枪潜油泵式税控加油机。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。

加油机安装加油油气回收管道，通过加油机内部的真空泵将汽车油箱溢散于空气中的油气回收到油罐内。加油机通过安装加油及卸油油气回收系统，使站内产生的油气大大减少，营运过程工艺流程及产污环节如图5-2。



图 2-3 项目营运期加油产污环节框图

#### 4) 油气回收系统回收流程

加油站油气回收系统分为两个阶段：卸油油气回收及分散式加油油气回收。该系统用以回收加油时油箱发挥发的油气，其原理是将整个系统封闭，采用双通道加油枪和连接管将注油产生的油气抽回油罐来平衡油罐因发油过程导致的压力下降。

**卸油油气回收：**卸油油气回收是指在卸油过程中，通过油气回收管把埋地油罐内的油气回收至汽油罐车，由汽油罐车把油气拉到油库进行后处理的流程。卸油时同时连接卸油口与油气回收口，这样埋地油罐与汽油罐车就形成了一个统一的油气空间，汽油罐车通过连通作用靠重力卸进埋地油罐，而埋地油罐里的油气则被反压回汽油罐车，整过过程为密闭过程，不存在油气的泄漏。卸油油气回收的比例为1：1。在此过程中，油罐车必须采用密闭卸油方式，卸油管道不应小于DN80，油气回收管道与之相配，卸油口及油气回收口须采用密闭式快速接头。卸油油气回收工艺流程图如下：



图 2-4 卸油油气回收工艺流程图

**加油油气回收：**本站采用带油气回收的加油机，其加油枪为内外双管设计，在加油的过程中，按1：1.1~1.2的比例吸回油气。当采用加油油气回收时使用油气回收型加油枪，并在加油机内安装真空泵。真空泵控制板与加油机脉冲发生器

连接，当加油枪加油时，获得脉冲信号，真空泵启动，通过加油枪回收油气。所有加油机的油气回收管线进口并联，汇集到加油油气回收总管，加油油气回收总管直接进入最低标号油罐，起到回收加油油气的作用。汽油加油机与油罐之间设油气回收管道，多台汽油加油机共用1根油气回收总管，油气回收总管直径不小于DN50，油气回收管道埋地部分的管道公称直径不小于DN100，与加油机和油罐接口采用大小头连接，在立管上连接的采用同心大小头，在水平管上连接的采用管底取齐的偏心大小头。钢制管道壁厚不小于5mm。加油油气回收工艺流程方块图如下：



图2-5 加油油气回收工艺流程图

表三

**主要污染源、污染物处理和排放（附处理流程示意图，标出废水、废气）：****1、废气的产生、治理及排放**

本项目生产的废气主要为卸油、储油、加油过程中挥发的少量有机废气，汽车尾气以及食堂油烟产生的废气。

**（1）卸油、储油、加油过程非甲烷总烃**

卸油、储油、加油过程挥发性油气主要是油罐车卸油、储油罐灌注、加油作业等过程进入大气环境的非甲烷总烃。

治理措施：项目按环评及环评批复设置油气回收装置，以满足国家规定的加油站卸油油气排放控制标准，满足储油和加油油气排放控制标准。油气回收系统分为加油回收系统和卸油回收系统。卸油回收系统：在加油站卸油区，于油罐车的卸油口到地下储油槽及地下储油槽到油罐车顶部通气阀间，分别加装一套管线（含快速接头）连接成一密闭的油气回路。当油罐车卸油时，利用重力卸油的吸力，使油罐内部产生轻微真空，将地下储油槽排出的油气回收到油罐内，防止地下储油槽通气管中油气排放到大气中造成污染。加油回收系统：使用具有油气回收构造的加油枪，可使正在加油车辆的邮箱所排出的油气，经由适当的回收到地下储油槽中。油气回收系统采用独特的操作安全阀结构，当加油枪处于常规加油位置时，可正常加油，当加油枪接近加油完成而水平放置或意外脱落时，安全阀将自动关闭，加油自动停止，而不会发生燃油外泄。

油罐车卸油采用密闭卸油方式，并对卸油及充装采取油气回收系统，储罐通气管管口应安装机械呼吸阀，并用活性炭吸附，以减少油料进出时的搅动蒸发。采用密闭式量油（液位仪）工艺。加油枪也应该安装油气回收装置，加油枪为双层管，汽油从内部管子加入车内，挥发的油气被罩子回收，经外层管回流进油罐，大大减少油气排放。

本项目采用直埋卧式储油罐，由于该罐密闭型较好，顶部有 0.6-1.2m 厚的覆土，周围回填的沙子和细土厚度也不小于 0.3m，因此储油罐罐室内气温比较稳定，受大气环境稳定影响较小，可减少油罐小呼吸蒸发损耗，延缓油品变质。

另外，本项目采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，可以一定程度上减少有机废气的排放。严格按照规范进行相关操作，减少因加油过程中的跑、冒、滴、漏等原因造成的 TVOC 挥发，可以大大降低本项目有机废气的排放量。



图3-1 油气回收系统

### (2) 汽车尾气

进站加油的汽车均会排放汽车尾气，其中包括一定量的 CO、NO<sub>x</sub>、THC 等。汽车尾气排放属于小排放量、间断性无组织排放，通过控制车辆行驶速度降低影响。由于本项目场地开阔，扩散条件良好，汽车尾气对大气环境的影响可通过大气的自净作用得到净化。

