

前 言

乌鲁木齐市京环环境能源有限公司建设三座大型生活垃圾转运站，其中米东西转运站（净水路转运站）垃圾转运规模 2000t/天，服务范围包括高新区（新市区）、部分经开区（头屯河区）、部分沙依巴克区、部分米东区；东大梁转运站垃圾转运规模 800t/天，服务范围主要为天山区；八道湾转运站垃圾转运规模 390t/天，服务范围主要为水磨沟区。总占地面积为 63386.44m²，建筑总面积为 34642.19m²。

2016 年 11 月，乌鲁木齐市京环环境能源有限公司委托新疆奥邦科技有限公司编制完成《米东固废综合处理厂及配套设施项目—生活垃圾转运站工程环境影响报告表》；2016 年 12 月 28 日，原乌鲁木齐市环境保护局以乌环评审〔2016〕338 号文件对环境影响报告表予以批复；2019 年 12 月 10 日，取得乌鲁木齐市生态环境局《关于米东固废综合处理厂及配套设施项目—生活垃圾转运站工程竣工环保验收的意见》（乌环验〔2019〕339 号）。

东大梁转运站原配套建设 1 台 1.05MW 的燃气锅炉，为转运站提供热水及冬季供暖，因《燃气锅炉大气污染物排放标准》（DB6501/T001-2018）发布并实施，该锅炉氮氧化物排放浓度无法满足表 1 燃气锅炉大气污染物排放浓度限值要求，2023 年 10 月 14 日，建设单位对东大梁转运站燃气锅炉进行升级，更换为 1 台同吨位（1.05MW）CWNS1.05-85/60-Q 全自动燃气常压热水锅炉，2023 年 10 月 25 日更换完成并投入运行，本次仅更换锅炉及配套设施，锅炉房、烟囱、给排水管网等附属设施均依托厂区原有，为验证更换后锅炉污染物达标排放情况，建设单位开展自主验收工作，委托第三方检测单位进行检测。本项目东大梁转运站仅更换站内同吨位锅炉，无需重新办理环评手续，因排污许可证中锅炉填写相关信息未发生变化无需变更，应急预案已按时修编。

本次验收范围为更换后的 1 台 1.05MW 的燃气锅炉及其配套设施。

目 录

表一	工程概况及验收监测依据、标准	1
表二	工艺流程及产污环节	6
表三	主要污染源及环保措施	9
表四	环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定	11
表五	验收监测内容及执行标准	15
表六	验收监测质量保证及质量控制	18
表七	监测结果评价	21
表八	环境管理检查	24
表九	验收监测结论及建议	30

附件 1：建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表；

附件 2：原乌鲁木齐市环境保护局《关于米东固废综合处理厂及配套设施项目一生活垃圾转运站工程环境影响报告表的批复》（乌环评审〔2016〕审 338 号），2016 年 12 月 28 日；

附件 3：乌鲁木齐市生态环境局《关于米东固废综合处理厂及配套设施项目一生活垃圾转运站工程竣工环保验收的意见》（乌环验〔2019〕339 号），2019 年 12 月 10 日；

附件 4：《排污许可证》（证书编号：91650109MA775WL047004U，简化管理，有效期至 2027 年 12 月 29 日），2022 年 11 月 15 日；

附件 5：乌鲁木齐市环境应急中心（乌鲁木齐市环境工程评估中心）《企业事业单位突发环境事件应急预案备案表》（备案编号：650102-2019-360-L），2023 年 4 月 6 日；

附件 6：新疆力源信德环境检测技术服务有限公司，检测报告（报告编号：LYXD2023D696WZS4508 号）。

表一 工程概况及验收监测依据、标准

建设项目名称	米东固废综合处理厂及配套设施项目一生活垃圾转运站工程 (东大梁转运站锅炉更换)				
建设单位名称	乌鲁木齐市京环环境能源有限公司				
建设项目性质	新建 改扩建 <input checked="" type="checkbox"/> 技改 迁建				
建设地点	新疆乌鲁木齐市天山区东大梁事业队东侧，东山垃圾填埋厂西侧				
设计生产能力	新建 1 台 1.05MW 燃气蒸汽锅炉				
实际生产能力	新建 1 台 1.05MW 燃气蒸汽锅炉				
建设项目 环评时间	2016 年 11 月	开工建设 时间	2023 年 10 月 14 日		
建成时间	2023 年 10 月 25 日	验收现场 监测时间	2023 年 12 月 14 日-15 日		
环评报告表 审批部门	乌鲁木齐市生态环境 局	环评报告表 编制单位	新疆奥邦科技有限公司		
环保设施设计 单位	河北绿林环保科技有 限公司	环保设施施 工单位	河北绿林环保科技有限公司		
旧锅炉总概算 (万元)	35	旧锅炉环保 投资 (万元)	3.3	比例 (%)	9.43
新锅炉总概算 (万元)	26.3	新锅炉环保 投资 (万元)	9.56	比例 (%)	36.35
验收监测依据	1.《国务院关于修改<建设项目环境保护管理条例>的决定》（中华人民共和国国务院令第 682 号），2017 年 10 月 1 日； 2.《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评〔2017〕4 号），2017 年 11 月 20 日； 3.生态环境部《关于发布<建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类>的公告》（公告 2018 年第 9 号），2018 年 5 月 16 日； 4.新疆奥邦科技有限公司《米东固废综合处理厂及配套设施项目一生活垃圾转运站工程环境影响报告表》，2016 年 11 月； 5.原乌鲁木齐市环境保护局《关于米东固废综合处理厂及配套设施项目一生活垃圾转运站工程环境影响报告表的批复》（乌环评审〔2016〕审 338 号），2016 年 12 月 28 日； 6.乌鲁木齐市生态环境局《关于米东固废综合处理厂及配套设施项				

	目一生活垃圾转运站工程竣工环保验收的意见》（乌环验〔2019〕339号），2019年12月10日。
验收监测标准 标号、级别	1.锅炉废气中颗粒物排放执行《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）中表3大气污染物特别排放限值； 2.锅炉废气中二氧化硫、氮氧化物、一氧化碳排放及烟气黑度执行《燃气锅炉大气污染物排放标准》（DB6501/T001-2018）中表1新建燃气锅炉排放限值； 3.厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2类标准限值； 4.《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）； 5.《一般固体废物分类与代码》（GB/T39198-2020）。
污染物 总量指标	本项目排污许可为简化管理，无总量控制指标要求。环评及批复中大气污染物排放总量控制指标一致：SO ₂ ：0.852t/a；NO _x ：3.984t/a。

1.1 项目位置

本项目位于乌鲁木齐市京环环境能源有限公司东大梁转运站锅炉房内，中心位置地理坐标为：E87°40'40.60"，N43°47'48.18"。项目区南侧为绿化用地，东侧为市政道路，西侧为废弃工厂，北侧为世界冠军郡小区住宅楼；项目区范围外50m内无环境敏感目标。本项目地理位置见图1.1，项目周边环境及平面布置见图1.2。

