

洛宁华润余庄天然气综合站项目（一期）

竣工环境保护验收监测报告表

河南松青环保科技有限公司

河南松青环保科技有限公司

建设单位：洛宁华润燃气有限公司

编制单位：河南松青环保科技有限公司

2022年12月

河南松青环保科技有限公司

建设单位法人代表：赵瑞保

编制单位法人代表：董云雷

项目负责人：董云雷

填表人：秦奥琳

建设单位：洛宁华润燃气有限公司（盖章）

编制单位：河南松青环保科技有限公司（盖章）

电话：15139999769

电话：18037995886

传真：

传真：

邮编：471700

邮编：471000

地址：洛宁县永宁大道华泰世纪城楼下

地址：洛阳市涧西区南昌路建业壹号城邦 10 号楼 1-1806

河南松青环保科技有限公司

河南松青环保科技有限公司

河南松青环保科技有限公司

表一

建设项目名称	洛宁华润余庄天然气综合站项目（一期）				
建设单位名称	洛宁华润燃气有限公司				
建设项目性质	新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建 <input type="checkbox"/>				
建设地点	洛阳市洛宁县城郊乡余庄村				
主要产品名称	天然气、LNG				
设计生产能力	设计综合站天然气总供气能力为 3.1 万 Nm ³ /h，加气站 LNG 加气规模 3 万 Nm ³ /d，CNG 加气规模 2 万 Nm ³ /d				
实际生产能力	一期实际供气能力为 6000Nm ³ /h，加气站 LNG 加气规模 3 万 Nm ³ /d，二期完工后达到总供气能力为 3.1 万 Nm ³ /h，加气站 LNG 加气规模 3 万 Nm ³ /d，CNG 加气规模 2 万 Nm ³ /d				
建设项目环评时间	2014 年 12 月	开工建设时间	2015 年 1 月		
调查时间	2022.12.8-2022.12.27	验收现场监测时间	2022.12.24-2022.12.25		
环评报告表审批部门	洛宁县环境保护局	环评报告表编制单位	东方环宇环保科技发展有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	2421.87 万元	环保投资总概算	65.5 万元	比例	2.7%
实际总概算	1800 万元	环保投资	39.2 万元	比例	2.2%
验收监测依据	<p>1. 建设项目环境保护相关法律、法规和规章制度</p> <p>(1) 《中华人民共和国环境保护法》（2015 年 1 月 1 日起施行）；</p> <p>(2) 《中华人民共和国环境影响评价法》（2018 年 12 月 29 日起施行）；</p> <p>(3) 《中华人民共和国水污染防治法》（2018 年 1 月 1 日起施行）；</p> <p>(4) 《中华人民共和国大气污染防治法》，（2018 年 10 月 26 日施行）；</p> <p>(5) 《建设项目环境保护管理条例》（2017 年 10 月 1 日起施行）；</p>				

(6) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》(2022年6月5日起施行)；

(7) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》(2020年9月1日起施行)。

2.建设项目竣工环境保护验收技术规范

(1) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》(国环规环评[2017]4号)；

(2) 《建设项目竣工环境保护验收技术规范 污染影响类》(生态环境部公告,2018年第9号)；

(3) 《关于印发<污染影响类建设项目重大变动清单(试行)>的通知》(环办环评函[2020]688号)；

(4) 《固定污染源排污许可分类管理名录(2019年版)》(部令2019年第11号)；

(5) 《排污许可证申请与核发技术规范 总则》(HJ942-2018)；

(6) 《排污单位自行监测技术指南 总则》(HJ819-2017)；

(7) 《排污许可管理条例》(国务院令第736号)。

3.建设项目环境影响报告表及其审批部门审批决定

(1) 洛宁县环境保护局关于《洛宁华润余庄天然气综合站项目环境影响报告表》的批复,宁环监[2014]07号。

(2) 《洛宁华润余庄天然气综合站项目环境影响报告表》(东宁润宇环保科技发展有限公司,2014年12月)。

(3) 洛宁华润燃气有限公司固定污染源排污登记表,登记编号:91410300077827217L001Z。

(4) 洛宁华润燃气有限公司验收委托书、提供的环保设计资料、工程竣工资料等其它相关资料。

<p>验收监测评价标准、标号、级别、限值</p>	<p>1.废气</p> <p>非甲烷总烃无组织排放满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中二级标准：周界外浓度最高点 4.0mg/m³。满足《关于全省开展工业企业挥发性有机物专项治理工作中排放建议值的通报》（豫环攻坚办〔2017〕162 号）工业企业边界非甲烷总烃排放浓度要低于 2.0mg/m³。</p> <p>食堂油烟执行河南省地方标准《餐饮业油烟污染物排放标准》（DB41/1604-2018）表 1 小型餐饮油烟排放限值 1.5mg/m³，去除效率≥90%。</p> <p>2.噪声</p> <p>厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准要求（昼间 60dB（A）；夜间 50dB（A））</p> <p>3.固体废物</p> <p>一般工业固体废物参照执行现行标准《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）。</p> <p>危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2003）及其 2013 年修改单。</p>
--------------------------	--

表二

工程建设内容：

1.验收工作由来

洛宁华润燃气有限公司于2014年12月委托东方环宇环保科技发展有限公司编制了《洛宁华润余庄天然气综合站项目环境影响报告表》（报批版），该项目环评报告于2014年12月30日通过洛宁县环境保护局的审批，审批文号为宁环监[2014]07号，批复见附件2。2022年6月22日取得固定污染源排污许可登记标，登记编号为：91410300077827217L001Z，见附件3。

项目2015年开工后进行分期建设，期间由于资金问题，施工进度缓慢，一期工程环境保护设施于2022年6月22日竣工，本次验收范围为已建设的办公楼、天然气门站、LNG加气装置和环保措施，剩余部分二期工程建设完成后进行验收。根据《中华人民共和国环境保护法》和《建设项目环境保护管理条例》（国务院第682号令）等有关规定，按照环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的“三同时”制度要求，建设单位需查清工程在施工过程中对环境的影响报告表和工程设计文件所提出的环境保护措施和要求的落实情况，调查分析工程在建设和试运行期间对环境造成的实际影响及可能存在的潜在影响，是否已采取有效的环境保护预防、减缓和补救措施，全面做好环境保护工作，为工程竣工环境保护验收提供依据。

因此，洛宁华润燃气有限公司2022年12月3日委托河南松青环保科技有限公司为该项目编制竣工环境保护验收报告。我单位接受委托后，参照环保部《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》有关要求，开展相关验收调查工作。同时洛宁华润燃气有限公司委托洛阳市达峰环境检测有限公司于2022年12月24日、25日对该项目进行了竣工环境保护验收监测，12月27日出具了检测报告，详见附件9。我公司根据现场调查情况和监测结果，按照《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》编制完成本项目竣工环境保护验收监测报告。

2.地理位置

本项目位于洛宁县城郊乡余庄村南侧，占地面积10088.8m²，中心地理坐标为东经111°43'0.941"，北纬34°23'48.192"。项目北侧为农田，南侧为中石油昆仑门站，东侧为农田，西侧为乡村道路。项目北侧170m为余庄村，西南侧270m为同心在礼社区，西侧500m为在礼村。本项目地理位置图见附图一，周围环境图见附图二。

一期工程劳动定员 16 人，在站区用餐，不住宿，三班制，年工作 365 天。

3.建设内容

该工程环评设计要求及实际建设情况详见表 2-1，主要产品及产量见表 2-2，主要设备见表 2-3，原辅材料见表 2-4。

表 2-1 工程建设内容一览表

工程内容		环评设计内容	一期实际建设内容	备注
主体工程	门站工艺装置区	占地面积为 240m ² ，供气能力为 3.0 万 Nm ³ /h，服务对象为洛宁县东南部，居民 6205 户，商业 1692 户、企业 17 户	实际占地面积为 240m ² ，供气能力为 5000Nm ³ /h，服务对象为洛宁县东南部，居民 1035 户，商业 282 户、企业 3 户	二期全部建设完成
	LNG 气化计量撬	占地面积为 75m ² ，供气能力为 1000Nm ³ /h，LNG 气化计量撬是应急调峰使用，通过气化计量撬把 LNG 天然气转化为气体，服务对象为洛宁县东南部，居民 6205 户，商业 1692 户、企业 17 户	占地面积为 75m ² ，供气能力为 1000Nm ³ /h，LNG 气化计量撬是应急调峰使用，通过气化计量撬把 LNG 天然气转化为气体，服务对象为洛宁县东南部，居民 1035 户，商业 282 户、企业 3 户	二期全部建设完成
	CNG 加气区	占地面积为 1190m ² ，加气区设置 1 套前置脱水装置，2 台压缩机，2 台 LNG 单枪加气机，4 台 CNG 双枪加气机，LNG 加气规模为 3 万 Nm ³ /d，CNG 加气规模为 2 万 Nm ³ /d，服务对象为汽车用户	实际占地面积为 1190m ² ，加气区设置 2 套 LNG 单枪加气机，LNG 加气规模为 3 万 Nm ³ /d，服务对象为汽车用户	CNG 加气设备二期建设
	LNG 罐区	占地面积 220.05m ² ，设置 2 个 60m ³ LNG 储罐	实际占地面积 220.05m ² ，设置 1 个 60m ³ LNG 储罐	二期全部建设完成
	CNG 工艺设备区	占地面积 360.00m ² ，主要设备为 3m ³ 的缓冲罐和回收罐各 1 个，储气井分为高（25MPa）和低（22MPa）/低（20MPa）压储气井，水溶剂分别为 2/4/3/3m ³ ，井深分别为 51.4/104.8/78.3m，井管尺寸为 Φ244.4×11.75mm，等相关配套设施	/	二期建设
	防雷、防静电接地装置		实际设有防雷、防静电接地装置	一致
辅助工程	控制室	砖混结构，占地面积 54m ² ，建筑面积 54m ²	实际占地面积 54m ² ，建筑面积 54m ² ，砖混结构	一致
	工具间	砖混结构，占地面积 21.6m ² ，建筑面积 21.6m ²	实际占地面积 21.6m ² ，建筑面积 21.6m ² ，砖混结构	一致
	卫生间	砖混结构，占地面积 21.6m ² ，建筑面积 21.6m ²	实际占地面积 21.6m ² ，建筑面积 21.6m ² ，砖混结构	一致
	休息室	砖混结构，占地面积 21.6m ² ，建筑面积 21.6m ²	实际占地面积 21.6m ² ，建筑面积 21.6m ² ，砖混结构	一致
	站长室	砖混结构，占地面积 21.6m ² ，建筑面积 21.6m ²	实际占地面积 21.6m ² ，建筑面积 21.6m ² ，砖混结构	一致
	营业室	砖混结构，占地面积 21.6m ² ，建筑面积 21.6m ²	实际占地面积 21.6m ² ，建筑面积 21.6m ² ，砖混结构	一致

办公楼	框架结构, 4层, 占地面积 475.2m ² , 建筑面积 1900.8m ²	实际 2层, 占地面积 360m ² , 建筑面积 720m ² , 砖混结构, 1层设有食堂和库房	办公楼变小, 可满足项目使用
加气罩棚	钢结构, 占地面积 1190m ² , 建筑面积 595m ²	实际占地面积 1190m ² , 建筑面积 595m ² , 钢结构	一致
箱变	占地面积 18m ²	实际占地面积 18m ²	一致
压缩机房	框架机构, 占地面积 412.1m ²	/	二期建设
库房	砖混结构, 2层, 1层为库房, 2层为食堂, 占地面积 247.5m ² , 建筑面积 495m ² , 设有库房、工具间、配电室	实际建设 1层钢构库房, 占地面积 440m ²	库房结构、面积变化, 可满足使用
仪表间	砖混结构, 占地面积 32.75m ² , 建筑面积 32.75m ²	/	二期建设
消防泵房	砖混结构, 占地面积 27m ² , 建筑面积 27m ²	/	二期建设
消防水池	砖混结构, 占地面积 47.25m ²	/	二期建设
废水处理	4m ³ 化粪池, 10m ³ 排污池	实际设 20m ³ 化粪池 1个	化粪池增大, 取消排污池, 可满足使用
废气治理	2m ³ 废气回收罐、油烟净化器 (处理效率不低于 60%)	实际设 4m ³ 废气回收罐、油烟净化器 (处理效率不低于 90%)	油烟净化器处理效率提高
固废	3m ³ 排污罐, 1m ³ 危废储存池	实际设 3m ³ 危废暂存间, 专用容器分类暂存	排污罐、危废储存池改为专用容器分类暂存的危废暂存间

表 2-2 项目产品方案

序号	生产区域	产品名称	环评设计供气能力	一期实际供气能力	是否一致
1	天然气门站	天然气	3.1 万 Nm ³ /h	6000Nm ³ /h	二期建设完成后可达到 3.1 万 Nm ³ /h
2	加气区	LNG	3 万 Nm ³ /d	3 万 Nm ³ /d	一致
3		CNG	2 万 Nm ³ /d	/	二期建设完成后可达到 2 万 Nm ³ /d

表 2-3 项目主要设备一览表

序号	设备名称	环评文件要求		一期实际建设内容		与环评一致性
		型号/规格	数量	型号/规格	数量	
天然气门站主要设备						
1	换热器	1.5×10 ⁴ Nm ³ /h	2 套	1.5×10 ⁴ Nm ³ /h	1 套	剩余 1 套待二期工程验收