### (3) 食堂油烟

项目设有食堂，位于站房内，使用的燃料为天然气，属于清洁能源，由市政燃气管网供给。该食堂最大就餐人数为 7 人，按人均食用油量约 3.5kg/(100 人·d)，一般油烟挥发量占总耗油量的 2-4%，本环评取其平均值 3%，则油烟产生量约为 280g/d。食堂油烟经抽烟机净化器处理后，由专用烟道引至楼顶排放，油烟净化率不低于 85%，因此项目油烟排放量为 42g/d。油烟排放集中时间约为 4h，则该项目建成后生活油烟排放速率约为 10.5g/h，15.33kg/a，排放浓度约为 1.5mg/m<sup>3</sup>。满足《饮食业油烟排放标准》（GB18483-2001）的要求。

综上，本项目设置了油气回收系统，采取加强操作人员的业务培训以减少作业过程中的跑、冒、滴、漏现象等措施，有效的防治了废气污染。

## 2、废水的产生、治理及排放

### (1) 生活污水

根据项目水平衡分析，该项目生活用水量约  $0.84\text{m}^3/\text{d}$  ( $306.6\text{m}^3/\text{a}$ )，排水量  $0.67\text{m}^3/\text{d}$  ( $245.3\text{m}^3/\text{a}$ )，生活污水中各污染物平均值分别为  $\text{COD}_{\text{Cr}}$ :  $500\text{mg/L}$ 、 $\text{BOD}_5$ :  $350\text{mg/L}$ 、 $\text{NH}_3\text{-N}$ :  $70\text{mg/L}$ 。根据现场勘查，本项目的生活污水经旱厕收集后用于项目周边农林灌溉，不外排。

### (2) 地坪冲洗水

项目回车场地坪及加油区面积总和为  $1163.34\text{m}^2$ ，地面清洁按  $0.6\text{L}/\text{m}^2\cdot\text{次}$  计，每 10 天冲洗 1 次，用水量约为  $0.7\text{m}^3/\text{次}$  ( $25.6\text{m}^3/\text{a}$ )。考虑到冲洗清洁过程中留在地面上的水蒸发至空气中，按损耗 20% 计算，则地坪冲洗水废水排放总量为  $0.56\text{m}^3/\text{次}$  ( $20.5\text{m}^3/\text{a}$ )。地坪冲洗水经隔油沉淀池处理后继续回用于地坪冲洗，不外排。

综上，本项目的废水能够满足处理要求，不会对环境产生影响。



图 3-2 旱厕设置情况图

## 3.环保设施建设情况

本项目三废治理基本做到了“三同时”，共投入完成环保投资 15.0 万元，见下表 3-1，主要污染物排放及其治理措施对照表见表 3-2。

表 3-1 环保设施(措施)及投资一览表

序号	内容	环评阶段	验收阶段	备注
		投资(万元)	投资(万元)	

废水治理	隔油池（已建）	1	1	与环评一致
	旱厕（已建）	2	2	与环评一致
废气治理	加强管理；储油罐地下设置，保持温度稳定；食堂油烟净化装置1套（已建）	3	3	与环评一致
噪声治理	进口设置禁鸣、减速的警示标志各1个；加油泵设置减震垫并外加防护设施（已建）	2	2	与环评一致
固体废物治理	站房和加油区分别设置1个垃圾分类收集桶，共2个（已建）	0.5	0.5	与环评一致
危险废物治理	设危废暂存间对危废进行暂存（新建）	2.5	2.5	与环评一致
风险防范	设备、管线做防雷、防静电接地；火灾、可燃气体检测报警系统；配制灭火器、消防沙等消防设施；加强管理，杜绝油品跑、冒、滴、漏，加强巡视和检测工作，加强员工培训；建立健全安全、环境管理体系及高效的安全生产机构	4	4	与环评一致
合计		15	15	与环评一致

表 3-2 主要污染物排放及其治理措施对照表

污染类别	序号	产污环节	污染物种类	环评阶段	验收阶段	备注
				治理措施	治理措施	
废气	1	汽车尾气	CO、NOx	无组织排放	无组织排放	同环评
	2	储油罐	非甲烷总烃	卸油油气回收系统	卸油油气回收系统	同环评
	3	加油台	非甲烷总烃	加油油气回收系统	加油油气回收系统	同环评
	4	食堂油烟	油烟	经抽烟机净化器处理后，由专用烟道引至楼顶排放	经抽烟机净化器处理后，由专用烟道引至楼顶排放	同环评
废水	5	生活污水、冲洗废水	pH、COD、氨氮、BOD、悬浮物、石油类等	隔油池、旱厕，农灌、回用	隔油池、旱厕，农灌、回用	同环评
固废	6	浮油	危险废物	交有资质的单位处置	交有资质的单位处置	同环评
	7	含油固废	危险废物	交有资质的单位处置	交有资质的单位处置	同环评
	8	生活垃圾	一般固废	环卫部门清运	环卫部门清运	同环评

噪声	9	设备、交通、人员噪声	噪声	建筑隔声，加强管	建筑隔声，加强管	同环评
----	---	------------	----	----------	----------	-----