1.2 项目工程概况

乌鲁木齐市京环环境能源有限公司东大梁转运站建设有综合楼及锅炉房等，东大梁转运站垃圾转运规模800t/天，其服务范围主要为天山区，本次更换站内1台1.05MW的燃气蒸汽锅炉用于转运站提供热水及冬季供暖。本项目主要建设内容见表1-1，主要设备见表1-2。

表 1-1 主要建设内容对照一览表

工程类别	建设内容	旧锅炉工程内容	新锅炉工程内容	变动情况
主体工程		东大梁转运站综合楼及锅炉房、锅炉房配有 1 台 1.05MW 的 WNS 卧式燃气承压热水锅炉	东大梁转运站锅炉房配有 1 台 1.05MW 的 CWNS1.05-85/60-Q 全自动燃气常压热水锅炉	锅炉于 2019 年 12 月通过验收，2023 年 10 月更换同吨位锅炉
公用工程	供水	市政供水管网	市政供水管网	无变动
	排水	/	排入市政下水管网	无变动
	供电	市政电网供电	市政电网供电	无变动
环保工程	噪声防治设施	选用低噪声设备，减振防噪、隔声处理，加装消声设备等	选用低噪声设备，减振防噪、隔声处理，加装消声设备等	无变动
	废气处理措施	烟气通过 1 根 12m 高烟囱排放	烟气通过 1 根 12m 高烟囱排放	无变动
	废水处理措施	/	排入市政下水管网，进入城市污水处理厂	无变动

表 1-2 主要设备一览表

建设内容	旧锅炉工程内容	新锅炉工程内容
锅炉数量及规格型号	1 台 1.05MW 卧式燃气承压热水锅炉 WNS1.05-1.0/95/70-Y(Q)	1 台 1.05MW 全自动燃气常压热水锅炉 CWNS1.05-85/60-Q

1.3 能源消耗

本项目燃气锅炉能源消耗见表 1-3。

表 1-3 能源消耗一览表

分类	原料名称	单位	旧锅炉用量	新锅炉用量	来源
能源消耗	天然气	万 Nm ³ /a	11	11	市政燃气管网
	水	m ³ /a	95	95	市政供水管网

备注：2023 年 11-12 月锅炉实际消耗量估算全年实际用量。

1.4 工程投资及环保投资

旧锅炉项目总投资 35 万元，其中环保投资为 3.3 万元，占总投资额

比例约为 9.43%。东大梁转运站更换新锅炉总投资 26.3 万元，环保投资 9.56 万元，占总投资额比例为 36.35%。环保投资详见表 1-4。

表 1-4 环保投资一览表

类别	污染物	旧锅炉环保设施	设计投资 (万元)	新锅炉环保设施	实际投资 (万元)
废气	锅炉废气 (SO ₂ 、 NO _x 、烟尘)	1 根 12m 高烟囱	2.5	利用原有 12m 高烟囱，新增燃气锅炉配套建设有低氮燃烧设施	8.56
噪声	噪声	选用低噪声设备，减振防噪、隔声处理，加装消声设备等	0.8	选用低噪声设备，减振防噪、隔声处理，加装消声设备等	1
旧锅炉环保投资			3.3	新锅炉环保投资	9.56
旧锅炉总投资			35	新锅炉总投资	26.3
占总投资比例 (%)			9.43	占总投资比例 (%)	36.35

1.5 公用工程

1.5.1 给排水

(1) 给水

本项目用水由园区供水管网提供，主要为软水制备用水，软水用于锅炉补充水，用水量约为 95m³/a。

(2) 排水

外排废水主要为锅炉排污水及软化反冲洗废水，总排放量约为 95m³/a。因软化处理后的水中仍含有盐离子，蒸发后生成盐浓度较高的锅炉水，易生成水垢，为保证锅炉的正常运行，需定期排出该部分锅炉废水，排放量约为 79m³/a；软水系统会产生软化反冲洗废水，排放量约为 16m³/a。锅炉排污水及软化反冲洗废水均为清净下水，排入市政下水管网，进入城市污水处理厂。项目水平衡见图 1.3。

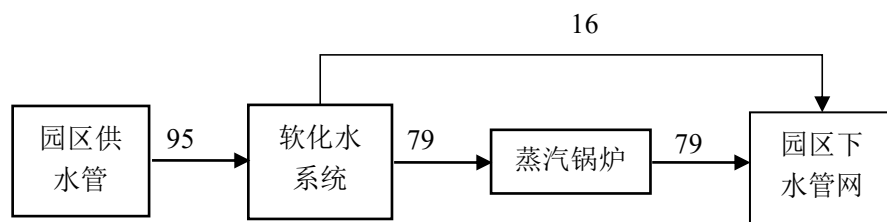


图 1.3 项目水平衡（单位：m³/a）

1.5.2 供电

本项目用电由市政供电网统一提供。

1.6 劳动定员及生产周期

东大梁转运站锅炉常驻司炉工 1 名，供暖期新增司炉工 1 名，锅炉每日运行 24 小时，全年仅供暖期使用（10 月至次年 4 月），年运行时间 4320 小时。

表二 工艺流程及产污环节

2.1 工艺流程及产污环节

本项目燃气锅炉工艺流程及排污节点见图 2.1。

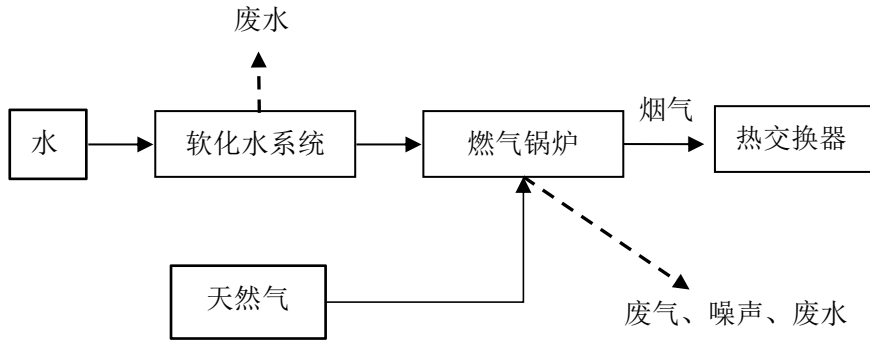


图 2.1 燃气锅炉工艺流程及产污环节

主要工艺说明：

软水制备：自来水进入软水制备系统，通过离子交换树脂制备软化水，补充锅炉消耗水。产生的软化反冲洗废水属于清净下水，直接排入下水管网。

锅炉：将燃烧室内加热的水通过热交换器传递给工作介质（如空调系统、供暖系统等）。在热交换器内，烟气从锅炉燃烧室经过烟道与水相互交换热量，冷却的烟气排出锅炉，而水则加热至设定的温度，加热后的热水通过循环泵被输送到需要的位置，供应转运站。

锅炉运行过程中因水中残留的钙镁等离子，会产生少量的锅炉排污水，锅炉排污水属于清净下水，排入市政下水管网，进入城市污水处理厂。

2.2 项目变动内容

环评未涉及锅炉产生固体废物，2019 年验收中提到，所有软水站废离子交换树脂属于危险废物，3-5 年更换 1 次，目前暂未产生，后期产

生量约 1.5 吨，将委托有资质的单位处置；实际运行情况下离子交换树脂主要用于自来水净化，根据《国家危险废物名录》（2021 年版），纯水制备产生的废树脂不属于危废，属于一般固体废物，由厂家回收再生处理。工程变动情况见下表 2-1。

