

建设项目竣工环境保护 验收监测表

建设单位：杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站

监测单位：黑龙江永青环保科技有限公司

二〇二〇年十月

建设单位：杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站

法人代表：李勇忠

监测单位：黑龙江永青环保科技有限公司

法人代表：赵玉峰

项目负责人：韩玉涛

建设单位：杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站 监测单位：黑龙江永青环保科技有限公司

电话：13704894543

电话：0459-8989973

传真：/

传真：/

邮编：166258

邮编：163316

地址：黑龙江省大庆市杜尔伯特蒙古族自治县 地址：黑龙江省大庆高新区科技路 97 号
腰新乡中心村

一、建设项目基本情况

建设项目名称	杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站原地改扩建项目				
建设单位名称	杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站				
建设项目性质	改扩建				
环评时间	2019 年 11 月		开工日期	2020 年 3 月	
投入试生产时间	2020 年 7 月		现场监测时间	2020 年 8 月 13-14 日	
环评报告表审批部门	杜尔伯特蒙古族自治县环境保护局		环评报告表编制单位	国环宏博（北京）节能环保科技有限责任公司	
投资总概算	50 万元	环保投资总概算	26 万元	比例	52%
实际总投资	50 万元	环保投资	26 万元	比例	52%
验收监测依据	(1)《建设项目环境保护管理条例》(国务院令第 253 号, 1998. 11. 29); (2)《建设项目竣工环境保护验收管理办法》(国家环境保护总局第 13 号令, 2001. 12. 27); (3)《建设项目环境保护设施竣工验收监测技术要求》(国家环境保护总局 2000. 2. 22); (4)《关于加强环境影响评价管理防范环境风险的通知》(环发[2005]152 号, 国家环境保护总局, 2005. 12. 15); (5)《关于印发<中国环境监测总站建设项目环境保护验收监测管理规定>的通知》(总站验字[2005]172 号, 中国环境监测总站, 2005. 12. 14); (6)《关于印发<黑龙江省建设项目竣工环境保护验收管理意见>的通知》(黑环发[2007]18 号, 黑龙江省环境保护局, 2007. 4. 26); (7)《关于进一步加强建设项目竣工环境保护验收工作的通知》(黑龙江省环境保护局, 黑办[2003]22 号文, 2003. 2. 12); (8)《储油库、加油站大气污染治理项目验收检测技术规范》(HJ/T431-2008); (9)《杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站原地改扩建项目环境影响报告表》(国环宏博(北京)节能环保科技有限责任公司, 2019 年 11 月); (10)《关于杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站原地改扩建项目环境影响报告表的批复》(杜环建字[2019]28 号, 杜尔伯特蒙古族自治县环境保护局, 2019. 12. 6)。				

验收监测标准、标准号、级别	1、《地下水质量标准》(GB/T 14848-2017) 中的III类标准。 2、《地表水质量标准》(GB3838-2002) 表 1 地表水环境质量标准基本项目标准限值III类标准限值: $\leq 0.05\text{mg/L}$ 1、《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007) 2、《大气污染物综合排放标准》(GB 16297-1996) 无组织排放监控浓度限值 3、《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008) 2 类区标准
项目改、扩建过程简述	原杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站建设时间较早, 当时也未履行环评手续。基本情况是: 总占地面积 836.16m^2; 站房建筑面积 104m^2, 罩棚一座 (投影面积为 160m^2), 储罐区面积为 111.63m^2。加油站内设有 3 座埋地储油罐, 其中汽油储罐 (容积为 25m^3) 1 座, 柴油储罐 (容积为 25m^3) 2 座, 均为钢制单层罐, 通过油管连接加油机。总储量为 50m^3 (柴油罐容积折半计入总罐容)。年供成品油 150t, 其中汽油 90t/a, 柴油 60t/a。由于加油站未安装油气回收装置, 且储油罐均为单层储罐, 不符合《中华人民共和国水污染防治法》(2017 年修订, 2018 年 1 月 1 日起施行)“加油站等的地下油罐应当使用双层罐或者采取建造防渗池等其他有效措施, 并进行防渗漏监测, 防止地下水污染”和《中华人民共和国大气污染防治法》(2015 年 8 月 29 日修订, 2016 年 1 月 1 日起施行): “储油储气库、加油加气站、原油成品油码头、原油成品油运输船舶和油罐车、气罐车等, 应当按照国家有关规定安装油气回收装置并保持正常使用”以及《国务院关于印发大气污染防治行动计划的通知》(国发〔2013〕37 号)“限时完成加油站、储油库、油罐车的油气回收治理”等法律及文件的相关要求, 因此杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站进行技术升级改造, 将原来单层地下储油罐更换为双层地下储油罐, 配套安装汽油油气回收治理设施。该加油站于 2019 年 6 月初停业整改。于 2019 年 11 月由国环宏博(北京)节能环保科技有限责任公司完成了本项目的环境影响登记表; 2019 年 12 月 6 日, 杜尔伯特蒙古族自治县环境保护局杜环建字[2019]28 号对杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站的《杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站原地改扩建项目环境影响登记表》进行了审批; 本工程于 2020 年 3 月底开工, 由于只进行储油罐和油气回收系统的安装和调试, 时间不长, 于 2020 年 7 月末开始投入试生产。

二、建设项目工程情况调查

1、项目地理位置

本项目位于黑龙江省大庆市杜尔伯特蒙古族自治县腰新乡中心村，原腰新加油站旧址，地理坐标为东经 124°03'58.17"，北纬 45°58'44.73"，加油站东南侧为空地，西南侧为 201 省道，西北侧为空地，东北侧为农田。与环评表及批复一致，具体地理位置见图 1，项目周边环境见图 2。项目平面布置情况见图 3。

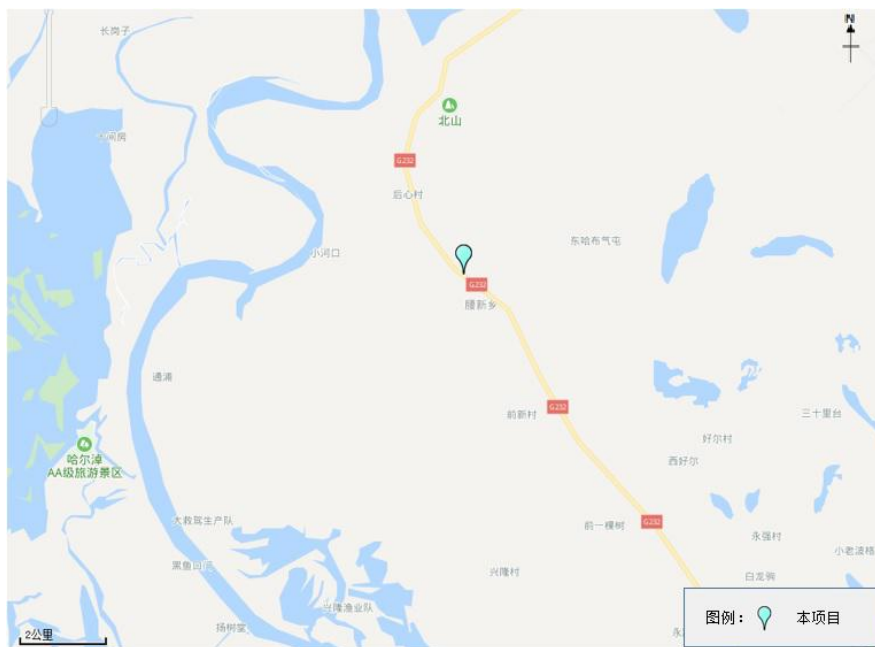


图 1 项目地理位置图



图 2 项目周边环境图

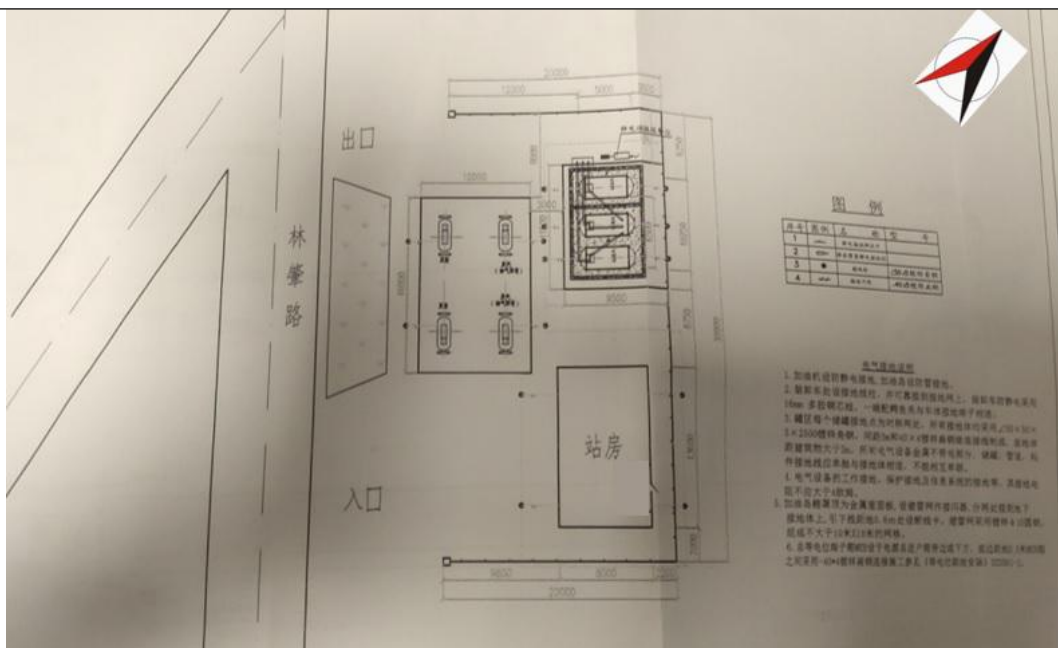


图 3 项目平面布置图

2、建设内容核查

根据建设单位提供的资料及现场调查核实，因本项目为原地改扩建项目，不新增占地面积。建设内容主要是将原有单层油罐更换为双层防渗油罐；加油站等级不变；并同时安装卸油和加油油气回收系统；加油机利旧。改、扩建前后的主要建设内容，实际建设及工程组成见表 1，