#### 4、施工期防渗措施建设情况

本项目油罐区修建了五面实体防渗罐池，防止油罐漏油污染地下水，防渗罐池采用钢筋混凝土结构+防渗砂浆进行防渗处理，防渗钢筋混凝土的抗渗等级为P6。防渗池池顶活荷载标准值为35KN/m<sup>2</sup>，池边活荷载标准值为35KN/m<sup>2</sup>。垫层材料为C15混凝土，罐池底板为C30混凝土，池体为C30混凝土。池内壁顶板底面和底板顶面用1：2防水砂浆抹面，厚20mm，罐池外壁用1：2防水砂浆抹面，厚20mm，罐池混凝土浇筑时振捣密实，不漏振。另外防渗池及混凝土预制板于梁之间用30mm厚的1：2防水砂浆抹面。根据《地下工程防水技术规范》（GB50108-2008）工程埋深H<10m时，设计抗渗等级为P6，本项目油罐埋深1.2m，小于10m，抗渗等级为P6，满足《地下工程防水技术规范》（GB50108-2008）要求。

#### 5、营运期防渗措施建设情况

本项目产生的生活污水经旱厕收集后用于周边农林灌溉，正常情况下不会对地下水的水质造成影响。根据工程所处区域的地质情况，本项目可能对地下水造成污染的途径主要有：油罐、加油罩棚区、危险废物暂存区、污水处理设施及管道等污水下渗对地下水造成的污染。为有效的避免地下水环境污染的风险，本项目按照有关环境保护标准的要求，采取了一系列地下水防治措施，如下所述：

##### （1）源头控制措施

项目应根据国家现行相关规范加强环境管理，采取防止和降低污染物跑、冒、滴、漏的措施。正常运营过程中应加强控制及处理机修过程中污染物跑、冒、滴、漏，同时应加强对防渗工程的检查，若发现防渗密封材料老化或损坏，应及时维修更换。

##### （2）分区防治措施

将站内按各功能单元所处的位置划分为重点防渗区、一般防渗区以及非防渗区三类地下水污染防治区域：

重点防渗区包括：危险废物暂存间、液压撬、罐区、预处理池、隔油沉淀池及管道。

一般防渗区包括：加油罩棚区、变配电箱、控制室以及站内道路。

非防渗区包括：站房、绿化用地。

**对重点污染区防渗措施：**

1) 本站未设置危废暂存区，站内布置危废暂存点，对生产作业中产生的危险废物进行集中存放，并与相关单位签订危废处理协议，产生的危险废物交由相关单位统一处理。另外，危废暂存区应严格按照《危险废物收集贮存运输技术规范》（HJ 2025-2012）的要求进行防渗、防腐处理，危险废物暂存间要设置经过防渗、防腐处理的地沟和围堰。

2) 旱厕、隔油沉淀池及管道进行了防渗、防腐处理。项目采用防渗钢筋混凝土+防渗砂浆进行防渗处理，防渗钢筋混凝土的抗渗等级为p6。

3) 油罐区修建五面实体罐池，内壁采用“六胶两布”防渗处理，对埋地油罐内外表面采取特别加强级防腐；油罐通道采用双层非金属管道，对油管须采取特别加强级防腐。

**对一般污染区防渗措施：**

一般防渗区地面采取粘土铺底，再在上层铺10~15cm的水泥进行硬化。

综上所述，在采取上述防渗、防腐处理措施后，项目对地下水基本不会造成明显影响。

## 表四

### 建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：

#### 一、环境影响报告表主要结论

西藏国策环保科技股份有限公司于 2017 年 2 月编制完成了《道孚县石油公司亚太城东加油站道孚县亚太城东加油站环境影响报告表》，影响报告表主要结论摘要如下。

##### 1、项目基本情况

道孚县亚太城东加油站（简称“本项目”）位于四川省甘孜州道孚县鲜水镇足湾村（相邻省道 S303）内投资 130 万元修建加油站。该项目已于 2003 年 12 月建成并运行，根据《四川省人民政府办公厅关于印发四川省清理整顿环保违法违规建设项目工作方案的通知》（川办发[2015]90 号），该项目为补办环评。

##### 2、产业政策及相关规划符合性

###### (1) 产业政策符合性

本项目属于机动车燃料零售（F5264），根据中华人民共和国国家发展和改革委员会制定的 2013 年第 21 号令《产业结构调整指导目录（2011 年本）（修正）》的要求，该项目不属于鼓励类、限制类和淘汰类。根据国务院发布实施的《促进产业结构调整暂行规定》（国发[2005]40 号）第十三条规定：“不属于鼓励类、限制类和淘汰类，且符合国家有关法律、法规和政策规定的为允许类。”故本项目属于允许类，符合国家现行产业政策。

###### (2) 规划符合性

本项目属于补办环评，项目位于道孚县鲜水镇足湾村，相邻省道 S303，为沿途过往车辆提供车用燃料，本项目总用地面积 1322.78m<sup>2</sup>。该项目已经取得四川省经济和信息化委员会颁发的《成品油零售经营批准证书》（油零售证书第 V0035 号）同意建设，项目符合《甘孜州加油行业发展规划（2011-2015）》，因此该项目符合相关规划要求。

###### (3) 选址合理性分析

本项目选址位于道孚县鲜水镇足湾村，相邻省道 S303，交通便利。S303 为

三级公路，一般能适应按各种车辆折合成中型载重汽车的远景设计年限年平均昼夜交通量为 1000~4000 辆，人流量约 2000~6000 人每年。根据项目地勘可知，本项目场地不良地质作用不发育，场地稳定，宜于建筑。

加油区北面约 7m 处为加油站站房，南面临省道 S303，西南面 20m 处为 2 户居民，西北面 33m 处为 4 户居民，东北面 25m 处为 3 户居民。

同时，依据《道孚县城东加油站安全现状评价报告》中加油站内各主要设备设施与站外周边环境的间距（见表1-1）可知，站内各主要设备设施与站外周边环境的安全间距满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）要求。项目建设没有明显的环境制约因素，项目与外环境相容。