表 2-1 工程变动情况一览表

序号	环评建设内容	旧锅炉竣工验收内容	新锅炉建设内容	变动原因	变动对环境的影响	是否属于重大变动
1	环评未提及锅炉产生固体废物	所有软水站废离子交换树脂属于危险废物，3-5 年更换 1 次，目前暂未产生，后期产生量约 1.5 吨，将委托有资质的单位处置	离子交换树脂主要用于自来水净化，属于一般固体废物，由厂家回收再生处理	根据《国家危险废物名录》（2021 年版）可知，（HW13 有机树脂类废物中危废代码是 900-015-13：湿法冶金、表面处理 and 制药行业重金属、抗生素提取、分离过程产生的废弃离子交换树脂，以及工业废水处理过程产生的废弃离子交换树脂属于危险废物），本项目离子交换树脂主要用于自来水净化，不属于 900-015-13 行业，因此本项目软水制备产生的废离子交换树脂属于不属于危险废物	对周边环境无明显影响	否

对照生态环境部《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动

清单的通知》（环办〔2015〕52号）、《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）及新疆维吾尔自治区生态环境厅《关于印发<新疆维吾尔自治区环境影响评价管理中建设项目重大变动界定程序规定>的通知》（新环环评发〔2019〕140号）等国家及自治区相关标准规范，上述变动，均不属于重大变动。

表三 主要污染源及环保措施

3.1 废气

本项目废气主要为 1 台 1.05MW 燃气蒸汽锅炉产生的燃烧废气，主要污染因子为颗粒物、二氧化硫、氮氧化物、一氧化碳等，燃料采用天然气清洁能源，锅炉加装低氮燃烧器，锅炉废气通过 1 根 12m 高排气筒排放。项目废气产排情况见表 3-1。

表 3-1 废气产排情况一览表

类型	排放源	废气名称	污染因子	旧锅炉设计治理措施	新锅炉治理措施
有组织废气	新燃气锅炉	燃烧废气	颗粒物、二氧化硫、氮氧化物、一氧化碳	废气通过 1 根 12m 高排气筒排放	已落实，燃料采用天然气清洁能源，锅炉加装低氮燃烧器，锅炉废气通过 1 根 12m 高排气筒排放

3.2 废水

本项目废水主要为锅炉排污水、软化反冲洗废水，总排放量约为 95m³/a，主要污染物为 SS、钙、镁、盐等离子，属于低浓度废水，排入市政下水管网，进入城市污水处理厂。项目废水产排情况见表 3-2。

表 3-2 废水产排情况一览表

污染源	排放量	污染物	旧锅炉治理措施	实际处理措施
新燃气锅炉	95m ³ /a	SS、钙、镁、盐等	/	已落实，排入市政下水管网，进入城市污水处理厂

3.3 噪声

本项目噪声主要为锅炉房燃烧器、循环泵等设备运行时产生的噪声，选用低噪声设备，采取基础减振，隔声等降噪措施。项目主要噪声设备及治理措施见表 3-3。

表 3-3 主要噪声设备及治理措施

噪声类型	声源名称	旧锅炉治理措施	新锅炉治理措施
机械噪声	燃烧器、循环泵等	选用低噪声设备，采取基础减振，隔音等措施	已落实，经选用低噪声设备，采取基础减振，隔音等措施

3.4 固废

本项目固废主要为锅炉房软化水处理设备中使用失效后的废离子交换树脂,属于一般固体废物,软水设备运行 3-5 年会产生废离子交换树脂,产生量约为 0.05t,由厂家回收再生处理,厂区不储存。项目固废产排情况见表 3-4。

表 3-4 固废产排情况一览表

固废种类	性质	类别	代码	产生量	治理方式及去向
废离子交换树脂	一般固废	/	313-999-99	0.05t	厂家回收再生处理,厂区不储存

表四 环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定

4.1 环境影响报告表主要结论

1、大气环境影响评价结论

项目锅炉房新建 1 台 1.05MW 的热水锅炉。环评要求锅炉在燃烧天然气后烟气经过处理于不低于 8m 高烟囱排放，锅炉烟气污染物中 SO₂、NO_x、烟尘排放浓度均满足《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）中的表 3 燃气锅炉大气污染物排放限值。

2、水环境影响评价结论

本次项目未提及锅炉给水排水内容。

3、噪声环境影响评价结论

本项目未提及锅炉噪声相关内容。

4、固体废物环境影响评价结论

本项目未提及锅炉产生固体废物内容。

5、总量控制

结合本项目的排污特点、所在区域的环境质量现状等因素综合考虑，本项目燃气锅炉污染物排放量为 SO₂: 0.852t/a, NO_x: 3.984t/a。因此将 SO₂、NO_x 设为本项目总量控制指标。

6、总结论

综上所述，项目在运营过程中切实落实各项污染治理措施，建立完善的管理制度，确保各污染物达标排放，保证各种污染防治设施正常运行，其环境安全是有保证的。在采取相应的治理措施后，可满足相应的国家排放标准，具体落实本环评中提出的各项污染防治措施，将不会对

周边环境质量产生明显不良影响。因此，从环保角度看，本项目的建设是可行的。

7、要求与建议

（1）充分落实本报告表中有关环保措施，确保所排放的各项污染物满足相应的排放标准。

（2）建立健全的环境管理与监测体系。

（3）加强环境管理，保证污染防治措施的正常运行，定期进行环境保护教育提高全厂职工的环境意识；加强监督管理，消除安全事故隐患。

（4）做好生产设备的维护保养，减少噪声对员工的影响。

（5）加强生产和环境管理，提高环保意识，制定风险应急预案并定期进行演练，制定和完善各项环保管理规章制度和考核制度，做到管理有章可循。加强环保设备的运行管理，一旦出现故障，应立即停产检修，严禁事故性排放。

4.2 审批部门审批决定

2016年12月，原乌鲁木齐市环境保护局以乌环评审〔2016〕审338号文件对环境影响报告表予以批复，批复主要内容如下：

一、同意你单位投资40673.76万元（环保投资640万元），在米东区建设净水路转运站（地理坐标：E87°36'28.87"，N43°58'42.43"）、天山区建设东大梁转运站（地理坐标：E87°40'40.60"，N43°47'48.18"）、水磨沟区建设八道湾转运站（地理坐标：E87°40'27.92"，N43°53'48.24"）。净水路转运站主要建设转运车间、办公楼和锅炉房（2台2.8MW），转运规模2000t/天，配套建设300t/d渗滤液污水处理站；东大梁转运站主要

建设转运车间、综合楼及锅炉房（1台 1.05MW），转运规模 800t/天；八道湾转运站建设转运车间、综合楼和锅炉房（1台 1.05MW），转运规模 390t/天。项目总占地面积为 63386.44m²，建筑总面积为 34642.19m²。从环境保护角度，我局原则同意按《报告表》所列地点、性质、规模 and 环境保护措施进行工程建设。