表 1 建设项目工程组成核查表

工程类别	工程内容	工程规模				备注
		改扩建前	改扩建后（计划）	实际建设内容	符合性	
主体工程	罩棚	罩棚一座，钢网架，投影面积为 160m ² 。	罩棚一座，钢网架，投影面积为 160m ² 。	罩棚一座，钢网架，投影面积为 160m ² 。	与环评一致	利旧，本期无变化
	加油机	共 3 台加油机，1 台汽油加油机（单枪），2 台柴油加油机（单枪）。	共 3 台加油机，1 台汽油加油机（单枪），2 台柴油加油机（单枪）。	共 3 台加油机，1 台汽油加油机（单枪），2 台柴油加油机（单枪）。	与环评一致	
	地下储油罐	加油站内有 3 座埋地储油罐，其中 2 座柴油储油罐（容积均为 25m ³ ）；1 座汽油储油罐（容积为 25m ³ ），均为钢制单层罐，总容积 50m ³ 。	3 座埋地双层储油罐：1 座双层 SF 汽油埋地储油罐，容积为 25m ³ ；2 座双层 SF 柴油储油罐（容积均为 25m ³ ）；总容积 50m ³ 。	3 座埋地双层储油罐：1 座双层 SF 汽油埋地储油罐，容积为 25m ³ ；2 座双层 SF 柴油储油罐（容积均为 25m ³ ）；总容积 50 m ³ 。	与环评一致	将原有单层油罐更换为双层防渗油罐，加油站等级不变（三级）

辅助工程	站房	1 栋, 单层, 占地面积 104m ² , 建筑面积 104m ² 。砖混结构。	1 栋, 单层, 占地面积 104m ² , 建筑面积 104m ² 。砖混结构。	1 栋, 单层, 建筑面积 104m ² 。砖混结构。	与环评一致	利旧
公用工程	供水	本项目无生产用水, 生活用水为外购。	本项目无生产用水, 生活用水为外购。	无生产用水, 生活用水为外购。	与环评一致	/
	供热	本项目冬季采用电供暖	本项目冬季采用电供暖	冬季采用电供暖	与环评一致	/
	供电	市政电网	市政电网	市政电网	与环评一致	依托
	排水	生活污水排入原露天防渗旱厕, 定期清掏, 外运堆肥处理。	生活污水排入原露天防渗旱厕, 定期清掏, 外运堆肥处理。	生活污水排入露天防渗旱厕, 定期清掏, 外运堆肥处理。	与环评一致	利旧
	消防	加油区配置 4kg 手提式干粉灭火器 2 只; 油罐区配置 2 台 35kg 手推车式干粉灭火器 1 个、4kg 手提式干粉灭火器 2 只; 站房 2 只 3kg 手提式 CO ₂ 灭火器; 灭火沙 2m ³ , 灭火毯 2 块, 消防铁铲 3 把, 消防桶 3 只。	加油区配置 4kg 手提式干粉灭火器 2 只; 油罐区配置 2 台 35kg 手推车式干粉灭火器 1 个、4kg 手提式干粉灭火器 2 只; 站房 2 只 3kg 手提式 CO ₂ 灭火器; 灭火沙 2m ³ , 灭火毯 2 块, 消防铁铲 3 把, 消防桶 3 只。	加油区配置 4kg 手提式干粉灭火器 2 只; 油罐区配置 2 台 35kg 手推车式干粉灭火器 1 个、4kg 手提式干粉灭火器 2 只; 站房 2 只 3kg 手提式 CO ₂ 灭火器; 灭火沙 2m ³ , 灭火毯 2 块, 消防铁铲 3 把, 消防桶 3 只。	与环评一致	利旧
环保工程	水污染防治措施	生活污水排入原露天防渗旱厕, 定期清掏, 外运堆肥处理。	生活污水排入原露天防渗旱厕, 定期清掏, 外运堆肥处理。	生活污水排入原露天防渗旱厕, 定期清掏, 外运堆肥处理。	与环评一致	依托
	大气污染防治措施	未安装油气回收系统	安装油气回收系统	安装油气回收系统一套	与环评一致	新建
	噪声污染防治措施	加油站设备采取必要的减震降噪处理, 并对进站车辆采取管理措施降低车辆噪声。	加油站设备采取必要的减震降噪处理, 并对进站车辆采取管理措施降低车辆噪声。	加油站设备采取必要的减震降噪处理, 并对进站车辆采取管理措施降低车辆噪声。	与环评一致	/
	固废防治措施	生活垃圾统一收集, 由市政环卫部门定期清理。储罐油泥未委托有资质单位处理	生活垃圾统一收集, 由市政环卫部门定期清理。储罐油泥未委托有资质单位处理	生活垃圾统一收集, 由市政环卫部门定期清理。储罐油泥委托有资质单位处理	与环评一致	见附件委托书

本项目主要设备建设情况与环评一致，具体见表 2。

表 2 主要设备建设情况核查结果

序号	设备名称	型号	数量（单位）	现场核查结果
1	埋地式双层柴油储罐	V=25m ³ /座	2 座	已更换
2	埋地式双层汽油储罐	V=25m ³ /座	1 座	已更换
3	柴油单枪加油机	-	2 台	利旧
4	汽油单枪加油机	-	1 台	利旧
5	油气回收系统	-	1 套	已建
6	液位控制器	-	1 套	已建
7	双层罐渗漏检测系统	-	1 套	已建

本项目主要构筑物情况与环评一致，具体见表 3。

表 3 主要构筑物情况核查结果

序号	单体名称	占地面积(m ²)	建筑面积(m ²)	现场核查结果
1	站房	104	104	单层，砖混结构（利旧）
2	罩棚	160	160	投影面积，（利旧）
3	埋地罐区	111.63	/	/
4	实体围墙	/	/	实体围墙 79.9m，高 2.2m，砖砌；三面围墙，（利旧）