2	四氢噻吩储罐	0.1m ³	1个	0.1m ³	1个	一致
3	过滤器（快盲板）	DN200	2套	DN200	1套	剩余1套待二期工程验收
4	高-中压调压器+切断阀	1.0X10Nm/h	2套	1.0X10Nm/h	1套	剩余1套待二期工程验收
5	涡轮流量计	G400	1套	G400	1套	一致
6		G160	1套	/	/	二期验收
7	在线加臭机	3.0×10Nm ³ /h	1套	3.0×10Nm ³ /h	1套	一致
8	电动直通固定球阀	Q947F-64DN200	1套	Q947F-64DN200	1套	一致
9		Q947F-16DN300	1套	/	/	二期验收
10	法兰直通浮动球阀	Q47F-64DN20	1套	Q47F-64DN20	1套	一致
11		Q47F-64DN25	1套	Q47F-64DN25	1套	一致
12		Q47F-64DN80	1套	Q47F-64DN80	1套	一致
13	法兰直通固定球阀	Q347F-64DN150	1套	Q347F-64DN150	1套	一致
14		Q347F-64DN200	14套	Q347F-64DN200	7套	剩余7套待二期工程验收
15		Q47F-16DN25	5套	/	/	二期验收
16		Q47F-16DN80	3套	/	/	二期验收
17		Q347F-16DN300	3套	Q347F-16DN300	3套	一致
18	截止阀	FJ41Y-64 DN80	1套	FJ41Y-64 DN80	1套	一致
19		FJ41Y-16 DN25	5套	FJ41Y-64 DN25	2套	剩余2套待二期工程验收
20		FJ41Y-16 DN25	2套	FJ41Y-16 DN25	1套	剩余1套待二期工程验收
21		FJ41Y-16 DN80	2套	FJ41Y-16 DN80	1套	剩余1套待二期工程验收
22	阀套式排污阀	TP41Y-64DN50	4套	TP41Y-64DN50	2套	剩余2套待二期工程验收
23		TP41Y-16DN50	3套	TP41Y-16DN50	2套	剩余1套待二期工程验收
24	先导式安全阀	A46Y-64 DN80x100	1套	A46Y-64 DN80x100	1套	一致
25		A46Y-16 DN80x100	1套	A46Y-16 DN80x100	1套	一致
26	法兰直通浮动球阀	Q41F-16DN80	4套	Q41F-16DN80	2套	剩余2套待二期工程验收
27		Q41F-16DN50	2套	Q41F-16DN50	2套	一致
28	弹簧式安全	AF42F-16DNx65	2套	AF42F-16DNx65	1套	剩余1套待二

	阀					二期工程验收
29	一体化压力 变送器	0~6.4MPa 精度 0.075%	3套	0~6.4MPa 精度 0.075%	1套	剩余2套待二期工程验收
30		0~0.4MPa 精度 0.075%	1套	0~0.4MPa 精度 0.075%	1套	一致
31	差压变送器	0~20KPa 精度 0.065%	2套	0~20KPa 精度 0.065%	1套	剩余1套待二期工程验收
32	温度变送器	0~50℃ 精度1.0 级	4套	0~50℃ 精度1.0 级	1套	剩余3套待二期工程验收
33	压力表	0~6.3MPa 精度 1.6级	2套	0~6.3MPa 精度 1.6级	2套	剩余3套待二期工程验收
34		0~0.4MPa 精度 1.6级	3套	0~0.4MPa 精度 1.6级	1套	剩余2套待二期工程验收
35	双金属温度 计	0~50℃ 精度1.0 级	4套	0~50℃ 精度1.0 级	2套	剩余2套待二期工程验收
36	焊接直通固 定球阀	Q367F-64DN200	1套	Q367F-64DN200	1套	一致
37		Q367F-16DN300	1套	Q367F-16DN300	1套	一致
38	绝缘接头	XL-DN200/PN64- 400	1个	XL-DN200/PN64- 400	1个	一致
39		XL-DN300/PN16- 400	1个	/	/	待二期工程验收
40	汇管1	PN64 DN400	1套	PN64 DN400	1套	一致
41	汇管2	PN64 DN400	1套	PN64 DN400	1套	一致
42	汇管3	PN16 DN400	1套	PN16 DN400	1套	一致
LNG 汽车加气站与 LNG 气化计量撬主要设备						
1	低温质量流 量计	FIQ01, 27200kg/h	4台	FIQ01, 27200kg/h	4台	一致
2		FIQ02, 2180kg/h	4台	FIQ02, 2180kg/h	4台	一致
3	EAG 加热器	E001, 150Nm ³ /h	2台	E001, 150Nm ³ /h	2台	一致
4	输送烃泵	P001/P002, 8~340L/min	4台	P001/P002, 8~340L/min	4台	一致
5	槽车储罐增 压器	E001, 300Nm ³ /h	1台	E001, 300Nm ³ /h	1台	一致
6	LNG 低温储 罐	VC01A/B, 60m ³	2个	VC01A/B, 60m ³	1个	剩余1个待二期工程验收
7	储罐加热器	E002, 150Nm ³ /h	1台	E002, 150Nm ³ /h	1台	一致
8	加气机	J01A/B, 5~150L/min	2台	J01A/B, 5~150L/min	2台	一致
9	加热器	1300Nm ³ /h	1台	1300Nm ³ /h	1台	一致
10	BOG 加热器	300Nm ³ /h	1台	300Nm ³ /h	1台	一致
11	空温气化器	1000Nm ³ /h	2台	1000Nm ³ /h	2台	一致

12	调压计量撬	5000Nm ³ /h	1台	5000Nm ³ /h	1台	一致
CNG汽车加气站主要设备						
1	压缩机	1300Nm ³ /h	2台	/	/	二期建成后验收
2	加气机	三线双枪, 3~30Nm ³ /min	4台	/	/	
3	前置脱水装置	2000Nm ³ /h	1台	/	/	
4	储气井	容积分别为2m ³ 、 4m ³ 、3m ³ 、3m ³	4口	/	/	
5	缓冲罐	3m ³	1个	/	/	
6	回收罐	3m ³	1个	/	/	
7	顺序控制盘	2500Nm ³ /h	1台	/	/	
8	空压机	V-0.36/12.5	1台	/	/	
9	冷却塔	YBF-65D-B	1台	/	/	

原辅材料消耗及水平衡:

1. 主要原辅材料

原辅材料及能源消耗表如下。

表 2-4 主要原辅材料及能源消耗一览表

序号	名称	环评设计年消耗量	一期实际年消耗量	实际建设与环评一致性
1	水	581.637m ³	744.6m ³	项目分期建设,待二期建设完成后与环评一致
2	电	120万kw.h	120万kw.h	

2. 用水量核算

本项目用水主要为职工和外来加气人员日常生活用水。本项目一期工程劳动定员16人,在站区用餐、住宿,三班制,年工作365天。依据《河南省地方标准工业与城镇生活用水定额》(DB41/T385-2020),本项目员工用水定额取90L/人·d,则员工生活用水量共1.44m³/d(525.6m³/a),排水系数按0.8计,生活污水排放量为1.152m³/d(420.48m³/a)。站内流动人员每天约300人需要使用厕所,用水定额取2L/人·d,则流动人员用水量共0.6m³/d(219m³/a),排水系数按0.8计,生活污水排放量为0.48m³/d(175.2m³/a)。本项目餐厅废水经隔油池处理后与其它生活污水进入化粪池处理,然后定期清运肥田,不外排。

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）

1.本项目工艺流程及产污节点图见下图：

本项目一期建设主体工程为：天然气门站、LNG 加气站。

(1) 天然气门站工艺流程及产污环节见下图：

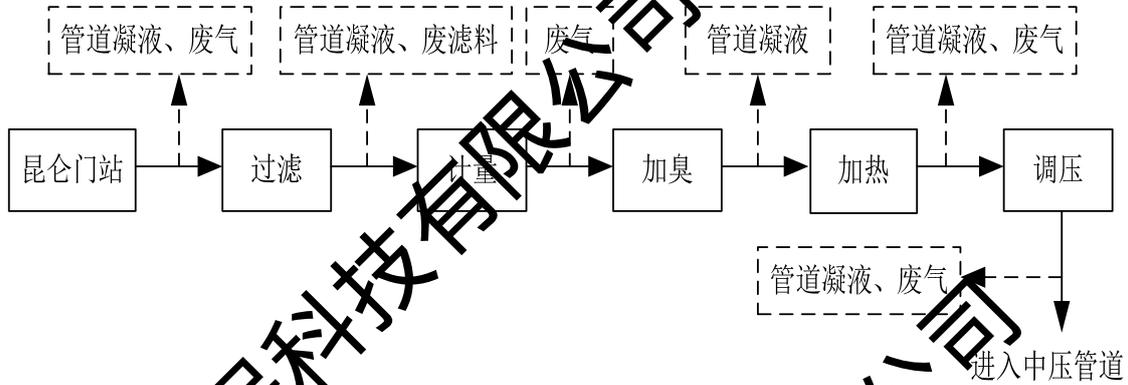


图1 门站运营期工艺流程及产污环节示意图

工艺流程简述：

本项目门站从站址南侧西气东输二线洛阳—洛平支线工程中石油昆仑门站取气。本站进站计量部分采用两路计量，一用一备。考虑到城市发展，备用的一路作为预留一路计量装置。天然气从中石油昆仑门站工程区预留接口取气进站后，在站内天然气经过滤、计量、加臭、加热、调压后进入LNG加气站和中压管道。

本项目门站过滤采用的是旋风分离技术，净化天然气通过设备入口进入设备内旋风分离区，当含杂质气体沿轴向进入旋风分离管后，气流受导向叶片的导流作用而产生强烈旋转，气流沿筒体呈螺旋形向下进入旋风筒体，密度大的液滴和尘粒在离心力作用下被甩向器壁，并在重力作用下，沿筒壁下落流出旋风管排尘口被过滤滤料吸附。旋转的气流在筒体内收缩向中心流动，向上形成二次涡流经导气管流至净化天然气室，再经设备顶部出口流出。

(2) LNG 加气站工艺流程及产污环节见下图：

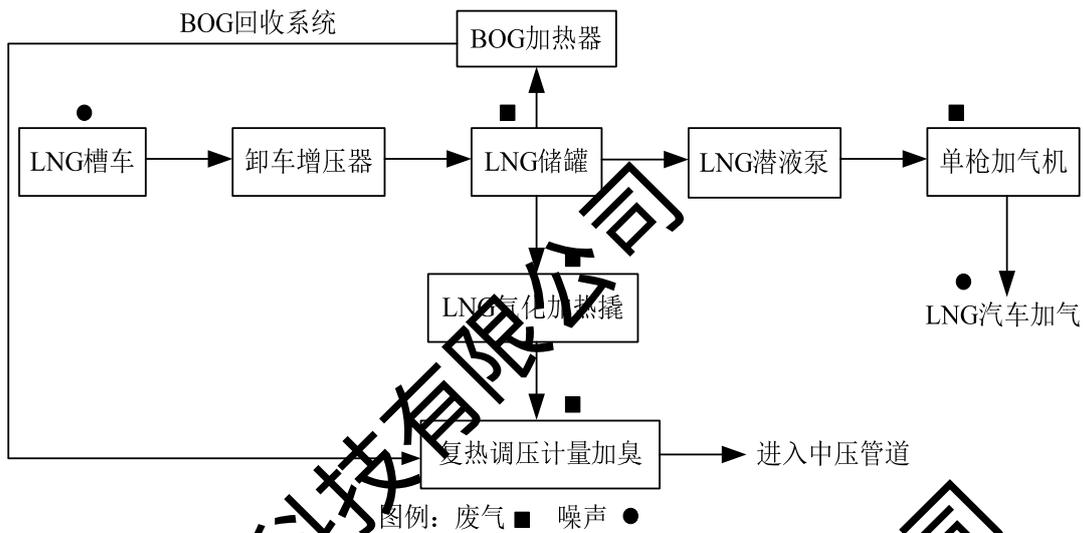


图 2-1 LNG 加气站营运期工艺流程及产污环节示意图

(3) LNG 加气站：本项目 LNG 加气站液化天然气通过 LNG 槽车从山西易高煤层气有限公司运至加气站，通过站内卸车增压器给 LNG 槽车增压至 0.6MPa，利用压差将 LNG 输送至低温储罐储存；从 LNG 储罐出来的液化天然气利用 LNG 潜液泵将 LNG 输送至加气机，给燃料汽车加气。另一部分液化天然气经过 LNG 气化计量撬气化后，用于天然气门站应急调峰。

为了保证储罐的安全，调节储罐的压力，站内设置 BOG 加热器加热 LNG 储罐产生的闪蒸汽（简称 BOG），通过 BOG 加热器加热后的天然气进入 LNG 气化加热撬内进行回收利用。

储罐中的液化天然气首先经过气化加热撬进行气化，再经过复热调压计量加臭工艺，进入中压管道供应用户使用，进入中压管道中的天然气出口压力 0.4MPa，流量 Q：1000Nm³/h。加热采用 EAG 空温加热器，加热方式采用电加热，主要加热低温系统安全阀放空的低温气体，气体被加热后通过放散管集中放散。

2.项目变动情况

经现场调查和与建设单位核实，建设项目的性质、规模、地点、主要生产工艺、主要污染防治措施均未发生重大变动。对照《关于印发<污染影响类建设项目重大变动清单（试行）>的通知》（环办环评函[2020]688号）具体分析如下：

表 2-1 重大变动清单对比分析一览表

项目	环办环评函【2020】688号要求	环评设计要求	一期实际建设情况	变动情况	是否属于重大变动
性质	1.建设项目开发、使用功能发生变化的。	本项目为天然气综合站项目，包含天然气门站、CNG加气站、LNG加气站。	本项目实际为建设天然气综合站项目，一期建设有天然气门站、LNG加气站，二期建设CNG加气站。	项目分期建设，开发、使用功能未发生变化	否
规模	2.生产、处置或储存能力增大30%及以上的。	设计综合站天然气总供气能力为3.1万Nm ³ /h，加气站LNG加气规模3万Nm ³ /d，CNG加气规模2万Nm ³ /d	本项目分期建设，一期实际供气能力为6000Nm ³ /h，加气站LNG加气规模3万Nm ³ /d；待二期建设完成供气能力与环评一致	项目分期建设，生产、处置或储存能力未增大	否
	3.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。				
	4.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；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	5.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	项目选址位于洛阳市洛宁县城郊乡余庄村	项目选址位于洛阳市洛宁县城郊乡余庄村，建设地点未发生变动；	无	否
生产工艺	6.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：	产品：管道天然气，车用CNG、LNG。 管道天然气工艺：昆仑门站-过滤-计量-加臭-加热-调压-进入中压管道； CNG工艺：项目门站天然气-脱水干燥-缓冲罐-压缩机-程序控制盘-储气	一期实际产品：管道天然气，车用LNG。管道天然气工艺：昆仑门站-过滤-计量-加臭-加热-调压-进入中压管道；LNG工艺：LNG槽车-卸车增压-储罐-LNG储罐-LNG潜液泵-单枪加	无	否