二、要求你单位在项目工程设计、建设和环境保护中要认真落实报告表提出的各项环保要求，严格执行环境保护“三同时”管理制度，做好污染预防和控制工作：

（一）做好施工期扬尘污染控制，项目建设过程中须严格按照《乌鲁木齐市防治扬尘污染实施方案》要求做好扬尘污染控制工作，做到施工工地周边百分之百围挡，物料堆放百分之百覆盖，出入车辆百分之百冲洗，施工现场地面百分之百硬化，拆迁工地百分之百湿法作业；运输散装物料车辆必须进行封闭，所有露天堆放的建筑材料、渣土等必须进行覆盖，并采取喷淋或其他抑尘措施。土方开挖施工须避开大风天气。

（二）项目建设过程中，对产生噪声的设备应采取屏蔽、隔声、减振等措施，并合理安排施工时间，确保场界噪声符合《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）要求。

（三）严格落实废气污染防治措施。采取有效除臭措施确保恶臭气体排放达到《恶臭污染物排放标准》（GB14554-1993）中相应标准；食堂使用清洁能源，严格按照《饮食业油烟排放标准》（GB18483-2001）要求，安装油烟净化装置，实现油烟达标排放后经专用烟道排放。

（四）项目三个转运站的渗滤液及地面和容器冲洗废水均排入净水

路转运站污水处理设施进行处理，处理后达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后排入市政排水管网，严禁外排；净水路转运站渗滤液处理站需按规范要求安装在线监测设施并与环保部门联网。生活废水排入市政管网。

（五）须选用低噪声设备，同时对噪声源应采取屏蔽、隔声、减振等措施，确保噪声排放符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准限值。

（六）加强管理，杜绝“跑、冒、滴、漏”现象的发生，污水处理系统污泥清运至米东固废综合处理厂处置。

（七）项目污染物排放实行总量控制制度，核定项目污染物排放总量指标为 SO_2 : 0.852t/a; NO_x : 3.984t/a。

（八）各转运站卫生防护距离为 50m，在此范围内不得建设学校、医院、住宅等敏感建筑物。

（九）建立健全环境风险防范措施，制订相应应急预案，杜绝安全事故导致的环境风险事故。

三、委托米东区、天山区、水磨沟区环保局对该项目进行日常监督检查，市环境监察支队抽查。项目建成后须按规定程序报我局申请环境保护竣工验收。验收合格后，方可正式运营。

表五 验收监测内容及执行标准

5.1 废气监测内容及验收标准

5.1.1 废气监测内容

本项目废气监测内容主要为锅炉燃烧废气，废气监测内容见表 5-1。

表 5-1 废气监测内容

监测项目	监测点位	监测因子	监测频次
锅炉燃烧 废气	锅炉废气排放口， 共 1 个测点	颗粒物、二氧化硫、氮氧化物、一 氧化碳、烟气黑度	3 次/天，共 2 天

5.1.2 废气执行标准

本项目锅炉燃烧废气中二氧化硫、氮氧化物、一氧化碳、烟气黑度执行《燃气锅炉大气污染物排放标准》（DB6501/T001-2018）中表 1 新建燃气锅炉排放限值；颗粒物执行《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）中表 3 大气污染物特别排放限值。废气排放具体执行标准见表 5-2。锅炉废气监测点位示意图见图 5-1。

表 5-2 废气排放标准

项目	监测因子	单位	限值	标准来源
锅炉废气	二氧化硫	mg/m ³	10	《燃气锅炉大气污染物排放标准》（DB6501/T001-2018）中表 1 新建燃气锅炉排放限值
	氮氧化物	mg/m ³	40	
	一氧化碳	mg/m ³	95	
	烟气黑度（林格曼）	级	≤1	
	颗粒物	mg/m ³	20	《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）中表 3 大气污染物特别排放限值
	排气筒高度	m	>8	

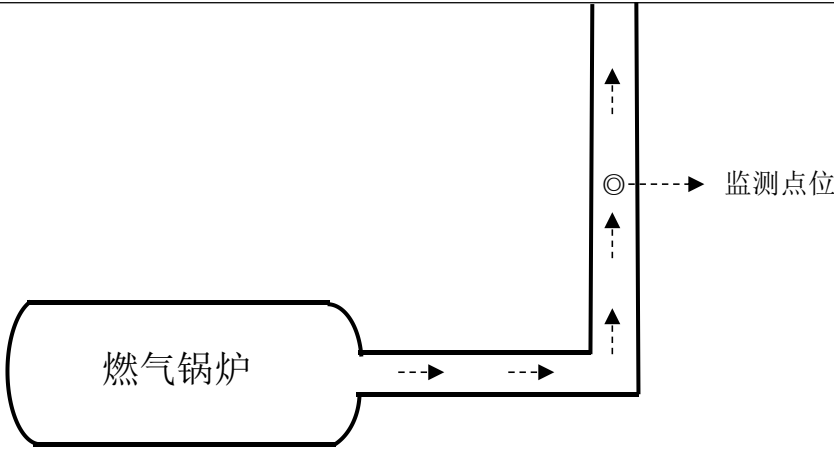


图 5.1 锅炉废气监测点位示意图

5.2 噪声监测内容及验收标准

5.2.1 噪声监测内容

根据项目环评批复要求及运行情况，噪声监测内容见表 5-3。

表 5-3 噪声监测内容			
监测项目	监测点位	监测频次	监测依据
厂界噪声	厂界外 4 个点	昼、夜间各 1 次，共 2 天	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）

5.2.2 噪声执行标准

本项目厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类区标准，见表 5-4。噪声监测点位示意图见图 5.2。

表 5-4 噪声排放标准			
项目	标准限值 dB(A)	执行类别	标准来源
昼间噪声	60	2 类区	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）
夜间噪声	50		