3、主要原材料调查

表 4 主要原料消耗一览表

名称	环评设计	实际消耗	现场核查结果
汽油	90（t/a）	90（t/a）	与环评一致
柴油	60（t/a）	60（t/a）	与环评一致

4、生产方式及劳动定员

本项目改、扩建后没有新增职工，现实际有员工 5 人，2 班制，每班 12 小时（3 人），全年运营 365 天。

5、主要生产工艺及污染物产生情况

本项目工艺与环评一致，具体如图 4 所示。

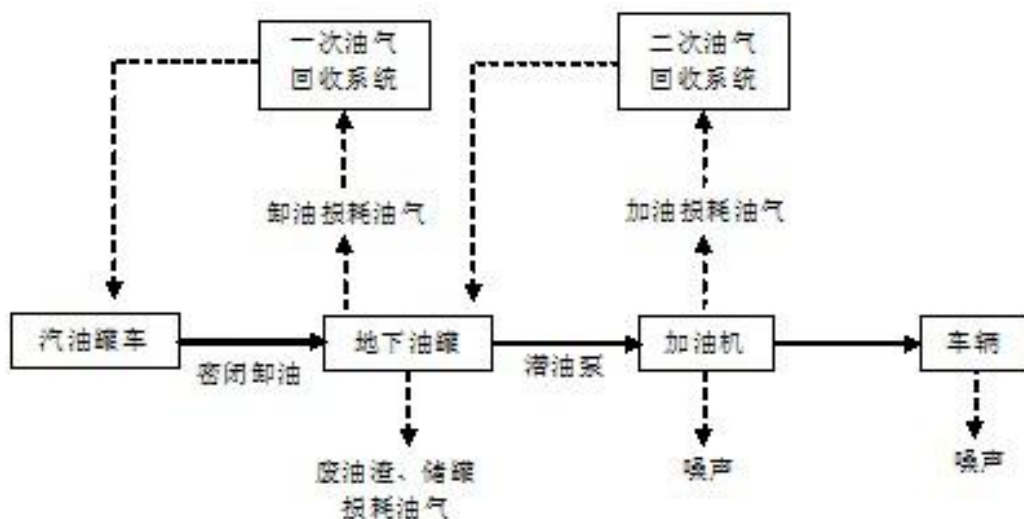


图4 汽油加油工艺流程及产污点示意图

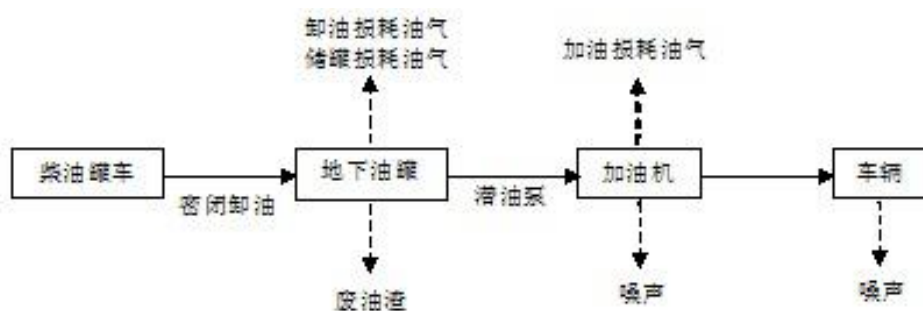


图5 柴油加油工艺流程及产污点示意图

6、主要污染源、污染物处理和排放流程

本项目主要污染源及污染物情况见表5和图6。

表5 主要污染源及污染物

污染源		污染物名称	排放方式	排放去向
废水	工作人员	COD、BOD、SS、氨氮、动植物油、总磷	间断排放	暂存在防渗旱厕中，定期清掏，用于农田堆肥，不外排。
废气	加油站	非甲烷总烃	间断排放	经油气回收系统回收后，少量废气无组织排放到环境空气中
噪声	生产设备及出入的车辆	机械噪声、车辆噪声	间断产生	外环境
固废	工作人员	生活垃圾	间断产生	由环卫部门统一收集，送至城市生活垃圾填埋场进行卫生填埋
	油罐污泥	危废	连续产生 间断排放	委托给有资质的部门来定期处理，加油站内不保存。



图 6 污染物排放流程示意图

三、环评结论及批复

环评结论

一、项目概况

本项目位于黑龙江省大庆市杜尔伯特蒙古族自治县腰新乡中心村，原腰新加油站旧址，地理坐标为东经 124°03'58.17"，北纬 45°58'44.73"，加油站东南侧为空地，西南侧为 201 省道，西北侧为空地，东北侧为农田。

现状占地面积 836.16m²，站房建筑面积 104m²，罩棚一座（投影面积为 160m²），储罐区面积为 111.63m²。现加油站内设有 3 座埋地储油罐，其中 1 座汽油储罐（容积为 25m³），2 座柴油储罐（容积为 25m³），均为钢制单层罐，通过油管连接加油机。现厂区设置 3 台加油机，1 台汽油加油机（单枪），2 台柴油加油机（单枪）。总储量为 50m³（柴油罐容积折半计入总罐容）。根据《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014 年修订版）中的要求，本项目建设规模属于三级加油站（油罐总容积≤90m³，单罐容积汽油罐 V≤30m³，柴油罐 V≤50m³）。年提供成品油 150t，汽油 90t，柴油 60t。

本项目为原地改扩建项目，不新增占地面积。建设内容主要将原有单层油罐更换为双层防渗油罐，其中汽油罐 1 座 25m³，柴油罐 2 座（容积均为 25m³），加油站等级不变；并同时安装卸油和加油油气回收系统；加油机利旧。

二、产业政策符合性

本项目不属于国家发展和改革委员会颁布的《产业结构调整指导目录（2011 年本）》（2013 修正）中限制和淘汰类项目。

三、项目选址的合理性分析

加油站西侧临省道，交通便利。项目选址不涉及基本农田、饮用水源保护区，周围无自然保护区、风景名胜区、生态保护区和其他需要特别保护的区域。附近无珍稀保护野生动物、植物及古树名木。站址与站外其他建构筑物的防火间距均满足规范要求。项目厂区选择较为合理。

四、平面布局合理性分析

本加油站位于黑龙江省大庆市杜尔伯特蒙古族自治县腰新乡中心村，原腰新加油站旧址，加油站罩棚（加油岛）位于站区西南部（长 16m，宽 10m），内设 3 台加油机（2 柴 1 汽）；站房位于站内东侧，与加油岛长边方向平行；加油站西北角为地下储罐区；加油站西南角设入口标识，西北角设出口标识。加油车辆从 201 省道自南向北行驶，由西南角入口进入加油站，加油后由西北角出口进入省道，加油过程无任何交通冲突点和交织点，行车线路布置较好。总图布置符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）有关要求。

五、环境质量现状

(1) 环境空气

项目所在区域内空气污染因子 PM₁₀、PM_{2.5}、SO₂、NO₂、CO、O₃ 均满足《环境空气质量标准》(GB3095-2012) 中二级标准的要求, 判定项目所在区域为达标区。

(2) 地表水

本项目无生产废水排放, 废水主要为生活污水, 生活污水排入防渗旱厕, 定期清掏, 不排入区域地表水环境, 本项目无生产废水排放, 主要为生活污水, 生活污水排入防渗旱厕, 定期清掏, 不排入区域地表水环境, 距本项目最近的地表水体为嫩江, 位于本项目西侧, 与本项目最近距离 3189m。

根据《2018 年大庆市环境状况公报》, 2018 年, 大庆市嫩江口内断面水质达标。

(3) 地下水

所有监测项目均满足《地下水质量标准》(GB/T14848-2017) 中的Ⅲ类标准 (石油类执行《地表水环境质量标准》(GB 3838-2002)Ⅲ类标准)。

(4) 声环境

厂界噪声满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准要求。

(5) 土壤

各个监测点位监测项目均未超过《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准 (试行)》(GB36600-2018) 二类用地筛选值, 土壤 pH 属于 5.5-8.5 范围, 无酸化或碱化情况。

六、营运期环境影响分析结论

(1) 废水

本项目废水产生均为生活污水, 不产生生产废水。改建后定员人数不发生变化, 无新增生活污水。对地面水环境影响较小。

在营运期间加强管理, 严格遵循地下水环境保护措施的前提下, 本工程对地下水环境影响较小。

(2) 废气

本项目废气污染物为加油站无组织排放 NMHC, 采取了严格的废气污染防治措施后, 下风向最大落地浓度 0.050mg/m³, 满足《大气污染物排放标准详解》浓度限值要求 (2.0mg/m³); 厂界浓度满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 无组织排放监控浓度限值要求 (4.0mg/m³), 本项目污染物排放总量控制指标为 VOCS 0.0978t/a, 满足区域总量控制要求, 满足区域环境管理要求。

本项目不需要设置大气防护距离, 非甲烷总烃排放满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 无组织浓度排放监控限值要求。

(3) 噪声

加油站本身产生噪声较小, 本项目的噪声源主要为油罐车和加油车辆在进出加油站时产生的交

通噪声，汽车在加油站内发动机处于关闭状态，所以噪声不大，一般噪声强度约为 60dB（A）。通过加强对来往车辆的管理，由专人指挥进出车辆的次序；车辆进出加油站减速、禁鸣喇叭等措施后，本项目东厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4a 类标准要求，其余各厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4a 类标准要求。厂界噪声达标，对厂区周围声环境影响较小。

（4）固体废物

本项目产生的固体废物为生活垃圾和油泥。

①生活垃圾

改建后定员人数不发生变化，无新增生活垃圾。

②油泥

储油罐经过长期使用，在罐底积累的油泥需定时清除。根据《国家危险废物名录》，产生的油泥为废矿物油类危险废物（类别：HW08，代码：900-249-08），清除工作由专业公司完成，不在项目场区内贮存。油泥的清除、运输和处置均由具备该资质的专业公司完成，每 3 年清理一次，每次产生量约为 0.06t。

（5）土壤

在营运期间加强管理，严格遵循土壤环境保护措施的前提下，本工程对土壤土环境影响较小。

（6）环境风险

本项目为一般危险源，只要采取规范化设计、施工，营运过程中只要加强管理，遵守相应的规章制度，严格杜绝油的跑、冒、滴、漏现象的发生，要防火、防爆、防雷击，杜绝一切不安全因素，可以将事故概率减小到10-5年以下，其运营是安全的，因此，该加油站运营期间对周围环境影响较小。

杜尔伯特蒙古族自治县环境保护局的批复见附件2。

杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站：

你单位报送的关于《杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站原地改扩建项目环境影响报告表》（以下简称“报告表”）已收悉，经审查研究，现批复如下：