		井-加气; LNG 工艺; LNG 槽车-卸车增压器-LNG 储罐; 潜液泵-单枪加气机	气机, 待二期建设完成后可与环评一致, 未新增产品品种, 生产工艺、原辅材料、燃料未发生变化		
	(1) 新增排放污染物种类的(毒性、挥发性降低的除外);	/	未新增污染物种类	无	
	(2) 位于环境质量不达标区的建设项目相应污染物排放量增加的;	/	本项目污染物排放量未增加。		
	(3) 废水第一类污染物排放量增加的	/	项目不涉及废水第一类污染物排放。		
	(4) 其他污染物排放量增加 10% 及以上的。	/	其他污染物排放量不增加。		
	7. 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。	/	物料运输、装卸、贮存方式未变化。		
环境保护措施	8. 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。	废气: ①加气区: 加气过程逸散的天然气中非甲烷总烃无组织排放; ②门站非正常生产状况下: 各工艺区设备超压排放的天然气、四氢噻吩经过汇气管汇集, 集中由 1 根 18m 高放散管排放。 ③食堂油烟: 采用饮食业油烟净化器处理后沿油烟管道排放。	废气: ①加气区: 车辆加气过程逸散的天然气中少量非甲烷总烃无组织排放, 加气站地势开阔, 通风良好, 50m 卫生防护距离内无居民, 对周围环境影响较小; ②门站非正常生产状况下: 各工艺区设备超压排放的天然气、四氢噻吩经过汇气管汇集, 集中由 1 根 18m 高放散管排放。 ③食堂油烟: 食堂设有油烟净化器, 油烟收集后经油烟净化器处理后通过烟道排放。	食堂废水增加隔油池, 环保设备优化	否
	9. 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。	废水: 生活污水经化粪池处理后回用于厂区绿化, 远期铺设污水管网后, 由管网排入污水处理厂深度处理。	废水: 食堂废水经隔油池处理后与其它生活污水进入化粪池处理, 然后定期清运肥田。		
	10. 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。				
	11. 噪声、土壤或地下水污染防治措施	噪声: 本项目噪声主要为压缩机、空	噪声: 本项目噪声主要为压缩机、空	无	否

变化，导致不利环境影响加重的

压机等设备产生的机械噪声和加气车辆进出站产生的交通噪声；设备通过减震基础和密闭隔声等措施后，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准要求。

土壤和地下水：①储气井建设时预留满足检测的检测口，定期进行全面的无损探伤和厚度检测；安装报警装置，设专人定期对固井质量进行检测；经常检查排液管排液是否顺畅，避免因积液腐蚀套管内壁而导致使用寿命缩短或其他事故发生；②加强压缩天然气气质检测，控制游离水含量，防止储气井内壁腐蚀；③项目拟建设化粪池采用砖砌结构，内壁采用1:2水泥砂浆抹面进行防渗；④当储气井套管发生腐蚀破坏和固井质量问题时，应立即切断压缩机与储气井之间的充气阀，将发生腐蚀破坏或固井问题的储气井内天然气及时转输到另外的储气井中，防止天然气继续泄漏；⑤定期排出储气井内积液，防止腐蚀储气井套管，污染土壤和地下水，通常情况下应3-6个月排放井内积液一次；⑥储气井套管使用期限为15年，使用年限到期应及时报废，并将储气井内积液全部清除，及时处置，防止泄露污染土壤和地下水。

压机等设备产生的机械噪声和加气车辆进出站产生的交通噪声，设备通过减震基础和密闭隔声等措施后，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准要求。

土壤和地下水：①储气井预留有满足检测的检测口，定期进行全面的无损探伤和厚度检测；安装有报警装置，设专人定期对固井质量进行检测；经常检查排液管排液是否顺畅，避免因积液腐蚀套管内壁而导致使用寿命缩短或其他事故发生；②加强压缩天然气气质检测，控制游离水含量，防止储气井内壁腐蚀；③项目化粪池采用砖砌结构，内壁采用1:2水泥砂浆抹面进行防渗；④当储气井套管发生腐蚀破坏和固井质量问题时，应立即切断压缩机与储气井之间的充气阀，将发生腐蚀破坏或固井问题的储气井内天然气及时转输到另外的储气井中，防止天然气继续泄漏；⑤定期排出储气井内积液，防止腐蚀储气井套管，污染土壤和地下水，通常情况下应3-6个月排放井内积液一次；⑥储气井套管使用期限为15年，使用年限到期应及时报废，并将储气井内积液全部清除，及时处置，防止泄露污染土壤和地下水；⑦危废间地面进行硬化和防渗漏处理，建设堵截泄流的裙脚，地面与裙脚采用坚固防渗材料建造，设有隔离设施和防风、

河南松青环保科技有限公司

河南松青环保科技有限公司

			防雨、防晒、防渗。		
12.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。	<p>① 生活垃圾统一收集后定期由环卫清运走;</p> <p>② 一般固废:脱水装置废吸附剂、门站清管废渣站内收集后由环卫部门定期清运处置;</p> <p>③ 危险废物:脱水装置、门站管道、压缩机、储气井废液存于 3m³ 排污罐下,过滤器更换的废滤料存放在 1m³ 危废储存池内定期交由有资质单位处置。</p>		<p>生活垃圾设有垃圾桶,收集后定期运往垃圾中转站;</p> <p>脱水装置废吸附剂、门站清管废渣站内收集后由环卫部门定期清运处置;</p> <p>项目设有 1 个 3m³ 危险废物暂存间,危废专用容器分类暂存后定期交由有资质单位处置。项目实际运行中暂未产生危废,危废协议产生时再签订。</p>	排污罐、危废储存池改为专用容器分类暂存的危废暂存间	否
13.事故废水暂存能力或防控措施变化,导致环境风险防范能力弱化或降低的。	不涉及	不涉及	不涉及	无	否

根据以上分析,项目建设性质不变,产品方案及规模不变,建设地点不变,主要生产工艺不变,污染防治措施不变,未发生重大变动,不会造成对环境不利影响的加重,采取相应污染防治措施后,根据检测结果,污染物均能达标排放。因此,本项目不属于重大变动。

同时根据《中华人民共和国环境影响评价法》(2018年12月29日起施行)第二十四条:建设项目的环评文件经批准后,建设项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的,建设单位应当重新报批建设项目的环评文件。经现场调查和与建设单位核实,本项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施未发生重大变化,项目主体工艺不发生变化,因此,项目不存在重大变动。

综上分析,根据《关于印发<污染影响类建设项目重大变动清单(试行)>的通知》(环办环评函[2020]688号)及《中华人民共和国环境影响评价法》(2018年12月29日起施行)中对重大变化的相关判断标准,经过对照,本项目不存在重大变动。

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、厂界噪声监测点位）

1. 主要污染源及治理措施

（1）废气

本项目废气主要为进出加气站汽车排放尾气、加气过程散失天然气、压缩机停机残留天然气、非正常工况下排放的天然气、排放天然气中含有的少量四氢噻吩、食堂油烟。

①加气区：车辆加气过程逸散的天然气中少量非甲烷总烃无组织排放，加气站地势开阔，通风良好，50m 卫生防护距离内无居民，对周围环境影响较小；

②压缩机：压缩机停机残留天然气暂存于 2m³ 回收罐，下次开机时重新返回利用，不外排。

③门站非正常生产状况下：各工艺区设备超压排放的天然气、四氢噻吩经过汇气管汇集，集中由 1 根 18m 高放散管排放。

④食堂油烟：食堂设有油烟净化器，油烟收集后经油烟净化器处理，然后通过烟道排放。

（2）废水

本项目废水主要为生活污水，食堂废水经隔油池处理后与其它生活污水进入化粪池处理，然后定期清运肥田。

（3）噪声

本项目主要噪声源为压缩机、空压机等设备产生的机械噪声和加气车辆进出站产生的交通噪声，设备采取减震基础和密闭隔声等措施，进出站区车辆设置减速、禁止鸣笛标志等措施后，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准要求。

（4）固体废物

本项目站区、加气区均设有垃圾桶，生活垃圾收集后定期运往垃圾中转站；脱水装置废吸附剂、门站清管废渣站内收集后由环卫部门定期清运处置；加气区设有 1 个 3m² 危险废物暂存间，危废专用容器分类暂存后定期交由有资质单位处置，项目实际运行中暂未产生危废，危废协议产生时再签订。

2.环保设施投资及“三同时”落实情况

(1) 环保设施投资

本项目环评设计总投资 2421.87 万元，设计环保投资 65.5 万元，占总投资的 2.7%。项目一期实际总投资 1800 万元，环保实际投资 39.2 万元，占总投资的 2.2%，具体环保投资内容见下表。

表 3-1 项目一期实际环保投资情况

项目内容		治理设施	投资(万元)	
施工期	扬尘控制	定期洒水降尘，设置防尘围挡	2	
	污水防治	1 个沉淀池 5m ³	1	
运营期	废气处理	压缩机残留天然气	设 2m ³ 废气回收罐收集	5
		超压排放天然气	汇气管汇集后统一通过 150mm 高放散管排放	18
		清管、检修、储罐排放的天然气		
		加臭剂四氢噻吩		
	废水治理	生活污水	1m ³ 隔油池+20m ³ 化粪池	3
		噪声治理	密闭、减震	1
	固废治理	生活垃圾	若干垃圾桶	1
		一般工业固废	收集桶 2 个	0.2
		危险废物	1 个 3m ² 危废暂存间	0.2
	生态恢复	绿化面积 1000m ²	6	
合计			39.2	

(2) “三同时”落实情况

本项目环评及批复阶段要求建设内容“三同时”落实情况见下表。

表 3-2 环境保护“三同时”落实情况

类别	污染源	防治措施	验收标准	落实情况
废气	食堂油烟	油烟净化器(处理效率不低于 60%)	执行现行标准：河南省地方标准《餐饮业油烟污染物排放标准》(DB41/1604-2018)表 1 小型餐饮油烟排放限值 1.5mg/m ³ ，去除效率 ≥90%	已落实，项目实际食堂设有油烟净化器，油烟收集后经油烟净化器处理后通过烟道达标排放，油烟净化器处理效率 90%
	压缩	2m ³ 废气回收	收集压缩机残留天然	已落实，项目设置 1 个 2m ³ 废气

	机	罐回收利用	气回用	回收罐回收压缩机停机时残留天然气，下次开机时重新返回利用，不外排
	非正常工况排放的天然气	超压、清管、检修、储罐排放的天然气、和四氢噻吩设置汇气管及放空系统	系统安全、正常运行	已落实，各工艺区设备超压排放的天然气、四氢噻吩经过汇气管汇集，集中由1根18m高放散管排放
废水	生活污水	4m ³ 化粪池、10m ³ 排污池	《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准	已落实，项目区域污水管网未铺设到位，食堂废水经隔油池处理后与其它生活污水进入化粪池处理，然后定期清运肥田，不外排
噪声	设备、汽车噪声	合理布局必要的消声、隔声、防震等措施，同时应加强进出站区管理，采取减速慢行、禁止鸣笛等措施	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准要求	已落实，设备采取减振基础和密闭隔声等措施，进出站区车辆设置减速、禁止鸣笛标志等措施，满足相应噪声标准
固废	生活垃圾	生活垃圾集中收集后，由环卫部门统一清运(日产日清)	合理处置	已落实，生活垃圾设有垃圾桶，收集后定期交环卫部门处置
	一般固废	收集后定期交环卫部门处置		已落实，设有2个收集桶，分类收集后定期交环卫部门处置
	危废	3m ³ 排污罐，1m ³ 危废储存池		项目实际运行中暂未产生危险废物，加气站设置有1个3m ³ 危险废物暂存间用来分类暂存危险废物。

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

1、项目概况

洛宁县华瑞热气综合站建设项目位于洛宁县城区东北侧，郑卢高遗北，该综合站址医部中石油昆仑门站，建站后可降低运营成本，且交通便利，安全间距有保障，项目占地面积 10088.8 m²，建设规模 L 站、CNG 加气站、LNG 加气站的合建站，合建站内另设一套 LNG 的气化调压计量撬，合建等级为一级，项目总投资约 2421.87 万元。

2、产业政策符合性结论

(1) 与《天然气利用政策》符合性分析

本项目新建综合站一座，为洛宁县重型货车、客车、出租车等提供天然气，符合中华人民共和国国家发展改革委员会 2012 年 10 月 11 日公布的第 15 号令《天然气利用政策》“第一类 优先类 城市燃气 3、天然气汽车（尤其是双燃料及液化天然气汽车）”，本项目符合天然气利用政策。

(2) 与《产业结构调整指导目录（2011 年本）（2013 年修正）》的产业政策符合性

本项目属于天然气销售项目，不属于《国家发展改革委关于修改〈产业结构调整指导目录（2011 年本）〉有关条款的决定》（国家发展和改革委员会 2013 年第 21 号令）中的鼓励类，也不属于禁止类和限制类。同时，根据国务院《促进产业结构调整暂行规定》（国发[2005]40 号），第十三条“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，为允许类，故本项目为允许类。同时，本项目采用的生产设备不属于淘汰类、限制类设备。因此，项目建设符合国家现行产业政策。

(3) 本项目符合《天然气利用政策》的相关要求，属于允许类，无淘汰设施，洛宁县发展和改革委员会以“宁发改[2013]09 号”文同意洛宁华润燃气有限公司办理洛宁华润余庄天然气综合站项目开展前期工作，符合国家当前产业政策。