项目正常营运期间废气、废水、固体废物的产生量很小，噪声源小，对当地环境的影响轻微。

综上所述，项目所在区域交通便捷，便于车辆的分流，操作方便。从区域社会经济、环境功能、城市建设规划要求、防火距离及项目综合影响判断，其选址是合理可行的。

### 3、区域环境质量现状

(1) 环境空气：根据大气环境现状评价可知，区域环境空气中的 SO<sub>2</sub>、NO<sub>2</sub>、PM<sub>10</sub> 三项指标均满足相应标准限值。

(2) 声学环境：监测结果表明，项目所在地各监测点位昼夜间测值均能满足《声环境质量标准》GB3096-2008 相应标准限值。

(3) 地表水：根据项目地表水环境现状评价可知，项目所在区域地表水体水质各项指标均未出现超标现象，满足《地表水环境质量标准》GB3838-2002 中III类标准限值。

(4) 地下水：根据项目地下水环境现状评价可知，项目所在区域地下水水质各项指标均未出现超标现象，满足《地下水质量标准》(GB/T 14848-1993)II类标准限值。

### 4、环境影响评价结论

#### (1) 施工期

本项目为补环评，施工期已过，站区的各种设施已经修建完毕。经现场踏勘，施工期各项污染物治理措施到位，各污染物均得到妥善处置，施工期间未发生环

保投诉。

## (2) 营运期

### 1) 大气环境

本项目主要大气污染物为油液装、卸及储存过程中挥发的有机废气和汽车尾气。本项目采用直埋卧式储油罐，密闭性较好且油罐内气温较稳定，受大气环境温度影响较小，可减少油液的蒸发损耗，延缓油品变质速度。另外，项目采用自封式加油枪可在一定程度上减少有机废气的排放。为减少加油机作业时跑、冒、露、滴现象造成的 TVOC 挥发，本环评建议对加油机生产人员的业务培训和学习，严格按照操作规程作业。本项目生产属于户外作业，空气流动性好，通风情况良好，不会造成有害气体积累，对周围环境空气质量影响较小。

### 2) 地表水环境

本项目营运期产生的废水主要是生活污水及地坪冲洗水，生活污水污染因子主要是 COD<sub>Cr</sub>、BOD、氨氮、动植物油等有机污染物。生活污水经旱厕收集后用于周边农林灌溉，不外排；地坪冲洗水经隔油沉淀池处理后回用，不外排。因此，不会对当地地表水环境造成大的污染。

因此，本项目对周围地表水环境不会造成明显影响。

### 5) 地下水环境

本项目在加油区、埋地油罐区、污水处理设备等可能对地下水造成影响的区域采取了一定的防渗、防漏措施，不会对地下水造成污染。

## 5、清洁生产水平分析

本项目对产生的废水、废气、固废及噪声等污染物都采取了合理有效的处理措施，设计中固废、废水进行了最大限度的回收利用，尽可能减少污染物的排放，这不仅有利于提高生产项目的经济效益，还大大降低了对自然环境的破坏程度。此外，从节能的角度对本项目进行定量分析可知其用能总量和种类合理，采取了一定的节能技术和手段，构筑物的设计符合节能设计标准要求，体现了“清洁生产”的原则。

## 6、环境风险

本项目为三级加油站，可能发生的环境风险为泄漏、爆炸、火灾，但发生的概率极小。本项目工程设计上对风险防范考虑较为周全，具有针对性，可操作性

强。这些措施只要切实落实和严格执行，能有效地降低风险。建设方应能从降低环境风险的角度加强工作人员思想意识和应急处理能力的培养，则可使工程环境风险降低到最低程度。在此基础上，本工程从环境风险上讲是可行的。

#### **7、污染治理措施的合理性和有效性**

本项目功能为加油站，在营运期的废水、废气废物的治理措施在经济、技术上可行，措施有效。

#### **8、达标排放**

本项目产生的废水、废气、噪声、固体废物经有效治理后，可实现达标排放。

#### **9、总量控制**

项目运营期主要产生的废水为生活污水和地坪冲洗废水，生活污水经加油站的旱厕收集后用于周边农林灌溉，不外排；生产废水经隔油沉淀池处理后回用，不外排。此外，本项目装卸油及加油操作过程中会挥发少量 VOC，加油机动车会产生少量 NO<sub>x</sub> 和 SO<sub>2</sub>，鉴于其产生量较少，项目场地开阔且该项目属于污染较轻的项目。因此，本项目建议不设总量控制指标。

#### **10、评价结论**

道孚县亚太城东加油站项目，符合国家产业政策，选址符合要求。本项目采用地埋式工艺安放储罐，保持了油罐的恒温，减少了烃类物质的排放，工艺可行。项目所在区域内无重大环境制约要素，环境质量现状较好。本项目贯彻了“清洁生产”、“总量控制”和“达标排放”原则，污染治理方案技术可行，措施有效，项目总图布置合理。工程实施后对环境的影响较小，切实落实了环评报告中提出的环保对策措施，本项目建设从环境保护角度而言是可行的。

## **二、审批部门审批决定**

道孚县环境保护和林业局于 2017 年 6 月对项目环境影响报告表以“道环林[2017]118 号”文《关于道孚县石油公司亚太城东加油站项目环境影响报告表的批复》出具了审批决定（本项目环境影响报告表的批复见附件 3），批复意见如下：