一、该项目为改扩建项目，占地面积 836.16m，总投资 60 万元，其中环保投资 26 万元。项目位于杜尔伯特蒙古族自治县腰新乡中心村，原腰新加油站旧址，加油站东南侧为空地，西南侧为 201 省道，西北侧为空地，东北侧为农田。建设内容主要将原有单层油罐更换为双层防渗油罐，其中汽油罐 1 座 25m³，柴油罐 2 座（容积均为 25m³），加油站等级不变；并同时安装卸油和加油油气回收系统。在认真落实“报告表”提出的各项环境保护措施的基础上，同意你单位项目建设。

二、项目施工期及运营期应做好以下工作：

（一）施工期间在运输易引起扬尘的沙石、水泥等建筑材料时，要采取苫盖，采用设置围挡、防尘网、洒水降尘等措施，确保扬尘排放浓度满足《大气污染物综合排放标准》(GB1297-1996)要求。施工场界噪声应满足《建筑施工场界噪声排放标准》(G12523-2011)中规定的标准限值要求。

（二）严格落实各项大气污染防治措施。本项目产生的废气主要为油气挥发产生的非甲烷总烃及加油车辆排放的汽车尾气。通过加油油气回收装置(回收效率 90%)，卸油油气回收系统(回收效率 90%)处理后，污染物排放浓度应满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)及《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1990)表 2 中无组织排放监控浓度限值。

（三）严格落实各项水污染防治措施。该项目产生的生活污水排入防渗旱厕，定期清掏，外运堆肥。

（四）严格落实地下水污染防治措施。项目采用 SF 双层罐，罐区重点防渗，严格按防渗设计要求进行施工，加强防渗措施的日常维护，防止地下水污染。

（五）严格落实噪声污染防治措施。优先选用低噪声设备，确保厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中 2 类标准限值要求

（六）固体废弃物按照“源化，置化、无害化”原则，进行分类收集、处理和处置。固体废物主要为职工生活垃圾和罐底油泥。其中生活垃圾集中收集，交市政环卫部门处理；罐底油泥委托有危险废物处理资质的公司处理，应满足《危险废物贮存污染控制标准》(CGB18597-2001)及其 2013 修改单。

（七）建立环境风险应急预案，采取有效的风险防范措施，加强风险管理，最大限度避免风险事故的发生。

三、项目建设必须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。

本项目建设内容如发生变更(与环评内容不符的情形)，在变更前需向我局提出变更申请，经许可后方可施工建设。

四、县环境监察大队负责建设项目的环境保护监督检查工作。

杜尔伯特蒙古族自治县环境保护局

2019年12月6日

四、建设项目验收监测结果

1、监测内容

根据《建设项目环境保护设施竣工验收监测技术要求》，结合本工程的实际情况，确定本项目验收监测内容为地下水水质（监测井水质）、油气回收系统（密闭性、气液比、液阻）、无组织排放废气、厂界噪声，具体验收监测内容见表 6，油气回收系统监测点位布设情况见图 7，其它项目的监测点位布设情况见图 8-9。验收监测报告见附件 4。

表 6 验收监测内容一览表

监测内容	监测位置	监测项目	测点数	监测频次
地下水水质	监测井	石油类	1 个	连续监测 2 天，每天监测 2 次
无组织排放废气	在厂界上风向设 1 个监测点，下风向设 3 个监测点（○1#、○2#、○3#、○4#）	非甲烷总烃	4 个	连续监测 2 天，每天监测 4 次
噪声	分别在东南厂界、东北厂界、西北厂界、西南厂界各设 1 个监测点（▲1#、▲2#、▲3#、▲4#）	厂界噪声	4 个	连续监测 2 天，每天昼夜各监测 1 次
油气回收系统	对油气回收系统进行密闭性监测，对每台汽油加油机进行液阻监测，对每只汽油加油枪进行气液比监测	密闭性、气液比、液阻	1 个	监测 1 天，每天对每个监测对象和每个项目均监测 1 次

2、验收监测工况

根据现场调查，监测期间该项目全部装置满负荷运行。

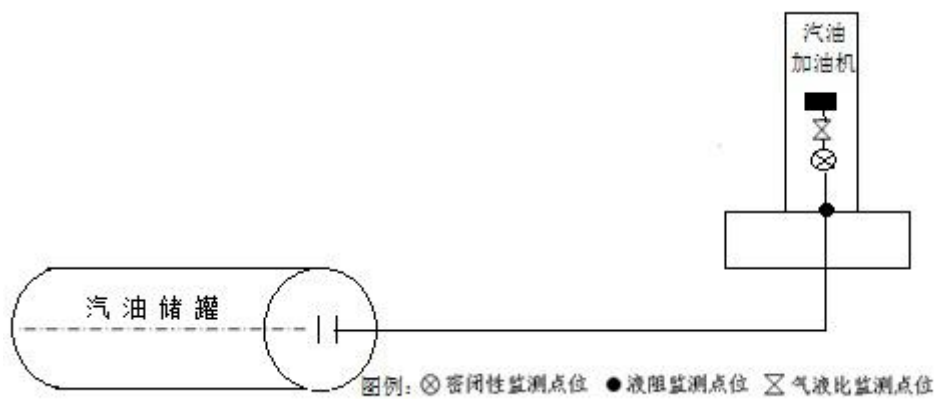


图 7 油气回收系统监测点位布设示意图



图 8 监测井点位示意图

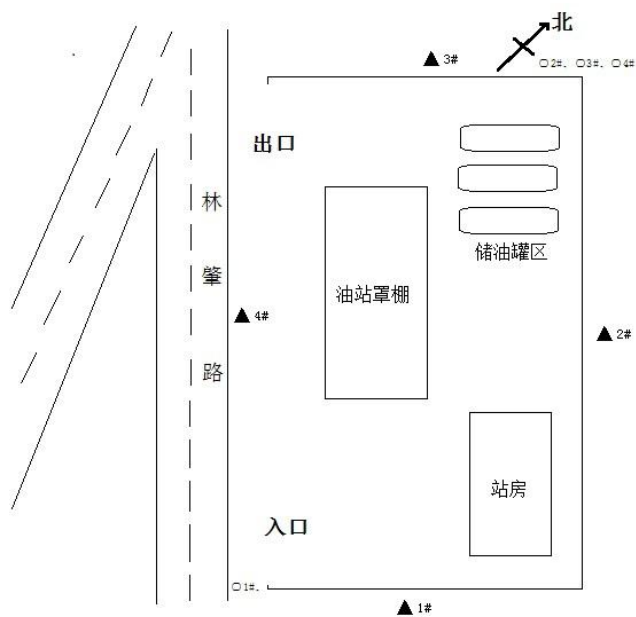
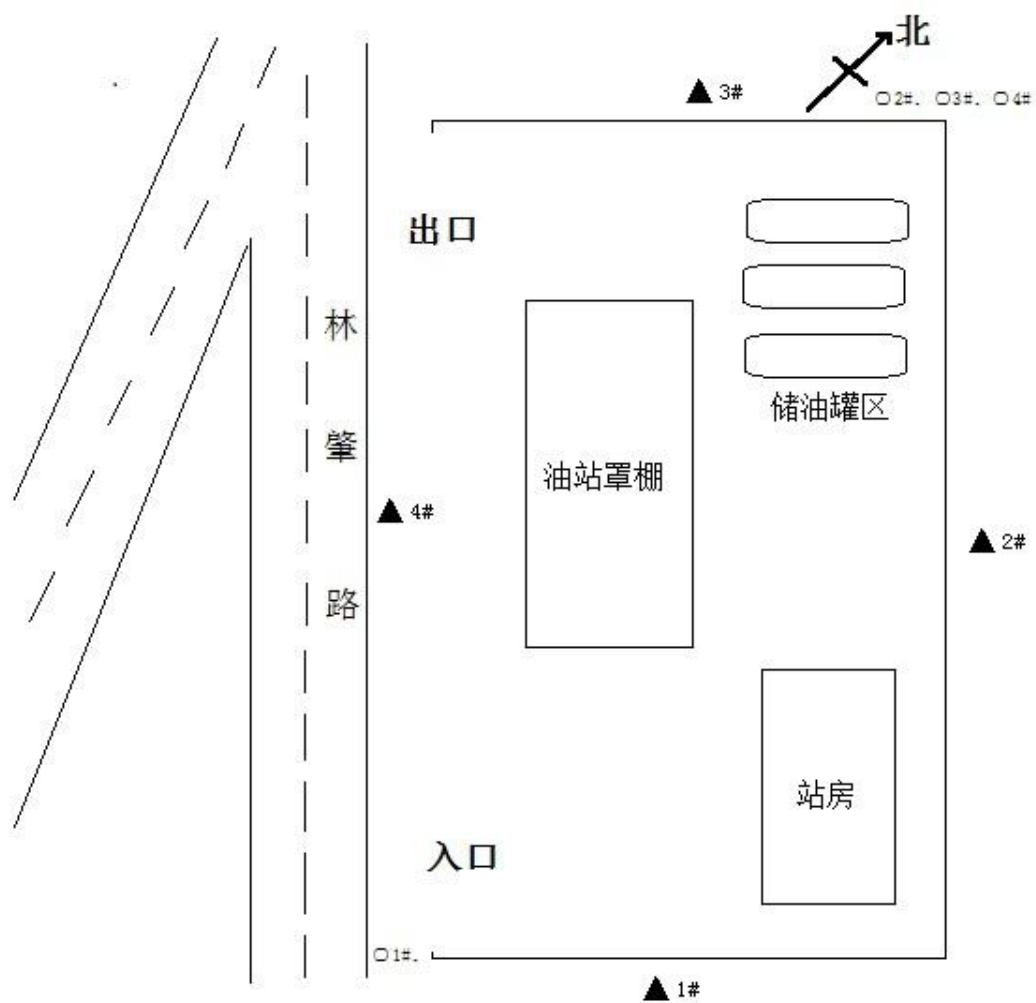