3、选址符合性结论

本项目建设位于《洛宁县城市总体规划（2012-2022）》规划的东北部，用地类

型为远景建设用地，项目位于洛宁县城郊乡余庄村，洛宁县城乡规划办公室已经批准了关于洛宁华润燃气综合站建设项目拟选址的意见，选址合理。

根据对综合站与站外建、构筑物的防火距离分析，本项目满足标准，与外环境相容且无制约因素，且本项目的建设符合洛宁县总体规划，从环保角度和防火距离分析看，项目选址合理。

4、建设项目周围环境现状评价结论

环境空气质量：监测期间评价区域内，SO₂、NO₂在监测点位1小时平均和24小时平均值均能达到《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准要求；PM₁₀在两个监测点24小时平均值均能达到《环境空气质量标准》(GB3095-2012)二级标准要求。

地表水质量：本次评价地表水评价对象为洛河，“长水”“温庄”监测断面常规监测因子均能满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III类标准要求。

声环境质量：区域声环境昼间和夜间噪声值均满足所在噪声功能区《声环境质量标准》（GB3096-2008）2类标准（昼间≤60dB(A)，夜间≤50dB(A)）要求。

5、施工期环境影响评价结论

（1）施工噪声环境影响结论

本项目在施工时，通过选用低噪声设备，合理安排施工时间，禁止夜间施工，可有效减小施工期噪声对周围环境的影响。

（2）大气环境影响结论

严格执行《洛阳市大气污染防治条例》，对裸露地表定期洒水，对施工场地加强管理，土石方、建筑材料及时清运、回填、运送土方及散装建筑材料运输车按规定加盖苫布、遮盖或其他方式洒落措施，施工期扬尘可以得到有效控制，对环境空气的影响较小。

（3）水环境影响分析结论

对施工现场产生的机械设备冲洗废水设置沉淀池处理后，用于场地洒水抑尘；施工人员生活污水经过村民家中化粪池处理后用于农灌，通过以上措施后，施工对周围水环境影响较小。

（4）固体废物影响结论

施工期固废主要为施工过程产生的焊渣、建筑垃圾和施工人员的生活垃圾。该

项目产生的建筑废料应及时运往附近指定的建筑废料堆放场，不得乱堆乱放。采取以上措施后，本项目产生的建筑垃圾对周围环境影响不大。

(5) 地下水环境影响结论

综合站储气井建设过程中如采取合理的固井工艺，加强施工管理，采取有效的套管防腐措施，在储气井的施工和营运过程中，储气井建设对地下水产生的影响可降到最低。

6、营运期环境影响结论

(1) 废气环境影响结论

本项目进出加气站汽车排放的尾气自然扩散，对环境的影响较小；

加气过程无组织散发的非甲烷总烃量约为 0.0639t/a，排放量较小，经自然扩散后不会对周围空气质量产生不良影响；

压缩机停止工作时机内残留的天然气回收至废气回收罐中，待下次开机时返回利用，不外排。各工艺管线、压缩机、储气井、加气柱和加气机超压排放的天然气，设备检修、压缩机启闭、缓冲罐和废气回收罐排放的天然气均经过汇气管汇集，集中有一根 18m 高的放散管排放，对周围大气环境产生的影响较小。

食堂安装油烟净化器后食堂油烟排放浓度能够满足《饮食业油烟排放标准》(GB18483-2001)中“最高允许排放浓度 1.0mg/m³”排放标准要求，对周围环境影响较小。

(2) 废水环境影响结论

本项目废水污染源主要为职工生活、外来加气人员产生的生活污水。生活污水产生量为 595.68m³/a，处理后的废水前期用于厂区绿化，待 2015 年 10 月洛宁县禹魂自来水有限公司污水处理厂的污水管网铺设到项目所在区域后，由污水管网排入污水处理厂处理。

(3) 噪声环境影响结论

本项目主要噪声源为项目区内来往的机动车辆产生的交通噪声，空压机、压缩机、冷却塔等设备运行时产生的噪声。建议建设单位选用低噪声设备，并设置减振垫，通风口安装消声器，并对出入区域来往的机动车严格管理，车辆进站时减速、禁止鸣笛和平稳启动等措施，使区域内的交通噪声降到最低值。经上述措施后，项目各厂界噪声能达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)的 2 类

标准要求，对周围环境及敏感点影响不大。

(4) 固体废物环境影响结论

本项目固体废物主要是站内职工和外来加气人员产生的生活垃圾、门站清管废渣和过滤器更换的废滤料、脱水装置产生的少量废吸附剂 4A 分子筛和生产过程中脱水装置脱除的废水、门站清管作业产生管道凝液、压缩机产生的冷凝液和储气井定期排放的积液。

门站清管废渣、废分子筛和生活垃圾均为一般固废，在站内收集后由当地环卫部门统一清运处置；门站清管作业产生的管道凝液、脱水装置脱除的废水、压缩机冷凝液和储气井积液均通过管道收集至站内 3m³ 排污罐中，将门站产生的废滤料装于专门的容器内，存放在 1m³ 大小的危废储存池内，定期委托有危废处置资质的单位合理处置。本项目产生的固废采用上述方案可进行安全处理处置，对周围环境影响较小。

(5) 地下水环境影响结论

项目储气井正常使用过程中不会对地下水产生影响。但是，储气井套管腐蚀破坏会导致储气井中天然气及积液和腐蚀液进入地下水，影响地下水水质，在采取了环评要求的防护措施后储气井不会对周围地下水产生不良影响。

(6) 环境风险分析

本项目涉及的易燃易爆物质有天然气、四氢噻吩，根据《危险化学品重大危险源辨识》（GB18218-0009），本项目不构成重大危险源。天然气在管道输送、压缩和加气过程中均有可能发生泄漏事故，从而引发火灾、爆炸、中毒等事故。因此项目运营期要严格落实本评价提出的风险防范措施，将项目的风险降低到最低，使项目对周边环境的影响处在可接受的范围内。

7、建议

- (1) 切实落实施工过程的各项环境保护措施，尽可能减轻项目建设对环境的影响；
- (2) 建立施工质量保证体系，施工过程中加强监理，确保施工质量；
- (3) 建立健全的规章制度，严格执行操作规程，加强职工专业知识和技能的培训，杜绝违章作业现象的发生，站内严禁烟火，防止火灾爆炸事故的发生。

8、评价总结论

洛宁华润余庄天然气综合站项目符合国家产业政策，选址符合规划要求，项目建成后，具有良好的经济效益和社会效益。虽然项目在实施和运营过程中对环境会产生一定的影响，在落实环评提出的各项污染防治措施和建议的前提下，这种影响将降低到最低程度，从环境保护的角度看，项目的建设是可行的。

二、审批部门审批决定

关于洛宁华润燃气有限公司洛宁华润余庄天然气综合站项目
环境影响报告表的批复

宁环监[2014]07号

根据《洛宁华润燃气有限公司洛宁华润余庄天然气综合站项目环境影响报告表》（以下简称《报告表》）的分析结论、专家技术评审意见，原则批准该项目《报告表》，同意该项目按相关规定报批建设。

一、建设单位要全面落实《报告表》中提出的各项污染防治措施，认真执行环境保护“三同时”制度。重点要求如下：

（一）施工期，施工场地应设置围栏或围屏，并采取遮盖、洒水等有效措施，减少扬尘对环境的影响；施工时采用先进、低噪声设备，夜间禁止施工；施工期废水经沉淀处理后综合使用；产生的建筑垃圾、生活垃圾收集后交市政部门处理。

（二）生产过程中，压缩机停止工作时机内残留的天然气回收至 3m² 废气回收罐中，待下次开机时重新返回利用，不外排；各工艺管线、压缩机、储气井、加气柱和加气机超压排放的天然气，设备检维修、压缩机启闭、缓冲罐和废气回收罐排放的天然气，均经过汇气管汇集后通过 18m 高的放散管排放；职工食堂产生的油烟，经油烟净化器及引风系统处理后达到《饮食业油烟排放标准》(GB18483-2001)的要求。

（三）生产过程中产生的生活污水经 4m² 化粪池处理后，达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)表 4 三级标准，收集到排污池内用于厂区绿化，待洛宁县禹魂自来水有限公司污水管网的污水管网铺设到项目所在区域后，由污水管网排入污水处理厂处理。

（四）运营期噪声源生产设备均放置在车间内，并在厂界四周种植高大植被，降低对厂界噪声影响，并加强对进出车辆的管理，确保运营噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348 2008) 2 类标准要求。

(五) 运营期产生的清管废渣、废分子筛和生活垃圾收集后交由市政部门处理；脱水装置脱除的废水、门站清管作业产生的管道凝液、压缩机凝液和储气井积液均进入 3m³ 的排污罐内暂存，废滤料装于专门的容器内，存放在 1m³ 大小的危废储存池内，危险废物统收集后定期送往有资质单位进行处理。

(六) 严格按照环评要求落实储气井套管防腐措施，设专人监管，避免储气井套管腐蚀破坏导致储气井中天然气及积液和腐蚀液进入地下水，对地下水水质造成影响。

(七) 严格按环评要求落实本项目天然气、四氢噻吩环境风险防范及事故应急措施，将项目的风险值降低到最低，防止发生火灾、爆炸、中毒等环境污染事故。

二、根据主要污染物总量核定意见，该项目主要污染物总量控制指标为 COD: 0.1668t/a; 氨氮: 0.0113t/a。

三、项目竣工后，建设单位须向我局提出试生产申请，经我局同意，方可投入试生产。在试生产三个月内，应申请我局对该项目配套的环境保护设施进行验收，经验收合格后方可正式投入生产。

2014 年 12 月 30 日

审批意见落实情况详见下表 4-1。

表 4-1 环评审批意见落实情况

序号	审批意见内容	落实情况
1	建设单位：洛宁华润燃气有限公司	已落实，建设单位不变
2	建设地点：洛阳市洛宁县成郊乡余庄村	已落实，建设地点不变
3	建设内容：设计燃气站天然气总供气能力为 3.1 万 Nm ³ /d，加气站 LNG 加气规模 3 万 Nm ³ /d，CNG 加气规模 2 万 Nm ³ /d	项目分期建设，一期设计供气能力为 6000Nm ³ /h，加气站 LNG 加气规模 3 万 Nm ³ /d；二期完工后设计总供气能力为 3.1 万 Nm ³ /h，加气站 LNG 加气规模 3 万 Nm ³ /d，CNG 加气规模 2 万 Nm ³ /d
4	废气：生产过程中，压缩机停止工作时机内残留的天然气回收至 3m ² 废气回收罐中，待下次开机时重新返回利用，不外排；各工艺管线、压缩机、储气井、加气柱和加气机超压排放的天然气、设备检维修、压缩机启闭缓冲罐和废气回收罐排放的天然气，均经汇气管汇集后通过 18m 高的放散管排放。职工食堂产生的油烟，经油烟净化器及引风系统处理后达到《饮食业油烟排放标准》(CB18483-2001)的要求。	废气：①压缩机：压缩机停机残留天然气暂存于 3m ² 回收罐，下次开机时重新返回利用，不外排；②门站非正常生产状况下：各工艺区设备超压排放的天然气、四氢噻吩经过汇气管汇集，集中由 1 根 18m 高放散管排放。③食堂油烟：食堂设有油烟净化器，油烟收集后经油烟净化器处理，然后通过烟道排放，满足现行标准河南省地方标准《餐饮业油烟污染物排放标准》(DB41/1604-2018)表 1 小型餐饮油烟排放限值 1.5mg/m ³ ，去除效率≥90%要求。

5	<p>废水：生产过程中产生的生活污水经 4m² 化粪池处理后，达到《污水综合排放标准》(GB8978- 1996)表 4 三级标准，收集到排污池内回用于厂区绿化，待洛宁县禹魂自来水有限公司污水处理厂的污水管网铺设到项目所在区域后，由污水管网排入污水处理厂处理</p>	<p>项目区域污水管网未铺设到位，食堂废水经隔油池处理后与其它生活污水进入化粪池处理，然后定期清运肥田，不外排。</p>
6	<p>噪声：运营期噪声源生产设备均放置在车间内，并在厂界四周种植高大植被，降低对厂界噪声影响，并加强对进出车辆的管理，确保运营噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348 2008) 2 类标准要求。</p>	<p>严格落实，设备采取减震基础和密闭隔声等措施，进出站区车辆设置减速、禁止鸣笛标志等措施，满足满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348 2008) 2 类标准要求。</p>
7	<p>固体废物：运营期产生的清管废渣、废分子筛和生活垃圾收集后交由市政部门处理；脱水装置脱除的废水、门站清管作业产生的管道凝液、压缩机冷凝液和排气井积液均进入 3m³ 的排污罐内暂存，废渣料装于专门的容器内，存放在 1m³ 大小的危废储存池内，危险废物统收集后定期送往有资质单位进行处理。</p>	<p>本项目站区、加气区均设有垃圾桶，生活垃圾收集后定期运往垃圾中转站；脱水装置废吸附剂、门站清管废渣站内收集后由环卫部门定期清运处置；项目实际运行中暂未产生危废，加气区设有 1 个 3m³ 危废暂存间，危废产生时采用专用容器分类暂存于危废暂存间，定期交由有资质单位处置。</p>

河南松青环保科技有限公司
 河南松青环保科技有限公司
 河南松青环保科技有限公司

表五

验收监测质量保证及质量控制：

1 检测分析方法及分析仪器

1.1 废气检测分析方法及分析仪器

表 5-1 废气检测项目分析方法及所用仪器

检测项目	分析方法		分析仪器	检出限
非甲烷总烃	非甲烷总烃（无组织）	环境空气 总烃、非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法 HJ 604-2017	气相色谱仪 A60	0.07mg/m ³

1.2 噪声检测分析方法及分析仪器

表 5-2 厂界噪声检测分析方法及所用仪器

检测项目	检测方法与方法来源	分析仪器
噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准（5类声源测量方法）GB 12348-2008	多功能声级计 AWA5688