### **（一）项目的基本概况**

道孚县亚太城东加油站建设项目位于道孚县鲜水镇足湾村，相邻省道 S303 线，总占地面积 1322.78m<sup>2</sup>。该项目于 2003 年经《道孚县发展计划经济贸易局关

于新建城东加油站请求立项的批复》（道计经【2003】固第19号）批准立项。项目共设6个卧式储油罐，分别为0#柴油3个，93#汽油3个，每个储油罐汽柴油单罐容积为20m<sup>3</sup>，项目油罐总容积为90m<sup>3</sup>（柴油罐容积按规定折半计入油罐总容积），加油机6台，另外加油区分设加油棚、站房、回车场地坪、围栏等构筑物，加油站运营后可达到1000t/a的供应量。项目按三级加油站设计。项目总投资130万元，资金来源方式为企业自筹，其中环保投资15万元，占总投资比例为11.54%。

## （二）产业政策和规划符合性

1、该项目属机动车燃料零售，不属于《产业结构调整指导目录（2011年）》（2013年第21号令修正）中的鼓励类、限制类和淘汰类，属于允许类，故项目符合国家现行产业政策。

2、该项目已经取得四川省经济和信息化委员会颁发的《成品油零售经营批准证书》（油零售证书第V0035号）批准从事成品油零售业务，项目符合《甘孜州加油行业发展规划（2011-2015）》，该项目符合相关规划要求。

3、该项目选址经道孚县建设国土局《建设项目选址意见书》（道建建管字第2004（01）号）、《建设用地规划许可证》（道建建管字第2004（壹）号）、《建设工程规划许可证》（道建建管字第2004（壹）号）同意，项目已取得《房屋所有权证》（道房权证道私房字第0001号），《建设用地批准书》（道孚县2003字第03号）等相关证件，选址符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50516-2012）（2014年修订）中加油加气站的站址选址要求，故项目符合城乡规划要求。

4、该项目严格按照报告表中所列建设项目的性质、规模、地点、建设内容和拟采取的环境保护措施建设和运行，对环境的不利影响能够得到缓解和控制。因此，我局同意报告表结论。建设单位应全面落实报告表提出的各项环境保护对策措施和本批复要求。

## （三）该项目应重点做好以下工作

1、环评审批后，严格落实环境保护管理工作，落实单位内部的环境管理机构、人员及管理制度，将环保措施纳入加油站的日常工作中。

2、严格按照报告表要求落实各项污染防治设施的建设，并加强其运行及

维护管理，确保污染物达标排放。

3、严格落实各项污染防治措施。结合项目特点，加油站区域应完善分区防渗措施，对危废暂存间、储油罐区、预处理池、隔油池等采取终点防渗处理措施，防止地下水污染。站区废水按照“雨污分流，清污分流”原则收集后采取“分质处理”措施。生活污水经旱厕收集后用于农灌，废水不外排。卸油、储存、加油作业等过程产生的油气送油气回收系统回收。含油底泥、废机油、含油废手套等属危险废物，送有危废处置资质的单位处理，不得对周边环境造成影响。

4、加油站内双枪单油品加油机属低噪声声源，备用发电机噪声源较高，站内机动车噪声和人群噪声为间歇性声源。加强环境管理制度，通过选用低噪声设备，采取隔声、减震等措施，确保站界环境噪声符合《工业企业场界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）相应功能区标准限值，不得扰民。

5、落实并强化环境风险管理措施，明确责任、确保环境安全。针对项目可能产生的环境风险，通过设置灵敏、准确的监控、预警和防范系统，控制和降低环境风险；应进一步强化和完善事故应急措施及预案，确保其合理、有效、可靠，满足环境安全要求。严格按照《危险化学品安全管理条例》的有关要求，加强对项目涉及的危险化学品储、运及使用过程的安全管理，避免安全事故次生环境污染。

6、项目建设须满足《汽车加油加气站设计与施工规范（GB50156-2012）》（2014年修订）中等相关规范要求，并告知当地规划等相关部门在项目周边规划、引入项目，应充分考虑其环境相容性，避免发生环境纠纷。

7、项目主要污染物排放总量应符合环保部门核定的总量控制要求。所需总量控制指标应由道孚县环境保护和林业局予以核实、确认，确保区域环境质量不因本项目的实施而恶化。

（四）项目应依法完备其他相关行政许可手续。

（五）项目建设必须依法执行环境保护“三同时”制度，项目整改完成后，建设单位必须按规定程序向我局申请环境保护竣工验收。否则，将按《建设项目环境保护管理条例》第二十六条、第二十七条、第二十八条规定予以处罚。

（六）请道孚县环境监察大队负责该项目的环境保护监督检查工作。

请你单位在收到本批复 15 日内将批复和本“报告表”（报批本）送达道孚

县环监察大队备案。并按规定接受各级环境保护行政主管部门的监督检查。

## 表五

**一、验收监测质量保证及质量控制原则：**

- 1、验收监测期间，生产工况满足验收监测的规定和要求。
- 2、验收监测中使用的布点、采样、分析测试方法，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。监测质量保证按《环境监测技术规范》、《环境空气监测质量保证手册》等技术规范要求，进行全过程质量控制。
- 3、验收监测采样和分析人员，具有环境监测资质证书；所有监测仪器、量具均经过计量部门检定合格并在有效期间使用。
- 4、气体采样在进入现场前对气体分析、采样器流量计等进行校核。颗粒物的采样部位均按照《固定污染源排气中颗粒物测定与气态污染物采样方法》（GB/T16157）执行。
- 5、验收监测前对烟尘烟气采样器进行校核，校核合格后使用；监测前后对噪声仪进行校正，测定前后声级 $\leq 0.5$  dB (A)。
- 6、实验室分析质量控制：进行不少于10%的平行样分析和不少于10%加标回收及质控样分析。
- 7、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。