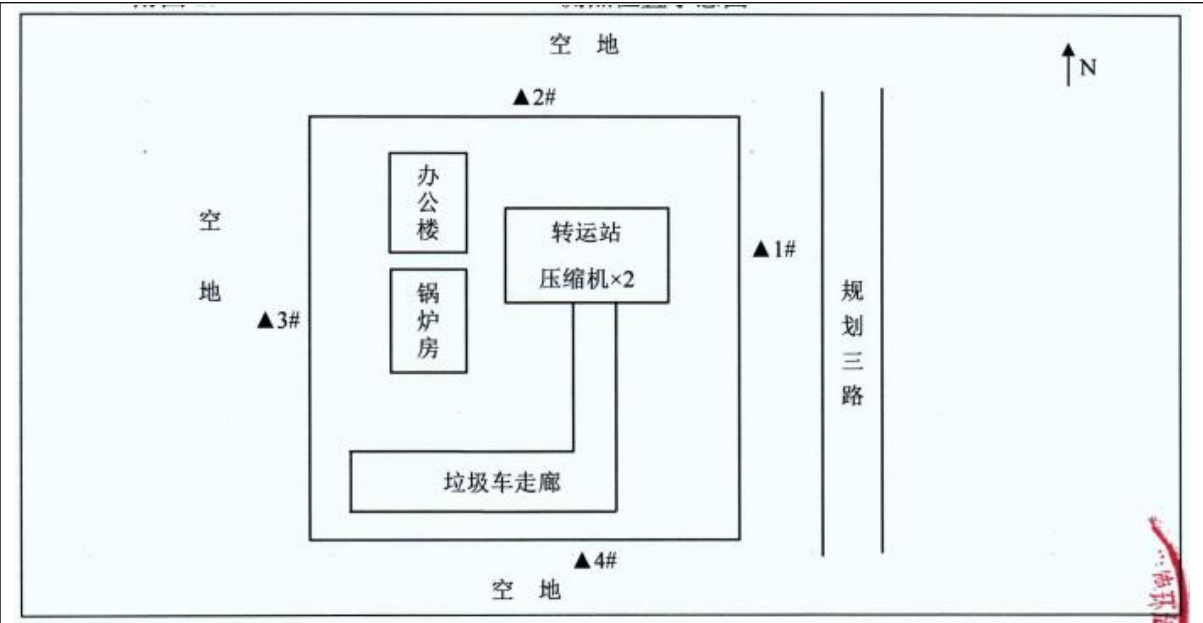


图 5.2 噪声监测点位示意图

表六 验收监测质量保证及质量控制

验收监测分析方法采用国家有关部门颁布的标准（或推荐）分析方法，监测人员经过考核并持有合格证书；测量检测仪器定期经计量部门检定合格，并在有效使用期内使用；监测数据严格实行三级审核制度。

6.1 废气监测分析过程中的质量保证和质量控制

废气监测选用国标及国标推荐的监测分析方法，本项目废气监测方法见表 6-1，废气分析方法见表 6-2。

表 6-1 废气监测方法及仪器一览表

类型	监测参数	仪器型号/名称	仪器编号	检定有效期
锅炉 废气	颗粒物	ZR-3260D 型 低浓度自动烟尘烟气综合测试仪	JLYQ240	监测使用 仪器均在 检定有效 期内
	流量			
	流速			
	烟温			
	湿度			
	二氧化硫	MH3200 紫外烟气分析仪	JLYQ505	
	一氧化碳			
	氮氧化物			
	含氧量			
烟气黑度	JCP-HA 林格曼黑度计	JLYQ272		

表 6-2 废气分析方法及仪器一览表

类型	监测项目	监测依据	仪器型号/名称	仪器编号	检出限	检定有效期
锅炉废气	颗粒物	《固定污染源废气 低浓度颗粒物测定 重量法》HJ836-2017	BT25S 电子天平	JLYQ25	1.0mg/m ³	监测使用仪器均在检定有效期内
			LRHS-150F-II 智能型恒温恒湿培养箱	JLYQ98		
			DHG-101-3B 电热恒温干燥箱	JLYQ179		
	流量	《固定污染源排气中颗粒物测定与气态污染物采样方法》GB/T16157-1996	ZR-3260D 型低浓度自动烟尘烟气综合测试仪	JLYQ240	/	
	流速				/	
	烟温				/	
	湿度				/	
	含氧量				/	
	二氧化硫	《固定污染源废气 二氧化硫的测定 便携式紫外吸收法》HJ1131-2020	MH3200 紫外烟气分析仪 JLYQ505		2mg/m ³	
	一氧化碳	《固定污染源废气 一氧化碳的测定 定电位电解法》HJ973-2018			3mg/m ³	
	氮氧化物	《固定污染源废气 氮氧化物的测定 便携式紫外吸收法》HJ1132-2020			2mg/m ³	
	烟气黑度	《固定污染源排放 烟气黑度的测定 林格曼望远镜法》HJ/T1287-2023	JCP-HA 林格曼黑度计	JLYQ272	/	

按相关技术规范及分析方法的要求，对仪器设备定期用经检定合格的高一级的流量计在采样负载条件下校准采样系统的采样流量，校准时的大气压与温度和采样时相近，校准误差小于 5%。

6.2 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

噪声监测根据《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）及相应测量方法进行，测试仪器选用 AWA6228+型多功能声级计。

（1）监测时使用经计量部门检定、并在有效使用期内的声级计。

（2）噪声统计分析仪在每次使用前需进行校验；测量前后对仪器进行声学校准。

（3）灵敏度相差不大于 0.5dB（A），若大于 0.5dB（A）测试数据无效。

（4）噪声统计分析仪使用时加防风罩。

（5）避免在风速大于 5m/s 及雨雪天气下监测。

本项目噪声监测仪器校准表见表 6-3。

表 6-3 声级计校准一览表

测量仪器	型号	AWA6228+型多功能声级计
	编号	JLYQ100
	型号	KDF-1 便携式三杯风向风速仪
	编号	JLYQ139
校准仪器	型号	AWA6021A 声校准器
	编号	JLYQ269
	校准结果	测量前：94.0dB（A）测量后：94.0dB（A）

表七 监测结果评价

7.1 监测期间运行工况

2023 年 12 月 14 日-15 日，建设单位委托新疆力源信德环境检测技术服务有限公司对本项目锅炉废气、厂界噪声进行了监测，根据现场勘查，验收监测期间项目主体工程和环保设施运行正常。验收期间工作负荷如下：

表 7-1 验收期间工作情况

时间	监测内容	设计运行负荷 (t/h)	实际运行负荷 (t/h)	负荷 (%)
2023 年 12 月 14 日	1.05MW 燃气锅炉	1.5	1.2	80
2023 年 12 月 15 日	1.05MW 燃气锅炉	1.5	1.2	80

7.2 废气

锅炉废气监测结果见表 7-2

表 7-2 锅炉废气监测结果

监测结果	测点位置		1.05MW 燃气锅炉 废气排放口	检测日期	2023 年 12 月 14 日
	检测频次		第 1 次	第 2 次	第 3 次
	标杆流量 (m ³ /h)		1200	1207	1230
	含氧量 (%)		4.39	4.42	4.14
	流速 (m/s)		7.5	7.6	7.7
	烟温 (°C)		94.3	94.8	94.8
	湿度 (%)		8.53	8.92	8.43
	颗粒物浓度	实测浓度 (mg/m ³)	<1	<1	<1
		折算浓度 (mg/m ³)	/	/	/
		排放速率 (kg/h)	/	/	/
	SO ₂ 浓度	实测浓度 (mg/m ³)	2	<2	<2
		折算浓度 (mg/m ³)	2	/	/
		排放速率 (kg/h)	2.4×10 ⁻³	/	/
	NO _x 浓度	实测浓度 (mg/m ³)	20	20	21
		折算浓度 (mg/m ³)	21	21	22
		排放速率 (kg/h)	2.40×10 ⁻²	2.41×10 ⁻²	2.58×10 ⁻²
	CO 浓度	实测浓度 (mg/m ³)	<3	<3	<3
		折算浓度 (mg/m ³)	/	/	/
		排放速率 (kg/h)	/	/	/