2 废气检测分析过程中的质量保证和质量控制

此次现场检测工作严格执行《环境检测技术规范》和《环境检测质量保证管理规范（暂行）》、《固定源废气监测技术规范》HJ 397-2007 进行全过程质量控制。检测期间，统计项目生产运行工况，污染治理设施运行稳定。

检测点位的布设、采样、分析和数据处理按照国标方法以及生态环境部颁发的相关文件进行，所用仪器设备均经有资质单位进行检定/校准并确认，检测人员持证上岗。

废气按检测规范实施检测，检测前用综合校准装置分别对检测仪器进行校准，记录存档校准情况，并进行现场检漏，同时检测风速，风向，气温等气象条件。

表 5-3 ZR-3260D 型低浓度自动烟尘烟气综合测试仪校准结果

校准日期	仪器编号	流量校准 (L/min)					
		DFYQ-001-1			DFYQ-001-2		
2022.12.24	设置流量	10	30	50	10	30	50
	校准流量	10.11	30.09	50.14	10.01	30.14	50.23
相对误差 (%)	——	2	1	1	1	1	1
允许误差范围 (%)	——	±5	±5	±5	±5	±5	±5

评价	——	合格	合格	合格	合格	合格	合格
----	----	----	----	----	----	----	----

表 5-4 ZR-3260D 型低浓度自动烟尘烟气综合测试仪校准结果

校准日期	流量校准 (L/min)						
	仪器编号	DFYQ-001-1			DFYQ-001-2		
2022.12.25	设置流量	10	30	50	10	30	50
	校准流量	10.04	30.15	49.67	10.12	30.13	50.10
相对误差 (%)	——	1	1	-1	2	1	1
允许误差范围 (%)	——	±5	±5	±5	±5	±5	±5
评价	——	合格	合格	合格	合格	合格	合格

表 5-5 废气检测质控数据结果统计表

检测项目	无组织废气
	非甲烷总烃
样品个数	30
空白样	2
平行样	3
仪器校准情况	已校准
备注	—

3 噪声检测分析过程中的质量保证和质量控制

检测时使用经计量部门检定、并在有效使用期内的声级计，声级计在测试前后用标准声源进行校准，测量前后仪器的灵敏度相差不大于 0.5dB，按照《工业企业厂界环境噪声排放标准（5 测量方法）》GB 12348-2008、《声环境质量标准》（GB3096-2008）要求布点，测量时传声器加防风罩。检测期间无雨、雪、大风天气。

表 5-6 噪声检测仪器校验表

校准日期		标准声压级 (dB)	测量声压级 (dB)	声压级差的绝对值 (dB)
2022.12.24	使用前校准	94.0	94.1	0.1
	使用后校准	94.0	94.1	0.1
2022.12.25	使用前校准	94.0	94.1	0.1

	使用后校准	94.0	94.0	0
--	-------	------	------	---

表 5-7 噪声检测质控数据结果统计表

检测项目	噪声
样品个数	6
加采样品个数	—
仪器校准情况	仪器经校准合格
备注	已落实质控措施

河南松青环保科技有限公司

河南松青环保科技有限公司

河南松青环保科技有限公司

表六

验收监测内容:

1.环境保护设施调试运行效果

通过对各类污染物排放及各类污染治理设施处理效率的监测,来说明环境保护设施调试运行效果,具体监测内容如下:

(1) 废气

该项目废气污染物有组织排放监测内容见表 6-1。

表 6-1 废气有组织排放监测内容

监测点位	监测因子	监测频次
食堂油烟排气筒出口	油烟	3 次/天, 连续 2 天

该项目废气污染物无组织排放监测内容见表 6-2。

表 6-2 废气无组织排放监测内容

监测点位	监测因子	监测频次
厂界上风向 1 个点位, 下风向 3 个点位	非甲烷总烃	3 次/天, 连续 2 天

(2) 噪声

本项目噪声监测内容见表 6-3。

表 6-3 噪声监测内容

监测点位	监测因子	监测频次
四周厂界	等效声级	昼夜间各 1 次, 连续 2 天

表七

验收监测期间生产工况记录:					
洛阳市达峰环境检测有限公司于 2022 年 12 月 24 日至 12 月 25 日进行了竣工环境保护验收监测。监测期间, 企业日均生产负荷大于 75%, 满足环保验收监测技术要求。					
1.验收监测结果:					
(1) 废气检测结果					
表 7-1 废气无组织排放检测结果					
采样时间	检测周期	检测点位	非甲烷总烃 (mg/m ³)	备注	样品状态
2022.12.24	第一次 (10:00-10:00)	厂界外下风向 1#	0.38	平均气温 1.3°C; 平均气压 99.8kPa; 东北风; 平均风速 1.6m/s	颗粒物: 固态、滤膜包装完好无破损
		厂界外下风向 2#	0.38		
		厂界外下风向 3#	0.42		
		厂界外下风向 4#	0.64		
		站棚外	1.53		
	第二次 (11:00-12:00)	厂界外下风向 1#	0.38	平均气温 0.7°C; 平均气压 99.7kPa; 东北风; 平均风速 1.8m/s	
		厂界外下风向 2#	0.41		
		厂界外下风向 3#	0.61		
		厂界外下风向 4#	0.52		
		站棚外	1.52		
	第三次 (14:00-15:00)	厂界外下风向 1#	0.38	平均气温 2.6°C; 平均气压 99.9kPa; 东北风; 平均风速 1.7m/s	
		厂界外下风向 2#	0.43		
		厂界外下风向 3#	0.56		
		厂界外下风向 4#	0.48		
		站棚外	1.51		
	第三次 (16:00-17:00)	厂界外下风向 1#	0.40	平均气温 1.8°C; 平均气压 99.7kPa; 东北风; 平均风速 1.8m/s	
		厂界外下风向 2#	0.45		
		厂界外下风向 3#	0.55		
		厂界外下风向 4#	0.45		
		站棚外	1.54		
2022.12.25	第一次 (09:00-10:00)	厂界外下风向 1#	0.53	平均气温 1.1°C; 平均气压 99.6kPa; 西北风; 平均风速 1.5m/s	
		厂界外下风向 2#	0.38		
		厂界外下风向 3#	0.33		
		厂界外下风向 4#	0.40		
		站棚外	1.66		
	第二次 (11:00-12:00)	厂界外下风向 1#	0.42	平均气温 0.7°C; 平均气压 99.8kPa; 西北风; 平均风速 1.7m/s	
		厂界外下风向 2#	0.44		
		厂界外下风向 3#	0.35		
		厂界外下风向 4#	0.54		
		站棚外	1.80		
	第三次 (14:00-15:00)	厂界外下风向 1#	0.44	平均气温 1.3°C; 平均气压	
		厂界外下风向 2#	0.42		

第三次 (16:00-17:00)	0)	厂界外下风向 3#	0.33	99.9kPa; 西北风; 平均风速 1.7m/s	
		厂界外下风向 4#	0.70		
		站棚外	1.88		
	第三次 (16:00-17:00)	0)	厂界外下风向 1#	0.30	平均气温 0.9°C; 平均气压 99.7kPa; 西北风; 平均风速 1.8m/s
			厂界外下风向 2#	0.34	
			厂界外下风向 3#	0.26	
			厂界外下风向 4#	0.72	
		站棚外	1.99		

表 7-2 废气有组织排放检测结果

检测点位	采样时间	检测周期	检测频次	废气量 (Nm ³ /h)	油烟	
					实测排放浓度 (mg/m ³)	基准风量排放 浓度(mg/m ³)
油烟净化器出口	2022.12.24	I	第一次	2.60×10 ³	0.5	0.5
			第二次	2.72×10 ³	0.5	0.6
			第三次	2.51×10 ³	0.4	0.4
			均值	2.61×10 ³	0.5	0.5
	2022.12.25	II	第一次	2.68×10 ³	0.3	0.3
			第二次	2.76×10 ³	0.6	0.7
			第三次	2.54×10 ³	0.4	0.4
			均值	2.66×10 ³	0.4	0.5

注：以 1.2 个基准灶头进行折算

(2) 噪声检测结果

表 7-3 厂界噪声检测结果 等效连续 A 声级 dB (A)

序号	检测地点	检测时间	昼间 Leq[dB (A)]	夜间 Leq[dB (A)]
1	东厂界	2022.12.24	54	44
2		2022.12.25	55	43
3	南厂界	2022.12.24	57	45
4		2022.12.25	56	45
5	西厂界	2022.12.24	58	43
6		2022.12.25	58	44
7	北厂界	2022.12.24	56	46
8		2022.12.25	56	47

2. 监测结果分析

(1) 废气监测结果

经检测，本项目厂界外下风向无组织非甲烷总烃浓度最大值为 0.72mg/m³，站棚外无组织非甲烷总烃浓度最大值为 1.99mg/m³，满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 表 2 中二级标准：周界外浓度最高点 4.0mg/m³。满足《关于全

省开展工业企业挥发性有机物专项治理工作中排放建议值的通知》（豫环攻坚办〔2017〕162号）工业企业边界非甲烷总烃排放浓度要低于 $2.0\text{mg}/\text{m}^3$ ，生产车间或生产设备边界非甲烷总烃排放建议值 $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ 。

经检测，本项目餐厅油烟净化器排气筒出口排放的油烟基准风量排放浓度最大值为 $0.7\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足河南省地方标准《餐饮业油烟污染物排放标准》（DB41/1604-2018）表1小型餐饮油烟排放限值 $1.5\text{mg}/\text{m}^3$ ，去除效率 $\geq 90\%$ 要求。

（2）噪声检测结果

经检测，本项目四周厂界的昼间噪声范围为 $54\sim 58\text{dB}(\text{A})$ ，昼间噪声范围为 $43\sim 47\text{dB}(\text{A})$ ，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准。

3. 污染物排放总量核算

根据《建设项目主要污染物排放总量指标审核及管理暂行办法》（环发〔2014〕197号）及环评要求，本项目污染物总量控制因子为：COD、 $\text{NH}_3\text{-N}$ 。根据验收实际情况，本项目区域污水管网未铺设到位，食堂废水经隔油池处理后与其它生活污水进入化粪池处理，然后定期清运肥田，不外排。满足环评中总量控制指标 COD 排放量 $0.176\text{t}/\text{a}$ ， $\text{NH}_3\text{-N}$ 排放量 $0.0173\text{t}/\text{a}$ 。

4. 验收公示

根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》规定，建设项目配套建设的环境保护设施竣工后，需公开竣工日期，并在建设项目配套建设的环境保护设施进行调试前，公开调试的起止日期。

本项目环境保护设施竣工日期为2022年12月3日，并对其竣工日期进行了公示。环境保护设施竣工后，企业于2022年12月8日至2022年12月27日对环境保护设施进行了调试。

根据规定，企业采用网站公示的方式于2022年12月3日至2022年12月7日进行了竣工公示，2022年12月8日至2022年12月27日进行了调试起止日期公示（见附件10、附件11）

表八

验收监测结论:

1.污染物排放监测结果

检测期间,该企业生产正常,设施运行稳定,生产负荷达到75%以上,满足验收检测技术规范要求。

(1) 废气

经检测,本项目厂界外下风向无组织非甲烷总烃浓度最大值为 $0.72\text{mg}/\text{m}^3$,站棚外无组织非甲烷总烃浓度最大值为 $1.99\text{mg}/\text{m}^3$,满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中二级标准:周界外浓度最高点 $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ 。满足《关于全省开展工业企业挥发性有机物专项治理工作中排放建议值的通知》(豫环攻坚办〔2017〕162号)工业企业边界非甲烷总烃排放浓度要低于 $2.0\text{mg}/\text{m}^3$,生产车间或生产设备边界非甲烷总烃排放建议值 $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ 。

经检测,本项目餐厅油烟净化器排气筒出口排放的油烟基准风量排放浓度最大值为 $0.7\text{mg}/\text{m}^3$,满足河南省地方标准《餐饮业油烟污染物排放标准》(DB41/1604-2018)表1小型餐饮油烟排放限值 $1.5\text{mg}/\text{m}^3$,去除效率 $\geq 90\%$ 要求。

(2) 噪声

经检测,本项目四周厂界的昼间噪声范围为 $54\sim 58\text{dB}(\text{A})$,昼间噪声范围为 $43\sim 47\text{dB}(\text{A})$,满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准。

(4) 固体废物

本项目站区、加气区均设有垃圾桶,生活垃圾收集后定期运往垃圾中转站;脱水装置废吸附剂、门架水管废渣站内收集后由环卫部门定期清运处置;加气区设有 1m^2 危险废物暂存间,实际运行中若产生危废采用专用容器分类暂存与危废间,然后定期交由有资质单位处置。

(5) 总量控制要求

本项目污染物总量控制因子为:COD、 $\text{NH}_3\text{-N}$ 。根据验收情况,本项目区域污水管网未铺设到位,食堂废水经隔油池处理后与其它生活污水进入化粪池处理,然后定期清运肥田,不外排。满足环评中总量控制指标COD排放量 $0.1668\text{t}/\text{a}$, $\text{NH}_3\text{-N}$ 排放量 $0.0173\text{t}/\text{a}$ 。

2. 验收结论

本项目已按照环评报告及环评报告批复要求进行了环境保护设施的建设，根据监测结果可满足相关污染物排放标准要求，项目环保设施可行，经与《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》中规定的验收不合格情形对项目逐一对照核查，本项目的性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施均未发生重大变动，项目建设与环评一致，满足环境保护验收合格条件，建议通过验收。