**二、监测分析方法****(1) 地下水监测分析方法**

本项目监测报告中各环境要素中各项监测因子监测分析方法名称、方法标准号或方法来源、分析方法的最低检出限见表 5-1。

表 5-1 地下水监测分析方法及方法来源

序号	监测项目	监测方法	方法来源	使用仪器	检出限 (mg/L)
1	pH	《水质 pH 值的测定 玻璃电极法》	GB/T6920-1986	PHB-4 酸度计	/
2	悬浮物	《水质 悬浮物的测定 重量法》	GB11901-1989	AUW220D 电子天平、GZX-DH400-BS-II 电热恒温干燥箱	/

3	化学需氧量	《水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法》	HJ 828-2017	50ml 酸式滴定管	4
4	生化需氧量	《水质 五日生化需氧量的测定 稀释与接种法》	HJ 505-2009	生化培养箱、50ml 酸式滴定管	0.5
5	氨氮 (NH <sub>3</sub> -N)	《水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法》	HJ535-2009	722G 分光光度计	0.025
6	石油类	《水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法》	HJ 637-2012	JLBG-125 红外分光测油仪	0.04

## (2) 废气监测分析方法

表 5-2 废气监测方法及方法来源

项目	监测方法	方法来源	使用仪器	检出限(mg/m <sup>3</sup> )
VOCs	《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	KB-6D 真空箱气袋采样器 7890 气相色谱仪	0.07

## 三、监测仪器

各项监测因子所使用的仪器名称、型号、编号及校准或计量检定情况见表 5-4。

表 5-4 仪器名称、型号、编号及校准或计量检定情况

序号	监测项目	使用仪器	校准证书编号	监测仪器有效期	检定单位
1	非甲烷总烃	真空气体采样箱	第 201800032110-2	2018.5.8-2018.5.7	中国测试技术研究院
2	pH	PHB-4 酸度计	第 201770130553	2017.12.11-2018.12.10	成都市计量检定测试院
3	悬浮物	AUW220D 电子天平	第 201870145171	2018.7.13-2018.7.12	成都市计量检定测试院
4	氨氮 (NH <sub>3</sub> -N)	722G 分光光度计	第 201870159939	2018.7.16-2018.7.15	成都市计量检定测试院
5	石油类	JLBG-125 红外分光测油仪	第 201800004258	2018.1.16-2018.1.15	成都市计量检定测试院

## 四、人员资质

引用监测报告中采样人员、分析人员资质情况见表 5-3。

序号	监测项目	采样人员及上岗证号	分析人员及上岗证号
----	------	-----------	-----------

道孚县亚太城东加油站竣工环境保护验收监测表

1	废气	左平 2016-147-14	上官颖 2016-147-01
2	地下水	刘颖 2016-147-12	张博 2014-040-010

## 表六

**验收监测内容：****一、废气监测**

本项目加油、卸油过程中会有少量挥发性有机污染物产生，为了解项目无组织废气达标排放的情况，委托四川众望安全环保技术咨询有限公司于2018年7月21~22日对本项目开展了竣工环境保护验收监测工作。项目无组织废气监测布点、项目、监测时间及频次见表6-1。

表6-1 无组织排放废气监测项目、点位及频率

序号	监测点位	监测项目	监测频率
1#	项目北侧界外 1m	VOC	连续监测 2 天，每天采样 3 次
2#	项目西侧界外 1m		
3#	项目南侧界外 1m		
4#	项目东侧界外 1m		

**二、地下水监测**

为了解地下水环境质量情况，四川众望安全环保技术咨询有限公司于2018年7月21~22日对本项目开展了竣工环境保护验收监测工作。

该项目地下水监测布点、项目、监测时间及频次见表6-2。

表6-2 地下水监测监测项目、点位及频率

序号	监测点位	监测项目	监测频率
1	地下水监测井	pH、SS、COD <sub>Cr</sub> 、BOD <sub>5</sub> 、氨氮、石油类、	每天 3 次，监测 2 天

## 表七

**验收监测工况记录：**

四川众望安全环保技术咨询有限公司于2018年7月21~22日对本项目开展了竣工环境保护验收监测，验收监测期间，主体工程运行稳定，各项环保设施正常运行。竣工环保验收监测期间，各生产设备、环保设施均运行正常。根据企业生产部门的统计结果，项目主要产品销售量均达75%以上，满足验收监测工况的要求。

表 7-1 项目验收监测工况

监测日期	产品名称	年销量 (T/a)	平均日销量 (T/d)	监测期间实际销售量 (t/d)	负荷 (%)
2018.7.21	汽油	300	0.82	0.72	87.8
	柴油	700	1.92	1.68	87.5
2018.7.22	汽油	300	0.82	0.71	86.6
	柴油	700	1.92	1.64	85.4