	烟气黑度（林格曼黑度，级）		<1		
备注		/			
监测结果	测点位置		1.05MW 燃气锅炉 废气排放口	检测日期	2023 年 12 月 15 日
	检测频次		第 1 次	第 2 次	第 3 次
	标杆流量（m³/h）		1232	1286	1275
	含氧量（%）		4.79	4.65	4.60
	流速（m/s）		7.7	8.0	8.0
	烟温（℃）		92.6	91.7	93.6
	湿度（%）		7.7	8.0	8.0
	颗粒物浓度	实测浓度（mg/m³）	<1	<1	<1
		折算浓度（mg/m³）	/	/	/
		排放速率（kg/h）	/	/	/
	SO ₂ 浓度	实测浓度（mg/m³）	<2	<2	<2
		折算浓度（mg/m³）	/	/	/
		排放速率（kg/h）	/	/	/
	NO _x 浓度	实测浓度（mg/m³）	23	23	23
		折算浓度（mg/m³）	25	25	25
		排放速率（kg/h）	2.83×10 ⁻²	2.96×10 ⁻²	2.93×10 ⁻²
	CO 浓度	实测浓度（mg/m³）	<3	<3	<3
		折算浓度（mg/m³）	/	/	/
		排放速率（kg/h）	/	/	/
	烟气黑度（林格曼黑度，级）		<1		
备注		/			
<p>验收监测期间：锅炉废气中颗粒物未检出，满足《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）中表 3 大气污染物特别排放限值要求；二氧化硫最大排放浓度为 2mg/m³，一氧化碳未检出、氮氧化物最大排放浓度为 25mg/m³、烟气黑度<1 级，均满足《燃气锅炉大气污染物排放标准》（DB6501/T001-2018）中表 1 新建燃气锅炉排放限值要求。排气筒高度为 12 米，满足《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）中相关要求。</p>					
<h3>7.3 噪声</h3>					
<p>本次验收厂界噪声监测结果见表 7-3。</p>					

表 7-3		噪声监测结果表		单位：dB（A）		
测点 编号	测点位置	监测日期	监测结果			
			昼间		夜间	
			测量时间	测量值	测量时间	测量值
1#	东侧厂界外 1 米	2023 年 12 月 14 日-15 日	12:18	53	00:05	48
2#	南侧厂界外 1 米		12:22	51	00:10	48
3#	西侧厂界外 1 米		12:30	53	00:15	48
4#	北侧厂界外 1 米		12:36	52	00:20	48
1#	东侧厂界外 1 米	2023 年 12 月 15 日-16 日	12:35	54	00:00	48
2#	南侧厂界外 1 米		12:39	54	00:05	48
3#	西侧厂界外 1 米		12:44	53	00:11	48
4#	北侧厂界外 1 米		12:51	53	00:17	46
（GB12348-2008）标准限值			/	60	/	50
达标情况			/	达标	/	达标

验收监测期间：本项目厂界外 4 个监测点位昼间噪声监测范围为 51~54dB (A)，夜间噪声监测范围为 46~48dB (A)，均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准要求。

表八 环境管理检查

8.1 环保审批手续及“三同时”执行情况

2016 年 11 月，新疆奥邦科技有限公司编制完成了《米东固废综合处理厂及配套设施项目—生活垃圾转运站工程环境影响报告表》；

2016 年 12 月 28 日，原乌鲁木齐市环境保护局以乌环评审〔2016〕审 338 号文件对环境影响报告表予以批复；

2019 年 12 月 10 日，乌鲁木齐市生态环境局《关于米东固废综合处理厂及配套设施项目—生活垃圾转运站工程竣工环保验收的意见》（乌环验〔2019〕339 号）；

本项目于 2023 年 10 月 14 日开工建设，2023 年 10 月 25 日建成。

8.2 环境管理规章制度的建立及其执行情况

根据企业自身情况，建设单位有人员兼职负责相关环境管理工作，负责建立环保档案、制定环境保护规章制度等，对废气排放点设置了规范的采样口，排气筒设置了规范化的污染物排放标识牌。

乌鲁木齐市京环环境能源有限公司于 2022 年 11 月 15 日办理排污许可证（简化管理），证书编号为：91650109MA775WL047004U，有效期至 2027 年 12 月 29 日。建设单位定期委托检测机构开展自行监测工作，最终报当地生态环境主管部门备案。

乌鲁木齐市京环环境能源有限公司已编制并修编突发环境事件应急预案，并于 2023 年 4 月 6 日完成备案，备案编号为：650102-2019-360-L。

8.3 投诉及处罚情况

本项目建设至今无环保相关投诉及处罚记录。

8.4 总量控制

本项目排污许可为简化管理，无总量控制指标要求。环评和批复中 4 台锅炉大气污染物排放总量控制指标一致为：NO_x：3.984t/a，SO₂：0.852t/a。根据 2019 年验收计算可知，原有项目实际总排放量 NO_x：3.60t/a，SO₂：0.137t/a；核算后，东大梁转运站总量控制指标为 NO_x：0.75t/a，SO₂：0.486t/a；经监测和计算，本项目新锅炉 SO₂ 排放浓度按检出限浓度折半计算，实际排放量为 NO_x：0.1173t/a，SO₂：0.0054t/a，实际排放量小于控制指标。东大梁转运站更换新锅炉与其余锅炉 NO_x、SO₂ 排放量总和满足环评及批复总量控制指标要求。污染物排放总量核算见表 8-1 及表 8-2。

表 8-1 旧锅炉污染物排放总量核算

项目	废气排放口	平均排放速率 (kg/h)	年运行时间 (h)	环评及批复 总量控制指 标 (t/a)	实际排放 总量 (t/a)	达标情况
NOx	原有 4 台燃气 锅炉废气	8.3×10 ⁻¹	4320	3.984	3.60	符合
SO ₂		3.17×10 ⁻²		0.852	0.137	符合
NOx	东大梁站原有 1.05MW 燃气 旧锅炉废气	8.47×10 ⁻²	4320	/	0.366	/
SO ₂		未检出		/	未检出	
NOx	本项目总量控制指标 (t/a)			0.75	/	/
SO ₂				0.486		

备注：SO₂ 排放浓度按检出限浓度折半计算。

表 8-2 新锅炉污染物排放总量核算

项目	废气排放口	平均排放速率 (kg/h)	年运行时间 (h)	本项目总量控制指标 (t/a)	实际排放总量 (t/a)	达标情况
NO _x	东大梁站 1.05MW 燃气新锅炉废气排放口	2.685×10 ⁻²	4320	0.75	0.1160	符合
SO ₂		1.238×10 ⁻³		0.486	0.0053	符合

备注：SO₂ 排放浓度按检出限浓度折半计算。

8.5 新旧锅炉污染物浓度及排放量对比

为验证本次更换锅炉符合排放条件，对新老锅炉排放污染物浓度及排放量进行详细对比。旧锅炉排放浓度 NO_x : $110\text{mg}/\text{m}^3$, SO_2 未检出；旧锅炉排放量 NO_x : $0.366\text{t}/\text{a}$, SO_2 未检出；新锅炉排放浓度 NO_x : $25\text{mg}/\text{m}^3$, SO_2 未检出；新锅炉排放量 NO_x : $0.1160\text{t}/\text{a}$, SO_2 : $0.0053\text{t}/\text{a}$ ；对比可见，新锅炉 NO_x 排放浓度、排放速率以及排放量均小于旧锅炉，更换锅炉后对环境影响减小，符合更换锅炉条件；新老锅炉污染物排放浓度及总量对比见表 8-3。