河南松青环保科技有限公司

河南松青环保科技有限公司

河南松青环保科技有限公司

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：洛宁华润燃气有限公司

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称	洛宁华润余庄天然气综合站项目（一期）				项目性质	宁发改[2013]99号		建设地点	洛阳市洛宁县城郊乡余庄村			
	行业分类(分类管理名录)	四十二、燃气生产和供应业 45, 92-燃气生产和供应业 451（不含供应工程）				环评性质	新建☑改扩建□技术改造□		项目厂区中心经度/纬度	东经 111°43'0.941", 北纬 34° 23'48.192"			
	设计生产能力	设计综合站天然气总供气能力为 3.1 万 Nm ³ /h, 加气站 LNG 加气规模 3 万 Nm ³ /d, CNG 加气规模 2 万 Nm ³ /d				实际生产能力	一期实际供气能力为 6000Nm ³ /h, 加气站 LNG 加气规模 3 万 Nm ³ /d; 二期完工后达到总供气能力为 3.1 万 Nm ³ /h, 加气站 LNG 加气规模 3 万 Nm ³ /d, CNG 加气规模 2 万 Nm ³ /d		环评单位	东方环宇环保科技发展有限公司			
	环评文件审批机关	洛宁县环境保护局				审批文号	宁环监 [2014] 07 号		环评文件类型	环境影响报告表			
	开工日期	2015 年 1 月				竣工日期	2022 年 12 月 3 日		排污许可证申领时间	2022 年 6 月 22 日			
	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	91410300077827217L			
	验收单位	河南松青环保科技有限公司				环保设施监测单位	洛阳市达峰环境检测有限公司		验收监测时工况	>75%			
	投资总概算（万元）	2421.87				环保投资总概算(万元)	6		所占比例（%）	2.7			
	一期实际总投资（万元）	180				实际环保投资（万元）	2.2		所占比例(%)	2.2			
	废水治理（万元）	4	废气治理（万元）	6	噪声治理(万元)	1	固体废物治理（万元）	2.2	绿化及生态（万元）	6	其他（万元）	/	
	新增废水处理设施能力					新增废气处理设施能力	/		年平均工作时间	2400 小时			
	运营单位	洛宁华润燃气有限公司				运营单位社会统一信用代码(或组织机构代码)	91410300077827217L		验收时间	2022.12			
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	非甲烷总烃											

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



附图一 项目地理位置图



附图二 项目周边环境及监测点位



附图三 项目站区平面布置图



项目天然气门站工艺



LNG 储罐围堰



LNG 储罐



放散管



加气站站棚



加气站营业室、休息室等

附图四 项目现场图



项目办公楼及仓库



项目化粪池



项目油烟净化器



项目危废间

河南松青环保科技有限公司

附件1 委托书

委 托 书

河南松青环保科技有限公司：

根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》等单位委托本单位对“洛宁华润余庄天然气综合站项目(一期)”进行竣工环境保护验收工作。望接受委托后，尽快组织有关技术人员展开工作！

特此委托！

委托单位：（盖章）洛宁华润燃气有限公司

2022年12月3日

洛宁县环境保护局

关于洛宁华润燃气有限公司 洛宁华润科技天然气综合站项目环境影响 报告表的批复

宁环监[2014] 号

根据《洛宁华润燃气有限公司洛宁华润科技天然气综合站项目环境影响报告表》(以下简称《报告表》)的分析结论、专家技术评审意见,原则批准该项目《报告表》,同意该项目按相关规定报批建设。

一、建设单位要认真落实《报告表》中提出的各项污染防治措施,认真执行环境保护“三同时”制度。重点要求如下:

(一) 施工场地应设置围栏或围屏,并采取洒水、洒水等有效措施,减少扬尘对环境的影响;施工时采用先进、低噪声设备,夜间禁止施工;施工期废水经沉淀池处理后综合使用;产生的建筑垃圾、生活垃圾收集后交市政环卫处理。

(二) 生产过程中,压缩机停止运行时内残留的天然气回收至2 m³废气回收罐中,待下次启动时重新返回利用,不外排;各工艺管线、压缩机、储气罐、加气柱和加气机超压排放的天然气、设备检维修、压缩机启闭、缓冲罐和废气回收罐排放的天然

气，均经过汇气管汇集后通过 18m 高的放散管排放；职工食堂产生的油烟，经油烟净化器及引风系统处理后达到《饮食业油烟排放标准》（GB18483-2001）的要求。

（三）生产过程中产生的生活污水经 4m³化粪池处理后，达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 三级标准，收集到排污池内回用于厂区绿化，待洛宁县禹魂自来水有限公司污水处理厂的污水管网铺到项目所在区域后，由污水管网排入污水处理厂处理。

（四）运营期噪声源生产设备均放置在厂房内，并在厂界四周种植高大植被，降低对厂界噪声影响，加强对进出车辆的管控，确保运营噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准要求。

（五）运营期产生的废渣、废分子筛和生活垃圾收集后交由市政部门处理；装置脱除的废水、门站清管作业产生的凝液、压缩机冷却液和储气井积液均进入 3 m³的排污罐，废滤料装于专用容器内，存放在 1 m³大小的危废暂存池内，危险废物统一收集后定期送往有资质单位进行处理。

（六）严格按照环评要求落实储气井防腐措施，设专人监管，避免储气井套管腐蚀破坏导致储气井中天然气及积液和腐蚀液进入地下水，对地下水水质造成影响。

（七）严格按环评要求落实该项目天然气、四氢噻吩环境风险防范及事故应急措施，将项目的风险值降到最低，防止发生火

灾、爆炸、中毒等环境污染事故。

二、根据主要污染物总量核定，该项目主要污染物总量控制指标为：COD: 0.1668t/a; 氨氮: 0.0173t/a。

三、项目竣工后，建设单位须向我局提出试生产申请，经我局同意，方可投入试生产。在试生产三个月内，应申请我局对该项目配套的环境保护设施进行验收，经验收合格后方可投入生产。



2014年12月30日

河南松青环保科技有限公司
河南松青环保科技有限公司
河南松青环保科技有限公司

附件3 固定污染源排污登记回执

固定污染源排污登记回执

登记编号：91410300077827217L001Z

排污单位名称：洛宁华润燃气有限公司	
生产经营场所地址：洛阳市洛宁县城郊乡余庄村	
统一社会信用代码：91410300077827217L	
登记类型： <input checked="" type="checkbox"/> 首次 <input type="checkbox"/> 延续 <input type="checkbox"/> 变更	
登记日期：2021年06月22日	
有效期：2022年06月22日至2027年06月21日	

注意事项：

- （一）你单位应当遵守生态环境保护法律法规、政策、标准等，依法履行生态环境保护责任和义务，采取措施防治环境污染，做到污染物稳定达标排放。
- （二）你单位对排污登记信息的真实性、准确性和完整性负责，依法接受生态环境保护检查和社会公众监督。
- （三）排污登记表有效期内，你单位基本情况、污染物排放去向、污染物排放执行标准以及采取的污染防治措施等信息发生变动的，应当自变动之日起二十日内进行变更登记。
- （四）你单位因关闭等原因不再排污，应及时注销排污登记表。
- （五）你单位因生产规模扩大、污染物排放量增加等情况需要申领排污许可证的，应按规定及时提交排污许可证申请表，并同时注销排污登记表。
- （六）若你单位在有效期满后继续生产运营，应于有效期满前二十日内进行延续登记。



更多资讯，请关注“中国排污许可”官方公众微信号

213393



营 业 执 照

(副 本)

统一社会信用代码
91410300077827217L

扫描二维码登录
'国家企业信用
信息公示系统'
了解更多登记、
备案、许可、监
管信息。

<p>名 称 洛宁华润燃气有限公司</p> <p>类 型 有限责任公司(港澳台投资、非独资)</p> <p>法定代表人 赵瑞保</p> <p>经营范围 销售燃气(含天然气、液化石油气、煤气、煤层气);汽车加气站的建设与经营(分支机构经营);燃气工程的设计、施工;燃气设备、器具的销售、安装和维修(经营区域限于洛宁县城规划区和洛河以北产业集聚区范围;国家法律法规规定经许可证方可经营的,凭相应有效许可证或批准证书经营)。(涉及许可经营项目,应取得相关部门许可后方可经营)(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)</p>	<p>注册 资 本 叁仟万人民币元整</p> <p>成 立 日 期 2013年09月13日</p> <p>营 业 期 限 2013年09月13日至2045年09月12日</p> <p>住 所 河南省洛宁县洛宁大道华泰世纪城楼下</p> <p style="text-align: right;">登 记 机 关</p>
--	--

2021 年 05 月 24 日



附件 5 工况证明

洛宁华润余庄天然气综合站项目（一期）

工况日报表

序号	名称	环评设计供应能力	一期验收供应能力	验收监测期实际供应能力
1	天然气	3.1 万 Nm ³ /h	6000Nm ³ /h	5400Nm ³ /h
2	LNG	3 万 Nm ³ /d	3 万 Nm ³ /d	2.7 万 Nm ³ /d

洛宁华润燃气有限公司（盖章）

2022年12月25日

附件 6 自查报告

洛宁华润余庄天然气综合站项目（一期）
环保自查报告

河南松青环保科技有限公司

河南松青环保科技有限公司

河南松青环保科技有限公司

洛宁华润燃气有限公司
2022年12月5日



洛宁华润余庄天然气综合站项目（一期）

环保自查报告

本项目建设地点位于洛宁县城郊乡余庄村南侧，占地面积 10088.8m²，中心地理坐标为东经 111°43'0.941"，北纬 34°28'48.492"。项目北侧为农田，南侧为中石油昆仑门站，东侧为农田，西侧为村道路。项目北侧 170m 为余庄村，西南侧 270m 为同心在礼社，东南侧 500m 为在礼村。

一、环保手续履行情况

洛宁华润燃气有限公司于 2014 年 12 月委托东方环宇环保科技发展有限公司编制了《洛宁华润余庄天然气综合站项目环境影响报告表》（报批版），该项目环评报告于 2014 年 12 月 30 日通过洛宁县环境保护局的审批，审批文号为宁环监〔2014〕09 号，批复见附件 2。2022 年 6 月 22 日取得固定污染源排污许可登记标，登记编号为：91410300077827217L001Z。

项目于 2022 年 12 月 3 日环境保护设施竣工，建设过程中，严格按照国家各相关部门的环保要求，以及环评报告、批复文件中的环保要求进行建设。

二、项目建成情况

1、项目建成情况如下：

表 1 项目主要建设内容一览表

工程内容	环评设计内容	一期实际建设内容	备注	
主体工程	门站工艺装置区	占地面积为 240m ² ，供气能力为 3.0 万 Nm ³ /h，服务对象为洛宁县东南部，居民 1035 户，商业 1692 户、企业 17 户	实际占地面积为 240m ² ，供气能力为 5000Nm ³ /h，服务对象为洛宁县东南部，居民 1035 户，商业 282 户、企业 3 户	一期全部建设完成
	LNG 气化计量撬	占地面积为 75m ² ，供气能力为 1000Nm ³ /h，LNG 气化计量撬是应急调峰使用，通过气化计量撬把 LNG 天然气转化为气体，服务对象为洛宁县东南部，居民 6205 户，商业 1692 户，企业 17 户	占地面积为 75m ² ，供气能力为 1000Nm ³ /h，LNG 气化计量撬是应急调峰使用，通过气化计量撬把 LNG 天然气转化为气体，服务对象为洛宁县东南部，居民 1035 户，商业 282 户、企业 3 户	二期全部建设完成
	加气区	占地面积为 1190m ² ，加气区设置 1 套前置脱水装置，2 台压缩机，2 台 LNG 单枪加气机，4 台 CNG 单枪加气机，LNG 加气规模为 3 万 Nm ³ /d，CNG 加气规模为 2 万 Nm ³ /d，服务对象为汽车用户	实际占地面积为 1190m ² ，加气区设置 2 台 LNG 单枪加气机，2 台 CNG 单枪加气机，LNG 加气规模为 3 万 Nm ³ /d，CNG 加气规模为 2 万 Nm ³ /d，服务对象为汽车用户	CNG 加气设备二期建设

	LNG罐区	占地面积 220.05m ² , 设置 2 个 60m ³ LNG 储罐	实际占地面积 220.05m ² , 设置 1 个 60m ³ LNG 储罐	二期全部建设完成
	CNG工艺设备区	占地面积 360.00m ² , 主要设备为 3m ³ 的缓冲罐和回收罐各 1 个, 4 口储气井分为高 (25MPa) / 中 (22MPa) / 低 (20MPa) 压储气井, 水溶剂分别为 2/4/3/3m ³ , 井口尺寸分别为 51.4/104.8/78.3/78.3mm, 井管尺寸为 Φ244.48×11.05mm, 相关配套设施	/	二期建设
		防雷、防静电接地	实际设有防雷、防静电接地装置	一致
	控制室	砖混结构, 占地面积 54m ² , 建筑面积 54m ²	实际占地面积 54m ² , 建筑面积 54m ² , 砖混结构	一致
	工具间	砖混结构, 占地面积 21.6m ² , 建筑面积 21.6m ²	实际占地面积 21.6m ² , 建筑面积 21.6m ² , 砖混结构	一致
	卫生间	砖混结构, 占地面积 21.6m ² , 建筑面积 21.6m ²	实际占地面积 21.6m ² , 建筑面积 21.6m ² , 砖混结构	一致
	休息室	砖混结构, 占地面积 21.6m ² , 建筑面积 21.6m ²	实际占地面积 21.6m ² , 建筑面积 21.6m ² , 砖混结构	一致
	更衣室	砖混结构, 占地面积 21.6m ² , 建筑面积 21.6m ²	实际占地面积 21.6m ² , 建筑面积 21.6m ² , 砖混结构	一致
	营业室	砖混结构, 占地面积 21.6m ² , 建筑面积 21.6m ²	实际占地面积 21.6m ² , 建筑面积 21.6m ² , 砖混结构	一致
辅助工程	办公楼	框架结构, 4 层, 占地面积 475.2m ² , 建筑面积 1900.8m ²	实际 2 层, 占地面积 360m ² , 建筑面积 720m ² , 砖混结构, 1 层设有食堂和库房	办公楼变小, 可满足项目使用
	加气罩棚	钢结构, 占地面积 1190m ² , 建筑面积 595m ²	实际占地面积 1190m ² , 建筑面积 595m ² , 钢结构	一致
	箱变	占地面积 18m ²	实际占地面积 18m ²	一致
	压缩机房	框架结构, 占地面积 412.1m ²	/	二期建设
	库房	砖混结构, 2 层, 1 层为库房, 2 层为食堂, 占地面积 247.5m ² , 包括库房、工具间、配电室	实际建设 1 层钢构库房, 占地面积 44m ²	库房结构、面积变化, 可满足使用
	仪表间	砖混结构, 占地面积 33.75m ² , 建筑面积 33.75m ²	/	二期建设
	消防泵房	砖混结构, 占地面积 27m ² , 建筑面积 27m ²	/	二期建设
	消防水池	砖混结构, 占地面积 47.25m ²	/	二期建设
环保工程	废水治理	4m ³ 化粪池, 10m ³ 排污池	实际设 20m ³ 化粪池 1 个	化粪池增大, 取消排污池, 可满足使用