**验收监测结果：****一、地下水监测结果**

四川众望安全环保技术咨询有限公司于 2018 年 7 月 21~22 日对本项目地下水开展了竣工环境保护验收监测，地下水监测结果见表 7-2。

表 7-2 地下水监测结果表

序号	采样点	采样时间	监测项目	监测结果 (mg/L)		
				第一次	第二次	第三次
1	地下水监测井	7月21日	pH	7.24	7.18	7.27
		7月22日		7.09	7.13	7.18
2	地下水监测井	7月21日	悬浮物	1.2	1.8	1.4
		7月22日		1.0	0.8	1.2
3	地下水监测井	7月21日	氨氮	0.016	0.022	0.019
		7月22日		0.023	0.019	0.026
4	地下水监测井	7月21日	化学需氧量	4	<4	<4

		7月22日		<4	4	4
5	地下水监测井	7月21日	生化需氧量	<0.5	<0.5	<0.5
		7月22日		<0.5	<0.5	<0.5
6	地下水监测井	7月21日	石油类	0.04	0.04	0.03
		7月22日		0.03	0.03	0.03

监测结果表明,道孚县石油公司亚太城东加油站道孚县亚太城东加油站项目场区内地下水中 pH、SS、COD<sub>Cr</sub>、BOD<sub>5</sub>、氨氮、石油类的排放均达到《地下水质量标准 (GB/T 14848-2017)》II 类标准限值要求。

## 二、废气监测结果

四川众望安全环保技术咨询有限公司于 2018 年 7 月 21~22 日对本项目废气排放开展了竣工环境保护验收监测, 废气监测结果见表 7-3。

表 7-3 无组织排放废气 (VOCs) 监测结果表单位: mg/m<sup>3</sup>

监测点位	监测位置	监测日期	监测项目	监测结果 (mg/m <sup>3</sup> )		
				第一次	第二次	第三次
1#	北厂界外 1 米	2018.07.21	VOCs	1.52	1.41	1.48
		2018.07.22		1.48	1.32	1.48
2#	西厂界外 1 米	2018.07.21	VOCs	1.45	1.60	1.29
		2018.07.22		1.51	1.69	1.70
3#	南厂界外 1 米	2018.07.21	VOCs	1.37	1.02	1.52
		2018.07.22		1.08	1.61	0.61
4#	东厂界外 1 米	2018.07.21	VOCs	1.41	1.42	1.39
		2018.07.22		1.45	1.42	1.38

监测结果表明,道孚县石油公司亚太城东加油站道孚县亚太城东加油站项目厂界各监测点位无组织排放的 VOC 浓度达到《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 表 2 中 VOC 无组织排放浓度限值要求。

## 三、建设项目环境保护“三同时”落实情况

本项目按照《环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》的要求落实了环境影响评价制度、项目环境保护设施按照环评及批复文件要求同期开展施工建设并与主体工程同时投入使用。本项目实际环境保护措施落实情况核查情况见表 7-4。

表 7-4 环评及批复要求与实际环保措施落实情况对照表

编号	环评批复	落实情况
----	------	------

道孚县亚太城东加油站竣工环境保护验收监测表

1	环评审批后，严格落实环境保护管理工作，落实单位内部的环境管理机构、人员及管理制度，将环保措施纳入加油站的日常工作中。	<b>已落实。</b> 1、落实环境保护管理工作，落实单位内部的环境管理机构、人员及管理制度；2、将环保措施纳入加油站的日常工作中。
2	严格按照报告表要求落实各项污染防治设施的建设，并加强其运行及维护管理，确保污染物达标排放。	<b>已落实。</b> 1、按照报告表要求落实各项污染防治设施的建设；2、加强其运行及维护管理，确保污染物达标排放。
3	严格落实各项污染防治措施。结合项目特点，加油站区域应完善分区防渗措施，对危废暂存间、储油罐区、预处理池、隔油池等采取终点防渗处理措施，防止地下水污染。站区废水按照“雨污分流，清污分流”原则收集后采取“分质处理”措施。生活污水经旱厕收集后用于农灌，废水不外排。卸油、储存、加油作业等过程产生的油气送油气回收系统回收。含油底泥、废机油、含油废手套等属危险废物，送有危废处置资质的单位处理，不得对周边环境构成影响。	<b>已落实。</b> 1、加油站区域已完善分区防渗措施，对危废暂存间、储油罐区、预处理池、隔油池等采取终点防渗处理措施，防止地下水污染。2、站区废水按照“雨污分流，清污分流”原则收集后采取“分质处理”措施。生活污水经旱厕收集后用于农灌，废水不外排。3、卸油、储存、加油作业等过程产生的油气送油气回收系统回收。4、含油底泥、废机油、含油废手套等属危险废物，送有危废处置资质的单位处理，不对周边环境构成影响。
4	加油站内双枪单油品加油机属低噪声声源，备用发电机噪声源较高，站内机动车噪声和人群噪声为间歇性声源。加强环境管理制度，通过选用低噪声设备，采取隔声、减震等措施，确保站界环境噪声符合《工业企业场界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）相应功能区标准限值，不得扰民。	<b>已落实。</b> 1、加强环境管理制度，通过选用低噪声设备，采取隔声、减震等措施。2、确保站界环境噪声符合《工业企业场界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）相应功能区标准限值。
5	落实并强化环境风险管理措施，明确责任、确保环境安全。针对项目可能产生的环境风险，通过设置灵敏、准确的监控、预警和防范系统，控制和降低环境风险；应进一步强化和完善事故应急措施及预案，确保其合理、有效、可靠，满足环境安全要求。严格按照《危险化学品安全管理条例》的有关要求，加强对项目涉及的危险化学品储、运及使用过程的安全管理，避免安全事故次生环境污染。	<b>已落实。</b> 1、落实并强化环境风险管理措施，明确责任、确保环境安全。2、针对项目可能产生的环境风险，通过设置灵敏、准确的监控、预警和防范系统，控制和降低环境风险；3、已完善事故应急措施及预案，确保其合理、有效、可靠，满足环境安全要求。4、已严格按照《危险化学品安全管理条例》的有关要求，加强对项目涉及的危险化学品储、运及使用过程的安全管理。
6	项目建设须满足《汽车加油加气站设计与施工规范（GB50156-2012）》（2014年修订）中等相关规范要求，并告知当地规划等相关部门在项目周边规划、引	<b>已落实。</b> 1、已告知当地规划等相关部门在项目周边规划、引入项目；2、应充分考虑其环境相容性，避免发生环境纠纷。