图9 噪声监测点位

3、监测结果

本项目验收监测结果见表 7 至表 12。

表 7 地下水石油类监测数据表

监测项目	监测结果			
井口坐标	E 124°04'45.7" N 45°58'18.5"			
井深 (m)	17			
石油类 (mg/L)	8 月 13 日		8 月 14 日	
	8:46	13:24	9:17	14:33
	0.01L	0.01L	0.01L	0.01L

执行标准：《地表水质量标准》（GB3838-2002）表 1 地表水环境质量标准基本项目标准限值Ⅲ类标准限值：
≤0.05mg/L

表 8 环境空气非甲烷总烃监测数据表

监测日期	采样位置	采样时间	NMHC (mg/m ³)	风向	风速 (m/s)	气温 (°C)	气压 (KPa)
8 月 13 日	上风向 1#	02:00	0.78	东南	2.6	18.2	99.6
		08:02	0.72	东南	2.1	20.5	99.7
		14:00	0.81	东南	1.9	23.6	99.9
		20:01	0.79	东南	2.0	19.4	99.8
	下风向 2#	02:09	1.01	东南	2.6	18.2	99.6
		08:10	1.05	东南	2.1	20.5	99.7
		14:09	0.92	东南	1.9	23.6	99.9
		20:01	1.08	东南	2.0	19.4	99.8
	下风向 3#	02:20	1.03	东南	2.6	18.2	99.6
		08:19	0.98	东南	2.1	20.5	99.7
		14:20	1.07	东南	1.9	23.6	99.9
		20:09	1.00	东南	2.0	19.4	99.8
	下风向 4#	02:28	1.05	东南	2.6	18.2	99.6
		08:17	0.97	东南	2.1	20.5	99.7
		14:27	1.08	东南	1.9	23.6	99.9
		20:20	1.01	东南	2.0	19.4	99.8
8 月 14 日	上风向 1#	02:02	0.88	西	2.4	17.2	98.9
		08:00	0.79	西	1.9	18.9	99.1
		14:06	0.81	西	1.8	21.1	99.3
		20:03	0.84	西	2.3	18.8	99.2
	下风向 2#	02:10	0.95	西	2.4	17.2	98.9

		08:09	1.11	西	1.9	18.9	99.1
		14:15	1.03	西	1.8	21.1	99.3
		20:13	1.09	西	2.3	18.8	99.2
	下风向 3#	02:18	1.01	西	2.4	17.2	98.9
		08:18	0.99	西	1.9	18.9	99.1
		14:24	1.09	西	1.8	21.1	99.3
		20:21	1.12	西	2.3	18.8	99.2
	下风向 4#	02:26	0.99	西	2.4	17.2	98.9
		08:27	1.09	西	1.9	18.9	99.1
		14:33	1.01	西	1.8	21.1	99.3
		20:30	1.07	西	2.3	18.8	99.2

表 9 噪声监测数据表

监测时间	监测点位		昼间		夜间	
8 月 13 日	加油站厂界	1#（东侧）	11:26	54.8	22:18	43.4
		2#（南侧）	11:41	53.5	22:24	42.8
		3#（西侧）	11:45	55.4	22:30	44.5
		4#（北侧）	11:50	53.1	22:35	42.2
8 月 14 日		1#（东侧）	09:01	54.6	23:29	43.6
		2#（南侧）	09:07	53.9	23:35	42.7
		3#（西侧）	09:12	54.8	23:41	43.9
		4#（北侧）	09:16	52.3	23:47	42.2
《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准：昼间 60dB（A），夜间 50dB（A）						

表 10 油气回收系统密闭性检测结果

检测时间	总油气空间（L）	检测项目	《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）表 2 加油站油气回收系统密闭性检测最小剩余压力限值（Pa）
		5min 后的压力（Pa）	
8 月 13 日	5299	454	≥349

表 11 加油机液阻检测结果

检测时间	加油机编号	液阻压力（Pa）		
		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min
8 月 13 日	1#	35	82	147
《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）表 1 加油站油气回收管线液阻最大压力限值（Pa）		< 40	< 90	< 155

表 12 加油枪气液比检测结果

检测时间	加油枪编号	高速档			低速档		
		加油量 (L)	回收气量 (L)	气液比 (无量纲)	加油量 (L)	回收气量 (L)	气液比 (无量纲)
8 月 13 日	1-1	16.47	18.12	1.10	17.26	19.33	1.12

执行标准：《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007） $1.0 \leq \text{气液比} \leq 1.2$

4、监测结果分析

（1）地下水石油类监测结果分析

监测结果表明，加油站地下水监测井的石油类满足《地表水质量标准》（GB3838-2002）表 1 地表水环境质量标准基，本项目的检测数值小于标准限值（III类标准限值： $\leq 0.05\text{mg/L}$ ）。

（2）无组织排放废气监测结果分析

监测结果表明，本项目无组织排放的非甲烷总烃满足《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）新污染源无组织排放监控浓度限值的要求。

（3）厂界噪声监测结果分析

监测结果表明，本项目厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2 类区标准的要求。

（4）油气回收系统监测结果分析

监测结果表明，本项目的油气回收系统的密闭性、加油机的液阻和加油枪的气液比均符合《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）的要求。

综上所述，本项目监测井地下水、无组织排放废气、厂界噪声和油气回收系统等都满足相应的标准限值要求。

五、建设项目环保检查结果

1、环保审批手续及“三同时”执行情况

本项目自立项以来，建设单位按照《中华人民共和国环境保护法》、《建设项目环境保护管理条例》以及环境保护主管部门的要求和规定，前期进行了环保设计和环境影响评价；建设期间按设计要求进行了环保设施的建设，环保设施与主体工程同时设计、同时施工和同时投产使用；试生产期间，按规定程序提出了竣工验收申请。本项目环保审批手续齐全。

2、环保机构设置

本项目成立了环保组织机构，站长为企业环保负责人，具体负责企业日常的环保工作。

3、环境管理制度建设及环保档案管理情况

建设单位建立了健全的环保组织机构及规章管理制度，其中三废管理制度包括建设期及生产运行期的废水、废气和废渣的管理，实现了污染防治与三废资源的综合利用；突发事件预案明确了突发事件的预防管理措施，划分了岗位人员环保职责，并对相应工作人员制定了详细的培训制度等；项目环境保护档案资料齐全并有专人管理。

4、项目环保投资情况

本项总投资 50 万元，环保投资 26.0 万元，占总投资的 52%，具体情况见表 13。

表 13 环保投资详情

序号	治理项目	环保措施	投资（万元）
1	废气	安装储油罐以及加油机的油气回收系统	2.5
2	固体废物	生活垃圾收集箱	0.2
3		废油渣委托有资质单位处置	0.6
4	噪声	隔声、减振设施	0.2
5	防泄漏措施	更换地埋式双层油罐及维护	20.0
6		高液位报警、渗漏检测仪	0.5
7		地下水监测井	2.0
环保投资合计		-	26.0

5、企业日常监测制度

企业无环保监测能力，根据需要委托有资质的部门进行监测。环境空气中厂界处的非甲烷总烃每半年 1 次；厂界处噪声每季度监测 1 次；监测井的地下水每季度采样 1 次。