表 8-3 新老锅炉污染物排放浓度及总量对比表

项目		旧锅炉	新锅炉	变动情况
污染物排放浓度	NO_x (mg/m^3)	110	25	减少 $85\text{mg}/\text{m}^3$
	SO_2 (mg/m^3)	未检出	未检出	/
污染物排放总量	NO_x (t/a)	0.366	0.1160	减少 0.25t/a
	SO_2 (t/a)	未检出	0.0053	/

备注：旧锅炉 SO_2 未检出，新锅炉 SO_2 排放浓度按检出限浓度折半计算，则不进行对比。

8.6 环境保护措施落实情况

根据原乌鲁木齐市环境保护局对该项目环境影响报告表的批复和环境影响报告表中提出的环境保护措施，踏勘现场对各项环境保护措施的落实情况进行了验收核查，核查内容见表 8-4。

表 8-4 本项目环保措施落实情况

类别	环评批复及验收中旧锅炉要求	新锅炉情况
项目概况	乌鲁木齐市京环环境能源有限公司建设东大梁转运站垃圾转运规模 800t/天，其服务范围主要为天山区；建设地点：乌鲁木齐市，东大梁转运站(地理坐标为：东经 $87^\circ40'40.60''$ ，北纬 $43^\circ47'48.18''$)、东大梁转运站主要建设转运车间、综合楼及锅炉房（1 台 1.05MW 卧式燃气承压热水锅炉 WNS1.05-1.0/95/70-Y(Q)）	已落实。 乌鲁木齐市京环环境能源有限公司东大梁转运站主要建设内容：综合楼及锅炉房等，垃圾转运规模 800t/天，其服务范围主要为天山区；本项目投资 26.3 万元，配套建设 1 台 1.05MW 的 CWNS1.05-85/60-Q 全自动燃气常压热水锅炉用于转运站提供热水及冬季供暖。项目更换锅炉位于乌鲁木齐市京环环境能源有限公司东大梁转运站锅炉房内，中心位置地理坐标为：E $87^\circ40'40.60''$ ，N $43^\circ47'48.18''$ ；项目区南侧为绿化用地，东侧为市政道路，西侧为废弃工厂，北侧为世界冠军郡小区住宅楼。
废气	项目锅炉房新建 1 台 1.05MW	已落实。 本项目废气主要为 1 台 1.05MW

	<p>的热水锅炉。环评要求锅炉在燃烧天然气处理后烟气经不低于 8m 高烟囱排放，锅炉烟气污染物中 SO₂、NO_x、烟尘排放浓度均满足《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）中的表 3 燃气锅炉大气污染物排放限值。</p>	<p>燃气蒸汽锅炉产生的燃烧废气，主要污染因子为颗粒物、二氧化硫、氮氧化物、一氧化碳等，燃料采用天然气清洁能源，锅炉加装低氮燃烧器，锅炉废气通过 1 根 12m 高排气筒排放。</p> <p>验收监测期间：锅炉废气中颗粒物未检出满足《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）中表 3 大气污染物特别排放限值要求；二氧化硫最大浓度为 2mg/m³、一氧化碳未检出、氮氧化物最大排放浓度为 25mg/m³、烟气黑度<1 级，均满足《燃气锅炉大气污染物排放标准》（DB6501/T001-2018）中表 1 新建燃气锅炉排放限值要求。排气筒高度为 12 米，满足《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）中相关要求。</p>
废水	/	<p>已落实。本项目废水主要为锅炉排污水、软化反冲洗废水，主要污染物为 SS、钙、镁、盐等离子，属于低浓度废水，排入市政下水管网，进入城市污水处理厂。</p>
噪声	/	<p>已落实。本项目噪声主要为锅炉房燃烧器、循环泵等设备运行时产生的噪声，选用低噪声设备，采取基础减振，隔声等降噪措施。</p> <p>验收监测期间：本项目厂界外 4 个监测点位昼间噪声监测范围为 51~54dB（A），夜间噪声监测范围为 46~48dB（A），均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准要求。</p>
固废	<p>所有软水站废离子交换树脂属于危险废物；离子交换树脂 3-5 年更换 1 次，目前暂未产生，后期产生量约 1.5 吨，将委托有资质的单位处置</p>	<p>已落实。本项目固废主要为锅炉房软化水处理设备中使用失效后的废离子交换树脂，属于一般固体废物，软水设备运行 3-5 年会产生废离子交换树脂，产生量约为 0.05t，由厂家回收再生处理，厂区不储存。</p>
总量控制	<p>结合本项目的排污特点、所在区域的环境质量现状等因素综合考虑，本项目燃气锅炉污染物排放量为 SO₂: 0.852t/a, NO_x: 3.984t/a。</p>	<p>已落实。经监测和计算，SO₂ 浓度按检出限浓度折半计算，实际排放量为 NO_x: 0.1173t/a, SO₂: 0.0054t/a，均满足环评及批复总量控制指标要求。</p>
应急预案	<p>1、制定事故应急预案。</p> <p>2、运行过程中必须采取防火、防爆、防泄漏、防尘、防腐蚀等主要措施。</p> <p>3、制订和完善锅炉房各项安全管理制度、健全锅炉设备档案，编制安全措施和维修计划并督促实施。</p>	<p>已落实。乌鲁木齐市京环环境能源有限公司已编制并修编突发环境事件应急预案，于 2023 年 4 月 6 日完成备案，备案编号为：650102-2019-360-L。</p>
排污许可	/	<p>已落实。乌鲁木齐市京环环境能源有限公司于 2022 年 11 月 15 日办理排污许可证（简化</p>

管理），证书编号为：

91650109MA775WL047004U，有效期至 2027 年 12 月 29 日，本项目 1.05MW 燃气锅炉已纳入排污许可管理。

8.7 本项目予以通过建设项目竣工环保验收的符合性分析

本项目不存在环境保护部《关于发布<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的公告》（国环规环评〔2017〕4 号）第八条规定情形详见表 8-5。

表 8-5 符合性判定一览表

序号	具体规定	符合性判定
1	未按环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定要求建成环境保护设施，或者环境保护设施不能与主体工程同时投产或者使用的	已按环评及批复要求建成环保设施，且环保设施与主体工程同时投入使用
2	污染物排放不符合国家和地方相关标准、环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定或者重点污染物排放总量控制指标要求的	主要污染物排放浓度达标排放；经监测和计算，SO ₂ 浓度按检出限浓度折半计算，实际排放量为 NO _x ：0.1173t/a，SO ₂ ：0.0054t/a，均满足环评及批复总量控制指标要求
3	环境影响报告书（表）经批准后，该建设项目的性质、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，建设单位未重新报批环境影响报告书（表）或者环境影响报告书（表）未经批准的	未发生重大变动，详见 2.2 章节内容
4	建设过程中造成重大环境污染未治理完成，或者造成重大生态破坏未恢复的	未造成环境污染及生态破坏
5	纳入排污许可管理的建设项目，无证排污或者不按证排污的	已取得排污许可（简化管理）
6	分期建设、分期投入生产或者使用依法应当分期验收的建设项目，其分期建设、分期投入生产或者使用的环境保护设施防治环境污染和生态破坏的能力不能满足其相应主体工程需要的	本项目已全部建成，环境保护配套设施能够满足主体工程需要
7	建设单位因该建设项目违反国家和地方环境保护法律法规受到处罚，被责令改正，尚未改正完成的	本项目自开工建设至验收调查期间无环保处罚及投诉记录
8	验收报告的基础资料数据明显不实，内容存在重大缺项、遗漏，或者验收结论不明确、不合理的	企业基础资料由业主提供，检测报告由新疆力源信德环境检测技术服务有限公司提供，验收结论明确
9	其他环境保护法律法规规章等规定不得通过环境保护验收的	无