河南松青环保科技有限公司

河南松青环保科技有限公司

废气治理	2m ³ 废气回收罐、油烟净化器（处理效率不低于60%）	实际设有2m ³ 废气回收罐、油烟净化器（处理效率不低于90%）	油烟净化器处理效率提高
固废	3m ³ 排污罐，1m ³ 危废桶	实际设3m ³ 危废暂存间，专用容器分类暂存	排污罐、危废储存池改为专用容器分类暂存的危废暂存间

2、项目生产工艺如下

(1) 天然气门站工艺流程及产污环节见下图：

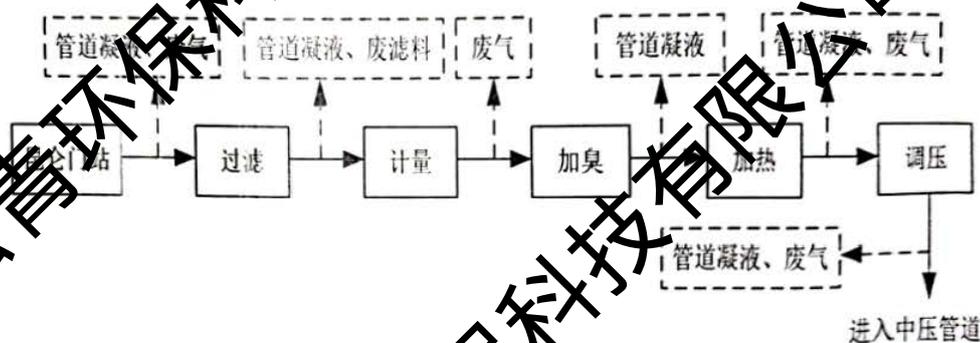


图1 门站运营期工艺流程及产污环节示意图

(2) LNG 加气站工艺流程及产污环节见下图：

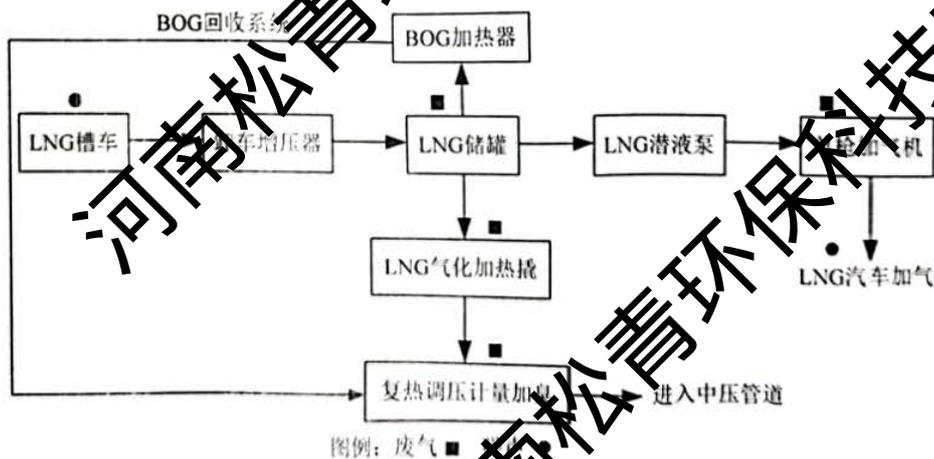


图2 LNG 加气站运营期工艺流程及产污环节示意图

项目运营期工艺流程与环评中一致，不属于重大变动。

3、项目主要设备如下：

表2 全厂设备设施一览表

序号	设备名称	环评文件要求		一期实际建设内容		与环评一致性
		型号/规格	数量	型号/规格	数量	
天然气门站主要设备						
1	换热器	1.5×10 ⁴ Nm ³ /h	2套	1.5×10 ⁴ Nm ³ /h	1套	剩余1套待二期工程验收
2	四氢噻吩储罐	0.1m ³	1个	0.1m ³	1个	一致
3	过滤器(快盲板)	DN200	2套	DN200	1套	剩余1套待二期工程验收
4	高-中压调压器+切断阀	1.0X10Nm ³ /h	2套	1.0X10Nm ³ /h	1套	剩余1套待二期工程验收
5	涡轮流量计	G400	1套	G400	1套	一致
6		G160	1套	/	/	二期验收
7	在线加臭机	3.0×10Nm ³ /h	1套	3.0×10Nm ³ /h	1套	一致
8	电动直通固定球阀	Q947F-64DN200	1套	Q947F-64DN200	1套	一致
9	法兰直通浮动球阀	Q947F-16DN300	1套	/	/	二期验收
12	法兰直通浮动球阀	Q47F-64DN20	1套	Q47F-64DN20	1套	一致
		Q47F-64DN25	1套	Q47F-64DN25	1套	一致
		Q47F-64DN80	1套	Q47F-64DN80	1套	一致
13	法兰直通固定球阀	Q347F-64DN150	1套	Q347F-64DN150	1套	一致
14		Q347F-64DN200	1套	Q347F-64DN200	7套	剩余7套待二期工程验收
15		Q47F-16DN25	3套	/	/	二期验收
16		Q47F-16DN80	3套	/	/	二期验收
17		Q347F-16DN300	3套	Q347F-16DN300	3套	一致
18	截止阀	FJ41Y-64 DN80	1套	FJ41Y-64 DN80	1套	一致
19		FJ41Y-64 DN25	5套	FJ41Y-64 DN25	2套	剩余3套待二期工程验收
20		FJ41Y-16 DN25	2套	FJ41Y-16 DN25	1套	剩余1套待二期工程验收
21		FJ41Y-16 DN80	2套	FJ41Y-16 DN80	1套	剩余1套待二期工程验收
22	阀套式排污阀	TP41Y-64DN50	4套	TP41Y-64DN50	2套	剩余2套待二期工程验收
23		TP41Y-16DN50	3套	TP41Y-16DN50	2套	剩余1套待二期工程验收

24	先导式安全阀	A46Y-64 DN80x100	1套	A46Y-64 DN80x100	1套	一致
25		A46Y-16 DN80x100	1套	A46Y-16 DN80x100	1套	一致
26	法兰直通浮动球阀	Q41F-16DN80	4套	Q41F-16DN80	2套	剩余2套待二期工程验收
27		Q41F-16DN50	2套	Q41F-16DN50	2套	一致
28	弹簧式安全阀	AF42F-16DNx65	1套	AF42F-16DNx65	1套	剩余1套待二期工程验收
29	一体化压力变送器	0~6.4MPa 精度 0.075%	3套	0~6.4MPa 精度 0.075%	1套	剩余2套待二期工程验收
30		0~0.4MPa 精度 0.075%	1套	0~0.4MPa 精度 0.075%	1套	一致
31	差压变送器	0~20KPa 精度 0.065%	2套	0~20KPa 精度 0.065%	1套	剩余1套待二期工程验收
32	温度变送器	0~50℃ 精度 1.0 级	4套	0~50℃ 精度 1.0 级	1套	剩余3套待二期工程验收
33	压力变送器	0~6.3MPa 精度 1.6级	5套	0~6.3MPa 精度 1.6级	1套	剩余3套待二期工程验收
34		0~0.4MPa 精度 1.6级	3套	0~0.4MPa 精度 1.6级	1套	剩余2套待二期工程验收
35	双金属温度计	0~50℃ 精度 1.0 级	4套	0~50℃ 精度 1.0 级	2套	剩余2套待二期工程验收
36	焊接直通固定球阀	Q367F-64DN200	1套	Q367F-64DN200	1套	一致
37		Q367F-16DN300	1套	Q367F-16DN300	1套	一致
38	绝缘接头	XL- DN200/PN64-400	1个	XL- DN200/PN64-400	1个	一致
39		XL- DN300/PN16-400	1个	/	/	待二期工程验收
40	汇管1	PN64 DN400	1套	PN64 DN400	1套	一致
41	汇管2	PN16 DN400	1套	PN16 DN400	1套	一致
42	汇管3	PN16 DN400	1套	PN16 DN400	1套	一致
LNG 汽车加气站与 LNG 气化计量撬主要设备						
1	低温质量流量计	FIQ01, 27200kg/h	4台	FIQ01, 27200kg/h	4台	一致
2		FIQ02, 2180kg/h	4台	FIQ02, 2180kg/h	4台	一致
3	EAG 加热器	E001, 150Nm ³ /h	2台	E001, 150Nm ³ /h	2台	一致
4	输送烃泵	P001/P002, 8~340L/min	4台	P001/P002, 8~340L/min	4台	一致
5	槽车储罐增压器	E001, 300Nm ³ /h	1台	E001, 300Nm ³ /h	1台	一致
6	LNG 低温储罐	VC01A/B, 60m ³	2个	VC01A/B, 60m ³	1个	剩余1个待二期工程验收

河南松青环保科技有限公司

7	储罐加热器	E002, 150Nm ³ /h	1台	E002, 150Nm ³ /h	1台	一致
8	加气机	J01A/B, 5~150L/min	2台	J01A/B, 5~150L/min	2台	一致
9	加热器	1300Nm ³ /h	1台	1300Nm ³ /h	1台	一致
10	BOG 加热器	300Nm ³ /h	1台	300Nm ³ /h	1台	一致
11	空温气化器	1000Nm ³ /h	1台	1000Nm ³ /h	2台	一致
12	调压计量撬	5000Nm ³ /h	1台	5000Nm ³ /h	1台	一致
CNG 汽车加气站主要设备						
1	压缩机	3000Nm ³ /h	2台	/	/	二期建成后验收
2	加气机	三叉双枪, 3~30Nm ³ /min	4台	/	/	
3	前置脱水器	2000Nm ³ /h	1台	/	/	
4	储气井	容积分别为 2m ³ 、4m ³ 、 3m ³ 、3m ³	4口	/	/	
5	缓冲罐	3m ³	1个	/	/	
6	回收罐	3m ³	1个	/	/	
7	顺序控制盘	2500Nm ³ /h	1个	/	/	
8	空压机	W-0.36/12.5	1台	/	/	
9	冷却塔	YBF-65D-B	1台	/	/	

三、环境保护设施建设情况

表 3 环境保护设施建设情况

类别	污染源	防治设施	验收标准	落实情况
废气	食堂油烟	油烟净化器 (处理效率不 低于 60%)	执行现行标准：河南省 地方标准《餐饮业油烟 污染物排放标准》 (DB41/1604-2018) 表 1 小型餐饮油烟排放限 值 1.5mg/m ³ ，去除效率 ≥90%	已落实，项目实际食堂设有油烟 净化器，油烟收集后经油烟净化 器处理后通过烟道达标排放，油 烟净化器处理效率 90%
	压缩机	2m ³ 废气回收 罐回收利用	收集压缩机残存天然气 回收利用	已落实，项目设置 1 个 2m ³ 废气 回收罐回收压缩机停机时残留天 然气，下次开机时重新返回利 用，不外排
	非正 常工 况排 放的	超压、清管、 检修、储罐排 放的天然气、 和四氢噻吩设	系统安全、正常运行	已落实，各工艺区设备超压排放 的天然气、四氢噻吩经过汇气管 汇集，集中由 1 根 18m 高放散管 排放

	天然气	置汇气管及放空系统		
废水	生活污水	4m ³ 化粪池、10m ³ 排污池	《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 二类标准	已落实，项目区域污水管网未铺设到位，食堂废水经隔油池处理后与其它生活污水进入化粪池处理，然后定期清运肥田，不外排
噪声	设备、汽车噪声	合理布局必要的消声、隔声、防震等措施，同时应加强进出车辆管理，采取限速慢行、禁止鸣笛等措施	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2类标准要求	已落实，设备采取减震基础和密闭隔声等措施，进出站区车辆设置减速、禁止鸣笛标志等措施，满足相应噪声标准
固废	生活垃圾	生活垃圾集中收集后，由环卫部门统一清运(日产日清)	合理处置	已落实，站内垃圾设有垃圾桶，收集后定期交环卫部门处置
	一般固废	收集后定期交环卫部门处置		已落实，设有2个收集桶，分类收集后定期交环卫部门处置
	危废	3m ³ 排污罐，1m ³ 危废储存池		项目实际运行中暂未产生危险废物，加气站设置有1个3m ² 危险废物暂存间用来分类暂存危险废物。

四、重大变动情况

经现场调查和与建设单位核实，建设项目的性质、规模、地点、主要生产工艺、主要污染防治措施未发生重大变动。对照《关于印发<污染影响类建设项目重大变动清单(试行)>的通知》(环办环评函[2020]688号)具体分析如下：