6、固废管理情况

本项目产生的生活垃圾集中收集后，定期送环卫部门设置的垃圾点。储油罐产生的油泥委托给有资质的单位处理（见附件1）。

7、应急计划

加油站制定了《安全应急预案》，并在杜尔伯特蒙古族自治县环保局已备案（见附件3）且定期组织员工进行演练，《安全应急预案》。

8、环保措施落实情况调查

本项目的环保措施落实情况见表14。

表 14 要求的环保措施及措施落实情况对比调查结果

污染治理类型	环评及批复要求的环保措施	实际落实情况	符合情况
废气	本项目采用浸没式卸油方式，汽油经回收系统后非甲烷总烃排放浓度符合《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）无组织排放监控浓度限值；冬季取暖为电取暖。	①采用浸没式卸油方式； ②安装了油气回收系统； ③安装了电锅炉。具体见附件4。	符合要求
废水	废水主要是员工生活污水，排入厂区旱厕内，定期清掏，用于农田施肥。	本项目建有旱厕。见附件4。	符合要求
噪声	机座减振降噪，距离衰减等措施。	所有设备均安装了减振垫。	符合要求
固体废物	生活垃圾集中收集，定期运往垃圾填埋场处置。	定期送环卫部门设置的垃圾点。	符合要求
风险防范措施	①应当设置紧急断流装置； ②设置防晒罩棚； ③设备与管道严格按照规范要求做防雷、防静电接地； ④加油系统均实行计算机控制，储罐的液位自动监测； ⑤应设置安全放散系统； ⑥储罐区按安全防护要求设置围堰。 ⑦制定相关应急预案和突发事故下的环境监测预案，并定期演练安全应急预案及环境预案。	①每台加油机安装了急停按钮； ②设有防晒罩棚； ③设有防静电设施； ④加油系统均设有液位自动监控系统； ⑤设有安全放散系统； ⑥储罐区设置了30cm高的围堰，并设有事故储池1座（30m ³ ）； ⑦有应急预案，并定期进行安全应急演练，应急预案见附件3，各种措施见附件4。	符合要求

六、建设项目验收监测结论及建议

1、验收监测结论

验收监测期间，本项目已按环评设计要求完成改造建设并投入生产；项目全部装置为满负荷运行，满足验收监测对工况的要求，此次监测数据有效；环保审批手续及档案资料齐全；污染治理设施与主体工程同时设计、同时施工和同时投产使用；经监测，油气回收系统的密闭性、加油机的液阻和加油枪的气液比均符合《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）的要求，无组织排放废气、厂界噪声及监测井地下水中的石油类等均满足相应的标准限值要求，验收监测期间污染物稳定达标排放；环评及其批复中要求的污染控制措施以及环境风险防范措施都得到了落实。因此，建议该项目通过竣工验收。

2、环保建议

（1）生产中按规定要求对设施及油气回收系统进行定期检修，确保污染物达标排放的前提下，杜绝人为因素造成污染事故发生及扰民事件发生；

（2）加强企业的安全管理，提高环境保护意识；建立健全职工的安全教育，制定严格的操作和维修管理措施，完善各种规章制度，增强职工的安全生产和防范风险的意识，并定期演练安全应急预案。

附表

附表 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）：

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建 设 项 目	项 目 名 称		杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站原地改扩建项目					建 设 地 点		大庆市杜尔伯特蒙古族自治县腰新乡中心村						
	行 业 类 别		F-5264 机动车燃料零售					建 设 性 质		☐ 新建 ☒ 改 扩 建 ☐ 技 术 改 造						
	设计生 产能力	汽油销量为 500t/a，柴油销量为 1000t/a			建设项 目 开工日期	2016.5		实际生 产能力	汽油销量为 500t/a，柴油销量为 1000t/a			投入试 运行日期	-			
	投资总概算（万元）		50					环保投资总概算（万元）		26.0		所占比例（%）		52.0		
	环评审批部门		杜尔伯特蒙古族自治县环境保护局					批准文号		杜环环建[2019]28 号		批准时间		2019.12.6		
	初步设计审批部门							批准文号				批准时间				
	环保验收审批部门		杜尔伯特蒙古族自治县环境保护局					批准文号				批准时间				
	环保设施设计单位		环保设施施工单位							环保设施监测单位		黑龙江正然环境检测技术有限公司				
	实际总投资（万元）		50					实际环保投资（万元）		26		所占比例（%）		52		
	废水治理（万元）		0	废气治理（万元）		2.5	噪声治理（万元）		0.2	固废治理（万元）		0.8	绿化及生态（万元）		-	其它（万元）
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		360 天			
建 设 单 位		杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站		邮 政 编 码				联 系 电 话				环 评 单 位		国环宏博（北京）节能环保科技有限责 任公司		
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															
	它 特 征 污 染 物	与 项 目 有 关 的 其 他 污 染 物														

ᠳᠤᠷ᠋ᠪᠥᠲ ᠮᠣᠩᠭᠤᠯ ᠵᠢᠨᠠᠭᠤᠰ ᠬᠡᠭᠦᠨ᠎ᠠ ᠶᠤᠸᠠᠨ

杜尔伯特蒙古族自治县环境保护局文件

杜环建字〔2019〕28号

杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站
原地改扩建项目环境影响报告表的批复

杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站:

你单位报送的关于《杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站
原地改扩建项目环境影响报告表》（以下简称“报告表”）已
收悉，经审查研究，现批复如下：

一、该项目为改扩建项目，占地面积 836.16m^2 ，总投资 60 万元，其中环保投资 26 万元。项目位于杜尔伯特蒙古族自治县腰新乡中心村，原腰新加油站旧址，加油站东南侧为空地，西南侧为 201 省道，西北侧为空地，东北侧为农田。建设内容主要将原有单层油罐更换为双层防渗油罐，其中汽油罐 1 座 25m^3 ，柴油罐 2 座（容积均为 25m^3 ），加油站等级不变；并同时安装卸油和加油油气回收系统。在认真落实“报告表”提出的各项环境保护措施的基础上，同意你单位项目

建设。

二、项目施工期及运营期应做好以下工作：

(一) 施工期间在运输易引起扬尘的沙石、水泥等建筑材料时，要采取苫盖，采用设置围挡、防尘网、洒水降尘等措施，确保扬尘排放浓度满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 要求。施工场界噪声应满足《建筑施工场界噪声排放标准》(GB12523-2011) 中规定的标准限值要求。

(二) 严格落实各项大气污染防治措施。本项目产生的废气主要为油气挥发产生的非甲烷总烃及加油车辆排放的汽车尾气。通过加油油气回收装置(回收效率 90%)，卸油油气回收系统(回收效率 90%) 处理后，污染物排放浓度应满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007) 及《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。

(三) 严格落实各项水污染防治措施。该项目产生的生活污水排入防渗旱厕，定期清掏，外运堆肥。

(四) 严格落实地下水污染防治措施。项目采用 SF 双层罐，罐区重点防渗，严格按防渗设计要求进行施工，加强防渗措施的日常维护，防止地下水污染。

(五) 严格落实噪声污染防治措施。优先选用低噪声设备，确保厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 中 2 类标准限值要求。

(六) 固体废弃物按照“资源化、减量化、无害化”原

则，进行分类收集、处理和处置。固体废物主要为职工生活垃圾和罐底油泥。其中生活垃圾集中收集，交市政环卫部门处理；罐底油泥委托有危险废物处理资质的公司处理，应满足《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及其2013修改单。

(七)建立环境风险应急预案，采取有效的风险防范措施，加强风险管理，最大限度避免风险事故的发生。

三、项目建设必须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。

本项目建设内容如发生变更（与环评内容不符的情形），在变更前需向我局提出变更申请，经许可后方可施工建设。

四、县环境监察大队负责建设项目的环境保护监督检查工作。

杜尔伯特蒙古族自治县环境保护局

2019年12月6日

主题词：环保

报告表

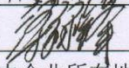
批复

杜尔伯特蒙古族自治县环境保护局

2019年12月6日

附件 2 应急预案备案

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

突发环境事件应急预案备案文件目录	1、企业事业单位突发环境事件应急预案备案表； 2、突发环境事件应急预案及其编制说明； 3、突发环境事件应急预案（签署发布文件、环境应急预案文本）； 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）； 4、环境风险评估报告； 5、环境应急资源调查报告； 6、环境应急预案评审意见。
备案意见	该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于2020年8月20日收讫，文件齐全，予以备案。  备案受理部门（公章） 2020年8月28日
备案编号	2020006
报送单位	腰新加油站原地改扩建项目
受理部门负责人	 经办人 

注：备案编号由企业所在地县级行政区划代码、年份、流水号、企业环境风险级别（一般L、较大M、重大H）及跨区域（T）表征字母组成。

附件 3 危废处理协议

合同编号: CZ20200125

危险废物处置意向协议书

甲方: 杜尔伯特蒙古族自治县新加油站 (以下简称甲方)
乙方: 黑龙江盛华环保科技有限公司 (以下简称乙方)

为加强危险废物管理,防治危险废物污染环境,根据《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》、《危险废物经营许可证管理办法》等相关法律法规的规定,甲乙双方本着自愿的原则,经友好协商,就甲方委托乙方处置在经营过程中产生的危险废物事宜订立以下协议,共同遵守。

第一条甲方委托乙方处置的危险废物种类如下:

危险废物名称	废物类别	废物代码	形态形式	包装方式	年产生量(公斤)
废机油	HF08 废矿物油与含矿物油废物	900-041-49	液态	防渗漏装置	0.4

第二条甲方委托乙方处置的危险废物,由乙方负责承运,甲乙双方在交付所委托处置的危废前,应另行协商签订《危险废物处置合同》,明确双方的权利义务以及费用等。

第三条《危险废物处置合同》签订前,乙方需提供危险废物处置的资质证明。

第四条本协议为甲乙双方的意向性协议,最终以双方签订的《危险废物处置合同》为准。

第五条如本协议在履行中发生争议,甲乙双方另行协商解决;协商不成的,任何一方有权向甲方住所地人民法院诉讼解决。

第六条本协议未尽事宜,甲乙双方可签订补充协议,与本协议具

有相同法律效力。

第七条本协议经双方签字盖章后生效。本协议一式肆份，甲乙双方各执贰份，每份具有同等法律效力。

甲方单位：



乙方单位：



日期：2020 年 9 月 27 日

附件 4 现场照片



站房及罩棚



储油罐区



液位仪



放散管



消防沙箱



旱厕



静电释放柱



实体围墙 (2.2m)

附件 4 监测报告



170812050304



报告编号: YQ20080701

监测报告

报告名称: 杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站原地

改扩建项目竣工环境保护验收监测报告

委托单位: 杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站

监测类型: 验收监测

环境要素: 地下水、废气、噪声、油气回收系统

黑龙江永青环保科技有限公司



一、基本情况

受杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站的委托,黑龙江永青环保科技有限公司于2020年8月13日-14日,对杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站进行了验收监测。监测内容为地下水、无组织排放废气、噪声和油气回收系统。根据《建设项目环境保护设施竣工验收监测技术要求》(国家环境保护总局 2000.2.22)及《建设项目竣工环境保护验收技术规范 污染影响类》(公告 2018 年第 9 号,生态环境部,2018.05.16)确定监测点位、监测项目和监测频次等。

二、监测内容

1、地下水

监测项目:石油类;

监测点位:在地下水监测井设 1 个监测点位

监测频次:监测 2 天,监测 2 次/天。

2、无组织排放废气

监测项目:非甲烷总烃;

监测点位:在厂界上风向设 1 个监测点,下风向设 3 个监测点,共 4 个监测点位

监测频次:连续监测 2 天,监测 4 次/天;

3、噪声

监测项目:厂界噪声;

监测点位:在厂界东、南、西、北侧各布设 1 个点,共 4 个点位

监测频次:连续监测 2 天,每天昼、夜间各监测 1 次。

4、油气回收系统

监测项目:密闭性、气液比、液阻,共 3 项;

监测点位:对油气回收系统进行密闭性监测;对每台汽油加油机进行液阻监测;对每只汽油加油枪进行气液比监测

监测频次:连续监测 1 次,对每个监测对象和每个项目均监测 1 次。

样品特征、状态、数量:4 个清澈水样,32 个氟聚合物气袋,

三、质量保证

全部监测过程,按照《建设项目环境保护设施竣工验收监测技术要求》(试行)(国家环保总局,2000.2.22)、《大气污染物无组织排放监测技术导则》(HJ/T 55-2000)、《加油站

《大气污染物排放标准》(GB20952-2007)、《声环境质量常规监测暂行技术规定》(中国环境监测总站 2010 年 11 月 5 日)、《地下水环境监测技术规范》(HJ T 164-2004) 等标准和规范中的要求进行质量控制。

监测中所使用的各类仪器, 经黑龙江省日晟计量测试服务中心、黑龙江省建材与环境计量站等检定机构检定或校准合格, 且在有效期内。

四、监测项目、分析方法及监测仪器

监测项目、分析方法及分析仪器信息见表 1。

表 1 监测项目、分析方法及分析仪器信息

序号	类别	监测项目	分析方法名称	方法标准号	分析仪器及编号	检出限
1	地下水	石油类	水质石油类的测定 紫外分光光度法 (试行)	HJ 970-2018	T6 新世纪紫外可见分光光度计 25-1650-01-1037	0.01mg/L
2	无组织排放废气	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	SP-3420A 气相色谱仪 17-0004	0.07mg/m ³
3	噪声	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB 12348-2008	AWA5680 多功能声级计 0523689	20dB (A)
4	油气回收系统	密闭性	加油站大气污染物排放标准	GB 20952-2007 附录 B	YQJY-2 油气回收智能检测仪 20140404	/
5		气液比	加油站大气污染物排放标准	GB 20952-2007 附录 C		/
6		液阻	加油站大气污染物排放标准	GB 20952-2007 附录 A		/

五、监测结果

监测结果, 详见表 2 至表 6。

表 2 地下水石油类监测数据表

监测项目	监测结果			
井口坐标	E 124°04'45.7" N 45°58'18.5"			
井深 (m)	17			
石油类 (mg/L)	8 月 13 日		8 月 14 日	
	8:46	13:24	9:17	14:33
	0.01L	0.01L	0.01L	0.01L
执行标准:《地表水质量标准》(GB3838-2002) 表 1 地表水环境质量标准基本项目标准限值 III 类标准限值: ≤0.05mg/L				

表 3 环境空气非甲烷总烃监测数据表

监测日期	采样位置	采样时间	NMHC (mg/m ³)	风向	风速 (m/s)	气温 (℃)	气压 (KPa)
8月 13日	上风向 1#	02:00	0.78	东南	2.6	18.2	99.6
		08:02	0.72	东南	2.1	20.5	99.7
		14:00	0.81	东南	1.9	23.6	99.9
		20:01	0.79	东南	2.0	19.4	99.8
	下风向 2#	02:09	1.01	东南	2.6	18.2	99.6
		08:10	1.05	东南	2.1	20.5	99.7
		14:09	0.92	东南	1.9	23.6	99.9
		20:01	1.08	东南	2.0	19.4	99.8
	下风向 3#	02:20	1.03	东南	2.6	18.2	99.6
		08:19	0.98	东南	2.1	20.5	99.7
		14:20	1.07	东南	1.9	23.6	99.9
		20:09	1.00	东南	2.0	19.4	99.8
	下风向 4#	02:28	1.05	东南	2.6	18.2	99.6
		08:17	0.97	东南	2.1	20.5	99.7
		14:27	1.08	东南	1.9	23.6	99.9
		20:20	1.01	东南	2.0	19.4	99.8
8月 14日	上风向 1#	02:02	0.88	西	2.4	17.2	98.9
		08:00	0.79	西	1.9	18.9	99.1
		14:06	0.81	西	1.8	21.1	99.3
		20:03	0.84	西	2.3	18.8	99.2
	下风向 2#	02:10	0.95	西	2.4	17.2	98.9
		08:09	1.11	西	1.9	18.9	99.1
		14:15	1.03	西	1.8	21.1	99.3
		20:13	1.09	西	2.3	18.8	99.2
	下风向 3#	02:18	1.01	西	2.4	17.2	98.9
		08:18	0.99	西	1.9	18.9	99.1
		14:24	1.09	西	1.8	21.1	99.3
		20:21	1.12	西	2.3	18.8	99.2
	下风向 4#	02:26	0.99	西	2.4	17.2	98.9
		08:27	1.09	西	1.9	18.9	99.1
		14:33	1.01	西	1.8	21.1	99.3
		20:30	1.07	西	2.3	18.8	99.2

表 4 噪声监测数据表 (dB(A))

监测时间	监测点位	昼间		夜间	
8月13日	1# (东侧)	11:26	54.8	22:18	43.4
	2# (南侧)	11:41	53.5	22:24	42.8
	3# (西侧)	11:45	55.4	22:30	44.5
	4# (北侧)	11:50	53.1	22:35	42.2
8月14日	1# (东侧)	09:01	54.6	23:29	43.6
	2# (南侧)	09:07	53.9	23:35	42.7
	3# (西侧)	09:12	54.8	23:41	43.9
	4# (北侧)	09:16	52.3	23:47	42.2
《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2类标准: 昼间 60dB(A), 夜间 50dB(A)					

表 5 油气回收系统密闭性检测结果

检测时间	总油气空间 (L)	检测项目	《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007) 表 2 加油站油气回收系统密闭性检测最小剩余压力限值 (Pa)
		5min 后的压力 (Pa)	
8月13日	5299	454	≥349

表 6 加油机液阻检测结果

检测时间	加油机编号	液阻压力 (Pa)		
		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min
8月13日	1#	35	82	147
《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007) 表 1 加油站油气回收管线液阻最大压力限值 (Pa)		< 40	< 90	< 155

表 7 加油枪气液比检测结果

检测时间	加油枪编号	高速档			低速档		
		加油量 (L)	回收气量 (L)	气液比 (无量纲)	加油量 (L)	回收气量 (L)	气液比 (无量纲)
8月13日	1-1	16.47	18.12	1.10	17.26	19.33	1.12
执行标准: 《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007) 1.0 ≤ 气液比 ≤ 1.2							

注: 1、当测定结果在检出限以上时, 报实际测得结果值;

2、当低于方法检出限时, 报所用方法的检出限值, 并加标志 L。

本报告仅对本次监测结果负责。

黑龙江永青环保科技有限公司资质

统一社会信用代码: 91230607MA18Y66M6D	发证机关: 大庆市市场监督管理局高新技术产业开发区分局
计量认证合格证: 170812050304 号	发证单位: 黑龙江省市场监督管理局