本项目符合生态环境部《关于进一步完善建设项目环境保护“三同

时”及竣工环境保护自主验收监管工作机制的意见》（环执法〔2021〕70号）中第二条规定的情形，详见表 8-6。

表 8-6 符合性判定一览表

序号	具体规定	符合性判定
1	重点关注设计文件中编制环境保护篇章、落实防治环境污染和生态破坏的措施以及环境保护设施投资概算情况；	本项目在项目建议书中设置有环保章节，有环保资金概算；
2	建设单位施工合同涵盖环境保护设施建设内容并配置相应资金情况；	锅炉由陕西联保锅炉有限公司安装，环保设施由河北绿林环保科技有限公司安装；
3	建设项目实际开工时间超出环评文件批准之日五年的报原审批部门重新审核情况；	东大梁转运站于 2016 年 12 月取得环评批复，2018 年 5 月开工建设，已验收未超出五年；2023 年 10 月对该转运站内锅炉进行同吨位锅炉更换；
4	建设性质、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与环评文件、告知承诺行政许可决定文件或环境保护设施设计要求的一致性，发生变动的，建设单位在变动前开展环境影响分析情况，重大变动重新报批环评文件情况；	无
5	环境保护设施和措施与主体工程施工同步实施情况；	环境保护设施和措施与主体工程施工同步投入使用；
6	建设过程中对生态环境的破坏或污染情况；	建设过程未出现生态环境的破坏或污染情况；
7	有关国际条约履约要求和国家产业政策遵守情况；	符合《产业结构调整指导目录（2019 年本）》；
8	环评告知承诺行政许可决定文件中环境监理要求的落实情况等。	环评批复未提出环境监理的要求。

表九 验收监测结论及建议

9.1 验收结论

本次验收范围为 1 台 1.05MW 的燃气蒸汽锅炉及其配套设施。通过对项目环境污染物的监测及现场调查，乌鲁木齐市京环环境能源有限公司东大梁转运站更换锅炉建设项目落实了环评及批复的要求，配套建设了相应的环境保护设施，落实了相应的环境保护措施，具体结论如下：

依据该项目环评和批复要求以及现状调查情况，该项目基本满足“三同时”制度要求，建议通过竣工环境保护验收。

9.2 废气

本项目废气主要为 1 台 1.05MW 燃气蒸汽锅炉产生的燃烧废气，主要污染因子为颗粒物、二氧化硫、氮氧化物、一氧化碳等，燃料采用天然气清洁能源，锅炉加装低氮燃烧器，锅炉废气通过 1 根 12m 高排气筒排放。

验收监测期间：锅炉废气中颗粒物未检出，满足《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）中表 3 大气污染物特别排放限值要求；二氧化硫最大排放浓度为 $2\text{mg}/\text{m}^3$ ，一氧化碳未检出、氮氧化物最大排放浓度为 $25\text{mg}/\text{m}^3$ 、烟气黑度 ≤ 1 级，均满足《燃气锅炉大气污染物排放标准》（DB6501/T001-2018）中表 1 新建燃气锅炉排放限值要求。排气筒高度为 12 米，满足《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）中相关要求。

9.3 废水

本项目废水主要为锅炉排污水、软化反冲洗废水，总排放量约为

95m³/a，主要污染物为 SS、钙、镁、盐等离子，属于低浓度废水，排入市政下水管网，进入城市污水处理厂。

9.4 噪声

本项目噪声主要为锅炉房燃烧器、循环泵等设备运行时产生的噪声，选用低噪声设备，采取基础减振，隔声等降噪措施。

验收监测期间：本项目厂界外 4 个监测点位昼间噪声监测范围为 51~54dB（A），夜间噪声监测范围为 46~48dB（A），均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准要求。

9.5 固废

本项目固废主要为锅炉房软化水处理设备中使用失效后的废离子交换树脂，属于一般固体废物，软水设备运行 3-5 年会产生废离子交换树脂，产生量约为 0.05t，由厂家回收再生处理，厂区不储存。

9.6 总量控制

本项目排污许可为简化管理，无总量控制指标要求。环评中燃气锅炉污染物排放量为 NO_x: 3.984t/a, SO₂: 0.852t/a; 批复中大气污染物排放总量控制指标为 NO_x: 3.984t/a, SO₂: 0.852t/a。经监测和计算，SO₂ 浓度按检出限浓度折半计算，实际排放量为 NO_x: 0.1173t/a, SO₂: 0.0054t/a，均满足环评及批复总量控制指标要求。

9.7 环境管理检查

根据企业自身情况，建设单位有人员兼职负责相关环境管理工作，负责建立环保档案、制定环境保护规章制度等，对废气排放点设置了规范的采样口，排气筒设置了规范化的污染物排放标识牌。

乌鲁木齐市京环环境能源有限公司于 2022 年 11 月 15 日办理排污许可证（简化管理），证书编号为：91650109MA775WL047004U，有效期至 2027 年 12 月 29 日。建设单位定期委托检测机构开展自行监测工作，最终报当地生态环境主管部门备案。

乌鲁木齐市京环环境能源有限公司已编制并修编突发环境事件应急预案，并于 2023 年 4 月 6 日完成备案，备案编号为：650102-2019-360-L。

9.8 建议

- （1）加强厂区内一般工业固废的管理工作，及时登记固废出入库记录；
- （2）加强低氮设施维护，确保废气稳定达标排放。

附件：

附件 1：建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表；

附件 2：原乌鲁木齐市环境保护局《关于米东固废综合处理厂及配套设施项目—生活垃圾转运站工程环境影响报告表的批复》（乌环评审〔2016〕审 338 号），2016 年 12 月 28 日；

附件 3：乌鲁木齐市生态环境局《关于米东固废综合处理厂及配套设施项目—生活垃圾转运站工程竣工环保验收的意见》（乌环验〔2019〕339 号），2019 年 12 月 10 日；

附件 4：《排污许可证》（证书编号：91650109MA775WL047004U，简化管理，有效期至 2027 年 12 月 29 日），2022 年 11 月 15 日；

附件 5：乌鲁木齐市环境应急中心（乌鲁木齐市环境工程评估中心）《企业事业单位突发环境事件应急预案备案表》（备案编号：650102-2019-360-L），2023 年 4 月 6 日；

附件 6：新疆力源信德环境检测技术服务有限公司，检测报告（报告编号：LYXD2023D696WZS4508 号）。