河南松青环保科技有限公司

<p>量，防止储气井内壁腐蚀；③项目化粪池采用砖砌结构，内壁采用1:2水泥砂浆抹面进行防渗；④当储气井套管发生腐蚀或固井质量问题时，应立即切断压缩机与储气井之间的充气阀，将发生腐蚀或固井问题的储气井另外的储气井中，防止天然气及时转移到储气井中，防止天然气继续泄漏；⑤定期排出储气井内积液，防止水浸；⑥储气井套管使用年限为15年，到期应及时报废，并及时处</p>	<p>置，防止积液污染土壤和地下水。</p>	<p>①生活垃圾统一收集后定期由环卫部门运走； ②一般固废：脱水装置废吸附剂、脱水管废渣站内收集后由环卫部门定期清运处置； ③危险废物：脱水装置、自站管道、压缩机、储气井废液存于3m³排污罐内，过滤器更换的废滤料存放在1m³危废桶内定期交由有资质单位处置。</p>	<p>排污罐、危废桶存池改为专用容器分类暂存危废暂存间</p>	<p>否</p>
<p>12. 固体废物暂存方式由委托外单位利用处置改为自行处置(白灰除外)；固体废物自行处置方式变化，导致不利环境影响降低。</p>	<p>不涉及</p>	<p>生活垃圾设有垃圾桶，收集后定期运往垃圾中转站； 脱水装置废吸附剂、自站清管废渣站内，由环卫部门定期清运处置； 脱水装置3m³危险废物暂存间，由有资质单位定期清运处置； 项目实际运行中暂未产生危险废物。</p>	<p>无</p>	<p>否</p>
<p>量，防止储气井内壁腐蚀；③项目化粪池采用砖砌结构，内壁采用1:2水泥砂浆抹面进行防渗；④当储气井套管发生腐蚀或固井质量问题时，应立即切断压缩机与储气井之间的充气阀，将发生腐蚀或固井问题的储气井另外的储气井中，防止天然气及时转移到储气井中，防止天然气继续泄漏；⑤定期排出储气井内积液，防止水浸；⑥储气井套管使用年限为15年，到期应及时报废，并及时处</p>	<p>置，防止积液污染土壤和地下水。</p>	<p>①生活垃圾统一收集后定期由环卫部门运走； ②一般固废：脱水装置废吸附剂、脱水管废渣站内收集后由环卫部门定期清运处置； ③危险废物：脱水装置、自站管道、压缩机、储气井废液存于3m³排污罐内，过滤器更换的废滤料存放在1m³危废桶内定期交由有资质单位处置。</p>	<p>排污罐、危废桶存池改为专用容器分类暂存危废暂存间</p>	<p>否</p>

河南松青环保科技有限公司

13. 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。

根据以上分析，项目建设性质不变，产品方案及规模不变，建设地点不变，主要生产工艺不变，污染防治措施优化，未发生重大变动，不会造成对环境不利影响的加重，采取相应污染防治措施后，根据检测结果，污染物均能达标排放。因此，本项目不属于重大变动。

同时根据《中华人民共和国环境影响评价法》（2018年12月29日起施行）第二十四条：建设项目的环评文件批准后，建设项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，建设单位应当重新报批建设项目的环评文件。经现场调查和与建设单位核实，本项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施未发生重大变化，项目主体工艺不发生变更，因此，项目不存在重大变动。

综上所述，根据《关于印发〈污染影响类建设项目重大变动清单（试行）〉的通知》（环办环评〔2018〕688号）及《中华人民共和国环境影响评价法》（2018年12月29日起施行）中对重大变化的相关判断标准，经过对照，本项目不存在重大变动。

五、自查结论

根据自查结果，洛宁华润余庄天然气综合站项目（一期）基本建设完毕，废气、废水、噪声、固废等各项环保措施基本按照环评报告表、环评批复等内容进行了落实，项目不存在重大变动。

洛华润燃气有限公司

2022年12月5日

全程电子化

统一社会信用代码
91410300MA47T98N2L

营业执照

(副本) 1-1



扫描二维码登录
'国家企业信用
信息公示系统'
了解更多登记、
备案、许可、监
管信息。

名称 洛阳南达峰环境检测有限公司

注册资本 陆佰万圆整

类型 有限责任公司(自然人投资或控股)

成立日期 2019年12月03日

法定代表人 吉小林

营业期限 长期

经营范围 环境保护检测；空气、水质、噪声、固体废弃物、锅炉烟尘气、清洁生产、中央空调、物质结构成分性质、土壤、建筑工程材料及其半成品的检测服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

住所 河南省洛阳高新技术产业开发区龙鳞路与孙石路交叉路北150米路西

登记机关



2020年10月23日

<http://www.gsxt.gov.cn>

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

附件 8 检测公司资质


**检验检测机构
资质认定证书**

证书编号: 201612050382

名称: 洛阳市达峰环境检测有限公司
地址: 河南省洛阳市高新区龙鳞路与石路交叉口向北150米路西

经审查,你机构已具备国家有关法律、行政法规规定的基本条件和能力,现予批准,可以向社会出具具有证明作用的数据和结果,特此公告。资质认定包括检验检测机构计量认证。
检验检测能力及授权签字人见证书附表。

许可使用标志 发证日期: 2020年11月10日
 有效期至: 2026年11月9日
发证机关: 河南省市场监督管理局

201612050382
有效期 2026年11月9日

本证书由国家认证认可监督管理委员会印制,在中华人民共和国境内有效。

附件9 检测报告

控制编号: DFJC.JL-ZL-30-01-2020



检测报告
TEST REPORT

河南松青环保科技有限公司

报告编号: DFJC-003-11-2022

委托单位: 洛宁华润燃气有限公司

报告日期: 2022年12月29日

洛阳市达峰环境检测有限公司



检测报告说明

- 1、本报告无本公司检验检测专用章、骑缝章及  章无效。
- 2、报告内容需填写齐全，无编制、审核、签发者签字无效。
- 3、复制本报告中的部分内容无效。
- 4、检测委托方如对检测报告有异议，须于收到本检测报告之日起十五日内向我公司提出，逾期不予受理。
- 5、由委托单位自行采集的样品，仅对收到样品检测数据负责，不对样品来源负责。无法复现的样品，不受理申诉。
- 6、本报告未经书面同意不得用于广告宣传、评比等。



洛阳市达峰环境检测有限公司

地 址：洛阳市高新区龙鳞路与孙石路交叉口向北150米路西

邮 编：471000

电 话：0379-65110809

邮 箱：lysdfhjje@163.com

控制编号：DFJC.JL-ZL-30-01-2020

洛阳市达峰环境检测有限公司检测报告

报告编号：DFJC-003-11-2022

项目名称	洛宁华润余庄天然气综合站项目 (一期) 验收检测	检测类别	委托检测
委托单位	洛宁华润燃气有限公司	联系信息	洛宁余庄
样品来源	现场采样	来样编号 (批 号)	-----
样品编号	Q-1-1-2-1、6-2、W-1-1-1~W-5-8-1。		
样品状态	见检测结果 1-1、1-3。		
检测日期	2022 年 12 月 24 日~2022 年 12 月 28 日。		
检测项目	见检测结果。		
检测依据	见检测结果 2-1。		
检测结果	见检测结果 1-1、1-2、1-3。		
备注			
编制：马强	审核：朱林	签发：朱林	签发日期：2022.12.29

洛阳市达峰环境检测有限公司检测报告

本次无组织废气检测结果见表 1-1。

表 1-1 废气无组织排放检测结果统计表

采样时间	检测周期	检测点位	非甲烷总烃 (mg/m ³)	备注	样品状态
2022.12.24	第一次 (09:00-10:00)	厂界外下风向 1#	0.38	平均气温-1.3°C;	颗粒物: 固 态、滤膜包 装完好无 破损
		厂界外下风向 2#	0.38	平均气压 99.8kPa;	
		厂界外下风向 3#	0.42	东北风;	
		厂界外下风向 4#	0.64	平均风速 1.6m/s	
		站棚外	1.53		
	第二次 (11:00-12:00)	厂界外下风向 1#	0.39	平均气温 0.7°C;	
		厂界外下风向 2#	0.41	平均气压 99.7kPa;	
		厂界外下风向 3#	0.61	东北风;	
		厂界外下风向 4#	0.52	平均风速 1.8m/s	
		站棚外	1.52		
	第三次 (14:00-15:00)	厂界外下风向 1#	0.38	平均气温 2.8°C;	
		厂界外下风向 2#	0.43	平均气压 99.9kPa;	
厂界外下风向 3#		0.56	东北风;		
厂界外下风向 4#		0.48	平均风速 1.7m/s		
站棚外		1.51			
第三次 (16:00-17:00)	厂界外下风向 1#	0.40	平均气温 1.8°C;		
	厂界外下风向 2#	0.42	平均气压 99.7kPa;		
	厂界外下风向 3#	0.45	东北风;		
	厂界外下风向 4#	0.45	平均风速 1.8m/s		
	站棚外	1.54			
2022.12.25	第一次 (09:00-10:00)	厂界外下风向 1#	0.53	平均气温-1.1°C;	颗粒物: 固 态、滤膜包 装完好无 破损
		厂界外下风向 2#	0.38	平均气压 99.6kPa;	
		厂界外下风向 3#	0.33	西北风;	
		厂界外下风向 4#	0.30	平均风速 1.5m/s	
		站棚外	1.66		
	第二次 (11:00-12:00)	厂界外下风向 1#	0.42	平均气温 0.7°C;	
		厂界外下风向 2#	0.44	平均气压 99.8kPa;	
		厂界外下风向 3#	0.35	西北风;	
		厂界外下风向 4#	0.54	平均风速 1.7m/s	
		站棚外	1.80		
	第三次 (14:00-15:00)	厂界外下风向 1#	0.44	平均气温 1.3°C;	
		厂界外下风向 2#	0.42	平均气压 99.9kPa;	
厂界外下风向 3#		0.33	西北风;		
厂界外下风向 4#		0.70	平均风速 1.7m/s		
站棚外		1.88			
第三次 (16:00-17:00)	厂界外下风向 1#	0.30	平均气温 0.9°C;		
	厂界外下风向 2#	0.34	平均气压 99.7kPa;		
	厂界外下风向 3#	0.27	西北风;		
	厂界外下风向 4#	0.35	平均风速 1.8m/s		
	站棚外	0.99			

洛阳市达峰环境检测有限公司检测报告

本次有组织废气检测结果见表 1-2。

表 1-2 废气有组织排放检测结果统计表

检测点位	采样时间	检测周期	检测频次	废气量 (Nm ³ /h)	油烟	
					实测 排放浓度 (mg/m ³)	基准风量 排放浓度 (mg/m ³)
油烟净化器出口	2022.12.24	I	第一次	2.60×10 ³	0.5	0.5
			第二次	2.72×10 ³	0.5	0.6
			第三次	2.51×10 ³	0.4	0.4
			均值	2.61×10 ³	0.5	0.5
	2022.12.25		第一次	2.68×10 ³	0.3	0.3
			第二次	2.76×10 ³	0.6	0.6
			第三次	2.54×10 ³	0.4	0.4
			均值	2.66×10 ³	0.4	0.5

注: 以 1.2 个基准灶头进行折算。

本次噪声检测结果见表 1-3。

表 1-3 噪声检测结果统计表

序号	检测地点	检测时间	昼间	夜间
			[Leq[dB (A)]]	[Leq[dB (A)]]
1	东厂界	2022.12.24	54	44
2		2022.12.25	55	43
3	南厂界	2022.12.24	57	46
4		2022.12.25	56	46
5	西厂界	2022.12.24	58	43
6		2022.12.25	58	44
7	北厂界	2022.12.24	56	46
8		2022.12.25	56	46

检测分析方法及使用仪器见表 2-1。

表 2-1 检测分析方法和使用仪器一览表

检测项目	检测方法	检测分析仪器及型号	检出限
油烟	固定污染源废气 油烟和油雾的测定 红外分光光度法 HJ 1077-2019	红外分光测油仪 INA-B-100	0.1mg/m ³
	饮食业油烟排放标准(试行) GB 18483-2001		
非甲烷总烃(无组织)	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	气相色谱仪 A60	0.07mg/m ³
非甲烷总烃(有组织)	固定污染源废气 总烃、甲烷、非甲烷总烃的测定 气相色谱法 HJ/T 38-2017	气相色谱仪 A60	0.07mg/m ³
噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准(5 测量方法) GB 12348-2008	多功能声级计 AWA5688	/

质控总结

一、本次检测所使用仪器设备均通过有资质单位的检定或校准，且都在有效期内，并对关键性能指标进行了确认，确认满足检验检测要求；

二、按照质量管理手册的要求全程进行必需的质量控制措施，质量管理员全程监控，所采取的质量控制措施和结果均满足相关检测标准和技术规范的要求；

三、监测人员均经过必要的培训和能力确认后持证上岗；

四、监测数据严格实行三级审核。

以下空白

河南松青环保科技有限公司
河南松青环保科技有限公司
河南松青环保科技有限公司

附件 10 竣工公示



公示时间: 2022年12月3日~2022年12月7日
联系地址: 洛阳市洛宁县城郊乡余庄村
项目名称: 洛宁华润余庄天然气综合站项目(一期)
环评批复文号: 宁环监[2014]07号
建设地点: 洛阳市洛宁县城郊乡余庄村
环评单位: 东方环宇环保科技发展有限公司
项目说明: 本项目位于洛宁县城郊乡余庄村, 一期工程建设有天然气门站、加气站(LNG加气区)、LNG罐区、办公区及部分生产设施, 同时配套建设有化粪池、油烟净化器等配套环保设施。项目一期工程于2022年12月3日环境保护设施竣工, 2022年12月3日~2022年12月7日进行竣工公示。

特此公告

洛宁华润燃气有限公司

2022年12月3日

附件 11 调试起止日期公示



验收公示

当前位置: 首页 > 验收公示

洛宁华润余庄天然气综合站项目（一期）环境保护设施调试起止日期公示

日期: 2022-12-08 16:32:56 类型: 验收公示

洛宁华润余庄天然气综合站项目（一期） 环境保护设施调试起止日期公示

公示时间: 2022年12月8日至2022年12月27日

联系地址: 洛阳市洛宁县城郊乡余庄村

项目名称: 洛宁华润余庄天然气综合站项目（一期）

环评批复文号: 宁环监〔2014〕07号

建设地点: 洛阳市洛宁县城郊乡余庄村

环评单位: 东方环宇环保科技发展有限公司

项目说明: 该项目于2014年12月30日通过洛宁县环境保护局的审批, 审批文号为宁环监〔2014〕07号, 2022年12月3日竣工, 并进行了公示。为确保本项目的验收工作顺利进
行, 环境保护设施能够正常进行, 拟定于2022年12月8日至2022年12月27日进行调试起止日期公示。

特此公告

洛宁华润燃气有限公司

2022年12月8日