	入项目，应充分考虑其环境相容性，避免发生环境纠纷。	
7	项目主要污染物排放总量应符合环保部门核定的总量控制要求。所需总量控制指标应由道孚县环境保护和林业局予以核实、确认，确保区域环境质量不因本项目的实施而恶化。	<b>已落实。</b> 1、项目主要污染物排放总量符合环保部门核定的总量控制要求。2、区域环境质量不因本项目的实施而恶化。

## 表八

### 验收监测结论：

#### 一、废气排放监测结论

监测结果表明，道孚县石油公司亚太城东加油站道孚县亚太城东加油站项目厂界各监测点位无组织排放的 VOC 浓度达到《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中 VOC 无组织排放浓度限值要求。监测结果表明，本项目的建设对大气环境影响较小。

#### 二、地下水监测结论

监测结果表明，道孚县石油公司亚太城东加油站道孚县亚太城东加油站项目场区内地下水中 pH、SS、COD<sub>Cr</sub>、BOD<sub>5</sub>、氨氮、石油类的排放均达到《地下水质量标准（GB/T 14848-2017）》II 类标准限值要求。本项目的建设对地下水环境影响较小。

#### 三、验收结论

综上所述，道孚县石油公司亚太城东加油站《道孚县亚太城东加油站》环保审批手续完善，该项目主体工程运行稳定，落实了环保设施的建议，验收监测期间废气、废水污染物均实现达标排放。本验收监测报告表同意项目环保设施验收。

#### 四、建议

1、加强各类污染物处理设施的运行管理工作，对各处理设施认真保养和维护，定期检修，使其保持在最佳运行状态，发现问题及时解决。建立健全各种生产环保规章制度，提高全体员工的环境保护意识，与此同时，加强设备、管道、各项治污措施的定期检查和维护工作。

2、委托当地环境监测站定期对所排放的污染物进行监测，及时发现解决各类环境问题。定期检测风险防范设备，维护和保养各种应急救援工具，检查和补充应急救援物资，开展应急救援演练，杜绝环境风险事件的发生。

## 附录

### 附图：

- 附图 1 项目地理位置图
- 附图 2 平面布置图
- 附图 3 项目外环境关系图
- 附图 4 监测布点图

### 附件：

- 附件 1 委托书
- 附件 2 执行标准
- 附件 3 环评批复
- 附件 4 危险化学品经营许可证
- 附件 5 消防监督检查记录
- 附件 6 监测报告
- 附件 7 危险废物协议
- 附件 8 灌溉协议
- 附件 9 加油站油气回收检测报告
- 附件 10 工况证明

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：道孚县石油公司亚太城东加油站

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称		道孚县亚太城东加油站			项目代码		/		建设地点			四川省甘孜州道孚县鲜水镇足湾村													
	行业类别（分类管理名录）		机动车燃料零售（F5246）		建设性质		■ 新建 □ 改扩建 □ 技术改造			项目厂区中心经度/纬度			经度：104.2576°；纬度：30.9435°													
	设计生产能力		柴油 700 t/a，汽油 300t/a			实际生产能力		柴油 700 t/a，汽油 300t/a			环评单位		西藏国策环保科技股份有限公司													
	环评文件审批机关		道孚县环境保护和林业局			审批文号		道环林【2017】118号			环评文件类型		环境影响报告表													
	开工日期		2013年2月			竣工日期		2013年12月			排污许可证申领时间		/													
	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		/													
	验收单位		四川众望安全环保技术咨询有限公司			环保设施监测单位		四川众望安全环保技术咨询有限公司			验收监测时工况		大于75%													
	投资总概算（万元）		130			环保投资总概算（万元）		15			所占比例（%）		11.54													
	实际总投资		130			实际环保投资（万元）		15			所占比例（%）		11.54													
	废水治理（万元）		3.0		废气治理（万元）		3.0		噪声治理（万元）		2.0		固体废物治理（万元）		3.0		绿化及生态（万元）		/		其他（万元）		4.0			
	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		365d													
	运营单位		道孚县石油公司亚太城东加油站			运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）						验收时间		2018.07												
污染物排放达标与总量控制（工业建设项目详填）	污染物		原有排放量(1)		本期工程实际排放浓度(2)		本期工程允许排放浓度(3)		本期工程产生量(4)		本期工程自身削减量(5)		本期工程实际排放量(6)		本期工程核定排放总量(7)		本期工程“以新带老”削减量(8)		全厂实际排放总量(9)		全厂核定排放总量(10)		区域平衡替代削减量(11)		排放增减量(12)	
	废水																									
	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。