相 关 资 料

报 告 名 称	杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站原地改扩建项目竣工环境保护验收监测报告		
委 托 单 位	杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站		
监 测 地 点	杜尔伯特蒙古族自治县		
联 系 人	李东风	联系电话	13704894543
采 样 人 员	张旭、韩跃鹰	采 样 日 期	2020 年 8 月 13 日-14 日
分 析 人 员	常琳琳、杨凤	分 析 日 期	2020 年 8 月 13 日-15 日
报 告 编 写 人	胡金塘	审 核 人	闫立志
授 权 签 字 人	韩永青	签 发 日 期	2020 年 8 月 17 日
异 议 受 理	0459-8989973		
联 系 电 话	0459-8989972		
通 信 地 址 及 网 址	大庆市高新区科技路 97 号 http://www.yonqon.com		

声 明

1、本公司保证监测的科学性、公正性和准确性,对监测数据负监测技术责任,并对委托单位所提供的样品和技术资料保密。

2、本报告未加盖本公司监测报告专用章、计量认证章、骑缝章及无本  公司防伪标识无效。

3、本报告无审核人及授权签字人签字无效,涂改、增删、部分复印无效。

4、委托监测结果仅对当时工况及环境状况负责;委托单位自行送样的仅对送检样品检测结果负责,不对样品来源负责。

5、本报告未经同意不得用于商业宣传。

6、如对本报告有异议,请于收到报告之日起十个工作日内向本公司查询。

以下空白

第 6 页 共 6 页

杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站原地改扩建项目竣工环境保护验收意见

2020 年 8 月 30 日，杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站根据《杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站原地改扩建项目竣工环境保护验收监测报告表》并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，严格依照国家有关法律法规、《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》、本项目环境影响评价报告书和审批部门审批决定等要求对本项目进行验收，并请有关专家组成核查组（核查组名单附后），对杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站原地改扩建项目进行了现场核查。与会代表现场核查了环保设施的建设与运行情况，听取了关于本项目竣工环境保护验收监测报告的汇报，审阅并核对了有关资料，经认真讨论，提出意见如下：

一、工程建设基本情况

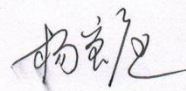
（一）建设地点、规模、主要建设内容

杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站原地改扩建项目建设地点位于黑龙江省大庆市杜尔伯特蒙古族自治县白音诺勒乡巴哈西伯村，原腰新加油站旧址。腰新加油站现状占地面积 836.16m²；站房建筑面积 104m²，罩棚一座（投影面积为 160m²），储罐区面积为 111.63m²。加油站内设有 3 座埋地储油罐，其中汽油储罐（容积为 25m³）1 座，柴油储罐（容积为 25m³）2 座，均为钢制单层罐，通过油管连接加油机。总储量为 50m³（柴油罐容积折半计入总罐容）。年供成品油 150t，其中汽油 90t/a，柴油 60t/a。厂区设置 3 台加油机，1 台汽油加油机（单枪），2 台柴油加油机（单枪）。年供成品油 150t，其中汽油 90t/a，柴油 60t/a。

腰新加油站为原地改扩建项目，不新增占地面积。建设内容主要将原有单层油罐更换为双层防渗油罐，其中汽油罐 1 座 25m³，柴油罐 2 座 25m³，加油站等级不变（三级）；同时安装卸油油气和加油油气回收系统；加油机利旧。

（二）建设过程及环保审批情况

2019 年 11 月，国环宏博（北京）节能环保科技有限责任公司编制完成了编制完成了《杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站原地改扩建项目环境影响报告表》。2019 年 12 月 6 日，杜尔伯特蒙古族自治县环境保护局杜环建字[2019]28 号文对该项目的环境影响报告表做了批复；2020 年 3 月开工建设；2020 年 7 月竣工投产。



2、加油机和机泵选用低噪声设备，设备基座安装减振垫。

（四）固体废物

本项目固体废物包括生活垃圾和废油渣。

1、生活垃圾集中收集后由市政部门统一清运处理。

2、废油渣的清除、运输和处置均由有资质专业单位进行处理带走，不在项目场区内贮存。

（五）地下水

罐区地面采用底层铺设粘土，粘土上层加聚氯乙烯防渗膜然后上层加固水泥硬化。对储油罐内外表面、油罐区地面、输油管线外表面均做防渗防腐处理；设置防漏槽，把油罐放置在防漏槽内；地下储油罐设置具有渗漏监测功能的电子式液位计进行汽油密闭测量，此液位计具有高液位报警功能，确保不会因为加油过多而造成油品外溢而对地下水造成污染。加油站一旦发生溢出与防渗事故，油品将由于防漏槽的保护作用，积聚在防渗槽内，对地下水不会造成不良影响。

四、污染物排放情况

（一）废气验收监测结果

根据验收监测报告的监测结论，本项目无组织排放废气非甲烷总烃监测浓度范围在 $1.8 \sim 2.6\text{mg}/\text{m}^3$ 之间。排放浓度符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放标准。

（二）噪声验收监测结果

根据验收监测报告的监测结论，厂界噪声昼间监测结果在 $52.3 \sim 55.4\text{dB}(\text{A})$ 之间，夜间监测结果在 $42.2 \sim 44.5\text{dB}(\text{A})$ 之间；以上监测结果均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类区标准要求。

（三）地下水石油类监测结果分析

监测结果表明，加油站地下水监测井的石油类满足《地表水质量标准》（GB3838-2002）表1地表水环境质量标准基，本项目的检测数值小于标准限值（Ⅲ类标准限值： $\leq 0.05\text{mg}/\text{L}$ ）。

（四）油气回收系统监测结果分析

监测结果表明，本项目的油气回收系统的密闭性、加油机的液阻和加油枪的气液比均符合《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）的要求。

杨东/2

2020年8月13日-14日，黑龙江永青环保科技有限公司对该项目实施了建设项目竣工环境保护验收监测并根据《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》编制了验收监测报告。

（三）投资情况

项目实际总投资 50 万元，实际环保投资 26 万元，占总投资的 52%。

（四）验收范围

项目全部建设内容为本次验收范围。

二、工程变动情况

根据调查，本项目的主体工程实际建设与环评报告书及其批复中要求的建设内容无变化，故不存在工程变动。

三、环境保护设施建设情况

（一）废水

本项目运行期的废水主要为员工生活污水。

排放方式以及去向：本项运行后改建后定员人数不发生变化，无新增生活污水，生活污水排入厂区现有防渗旱厕，定期由附近农民清掏，用于农田施肥，不外排。

（二）废气

本项目主要大气污染物是汽车尾气、卸油灌注、储油、加油作业等排放的非甲烷总烃。

1、非甲烷总烃防治措施

本项目加油站产生的废气主要来源于油品损耗挥发形成的油气，其主要成分为挥发性有机物，以非甲烷总烃计，属于无组织面源排放。非甲烷总烃防治措施主要包括技术方面的措施。具体防治措施如下：

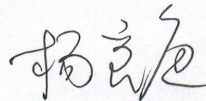
- 1、针对油罐车向储油罐卸油过程中产生的挥发油气安装一次油气回收系统；
- 2、对加油机向汽车加油时产生的挥发油气安装二次油气回收系统。

（三）噪声

本项目的噪声源为加油机等设备运行噪声以及车辆运行噪声。

降噪措施

- 1、进站口设置限速及禁止鸣笛标志，减小进站车辆噪声。



五、管理制度检查结论

环境管理制度

建设单位建立了较健全的环保组织机构及规章制度,其中三废管理制度包括建设期及生产运行期的废水、废气和废渣的管理,实现了污染防治与三废资源的综合利用;划分了岗位人员环保职责,并对相应工作人员制定了详细的培训制度等;项目环境保护档案资料较齐全并有专人管理。

六、验收结论

结合项目验收监测报告的结论和现场检查情况,该项目执行了环境影响评价和“三同时”管理制度,基本落实了规定的各项污染防治措施,配套建设了相应的环境保护设施,外排污染物符合达标排放要求,验收合格。

七、后续要求

- (1) 根据环保要求,进一步建立健全企业的环保检查台账。
- (2) 加强企业的安全管理,提高环境保护意识,建立健全职工的安全教育,制定严格的操作和管理措施,完善各种规章制度,增强职工的安全生产和防范风险的意识。
- (3) 进一步细化环境管理内容,建立健全环保组织机构,分工明确,责任落实。

八、验收人员信息

会议签到表

序号	成员	姓名	单位	职务/职称	联系电话
1	建设单位	李国忠	杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站	法人	13704894543
2	验收报告编制机构	李国忠	杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站	法人	13704894543
3	监测单位	邢明	黑龙江永青环保科技有限公司	技术员	1514588183
4	专家组	杨克		副教授	18248668820
5					

杜尔伯特蒙古族自治县腰新加油站

2020年8月30日

杨克