



江西科达检测技术有限公司

检 测 报 告

报告编号 :KD200150

项 目 名 称:

江西飞南环保科技有限公司 2020 年 6 月自行
检测

受 检 单 位:

江西飞南环保科技有限公司

检 测 类 别:

委托检测

编 制

吉 强

审 核

张 伟 强

(授权签字人)

签 发

王 章 松

(授权签字人)

日 期

2020.6.24

江西科达检测技术有限公司

(检验检测专用章)

报 告 说 明 Notes

1. 报告涂改无效；无编制、审核、签发人签字无效。
2. 无“检验报告专用章”“骑缝章”、“CMA 章”均无效。
3. 本报告只对采样/送检样品检测结果负责。
4. 对检测报告若有异议，应于收到报告之日起 15 个工作日内向检测单位提出，逾期不予受理。
5. 未经本检测机构书面同意，不得部分复印本检测报告。
6. 检测报告未经同意不得作为商业广告使用。
7. 检测报告书写一律要求打印。
8. 检测结果只代表检测时污染物排放和环境质量状况情况，所附排放标准和环境质量标准由客户提供。
9. 除客户特别申明并支付样品管理费，所有超过标准规定时效期的样品均不再做留样。
10. 除客户特别申明并支付档案管理费，本次检测的所有记录档案保存期为六年。
11. 本公司无检测能力的项目，均分包给有资质的单位分析，分包项目前加“*”作为标识。

检测单位：江西科达检测技术有限公司

地址：江西南昌昌北经开区玉屏东大道 1111 号

邮政编码：330000

联系电话：18979104600（王总） 13807068031（于总）

传真：0791-83819810

1. 监测项目概况

项目名称	江西飞南环保科技有限公司 2020 年 6 月自行检测		
受检单位	江西飞南环保科技有限公司	联系人	朱长存
受检地址	江西省上饶市横峰县经济开发区	联系电话	15870989052
委托单位	江西飞南环保科技有限公司	联系人	朱长存
委托单位地址	江西省上饶市横峰县经济开发区	联系电话	15870989052
样品检测地址	江西南昌昌北经开区玉屏东大道 1111 号 3 层	检测类别	委托检测
检测要素	有组织废气		
采样时间	2020.06.13		
分析测试时间	2020.06.13-2020.06.16		
分析条件	温度：15-30℃，湿度：40-65%		
采样方式	本公司现场采样，本报告只对当时采集的样品负责。		

2. 气象条件、监测点位、因子及频次

日期 项目	气温 (℃)	湿度 (%)	风速 (m/s)	气压 (kPa)	风向 (--)	天气状况 (--)
2020.06.13	28	61	1.2	100.6	南	晴
监测项目	监测点位及经纬度		监测因子			监测频次
有组织废气	富氧熔炼炉废气排放口 G1		NOx、SO ₂ 、颗粒物			共 2 点，每点 每天 1 次，监 测 1 天
	阳极炉废气排放口 G2					
	锅炉废气排放口 G3		林格曼黑度、氮氧化物、汞及其化合物、二 氧化硫、颗粒物			共 1 点，每点 每天 1 次，监 测 1 天

3. 检测方法和依据及主要设备

样品类别	检测项目	分析方法及来源	检测仪器	方法检出限
环境空气 和废气	NO _x	《固定污染源排气氮氧化物的测定定电位 电解法》(HJ 693-2014)	自动烟尘(气)测 试仪 GH-60E-D	3mg/m ³

SO ₂	《固定污染源排气中二氧化硫的测定 定电位电解法》（HJ/T 57-2017）	自动烟尘（气）测试仪 GH-60E-D	3mg/m ³
颗粒物	《固定污染源排气中颗粒物测定与气态污染物采样方法》重量法（GB/T 16157-1996 ）及修改单	十万分之一天平 AUW120D	/
林格曼黑度	烟气黑度 测烟望远镜法《空气和废气监测分析方法》第五篇第三章 三（二）（第四版）国家环境保护总局 2003 年	测烟望远镜 QT201	/
汞及其化合物	原子荧光光度法（B）《空气和废气监测分析方法》第五篇第三章 七（二）（第四版）国家环境保护总局 2003 年	原子荧光光度计 AFS-8500	0.003μg/m ³
排气参数	《固定源废气监测技术规范》（6 排气参数的测定）（HJ/T 397-2007）	自动烟尘（气）测试仪 GH-60E-D	/

注：“方法检出限”指本报告所采用监测方法可准确检测项目的最低含量，反映的是该方法的能力水平。

4. 结果一览表

炉窑废气检测结果（一）

采样日期		2020.06.13	排气筒高度（m）	55
窑炉名称及型号		富氧熔炼炉	基准含氧量（%）	11
燃料		碳精	林格曼黑度	/
检测点位		富氧熔炼炉废气排放口 G1		
样品编号		2001500613G-0101		
检测项目				
标干流量（m³/h）		67784		
实测含氧量（%）		15.6		
含湿量（%）		5.4		
流速（m/s）		4.02		
烟气温度（℃）		60.8		
NOx	实测浓度（mg/m³）	88		
	折算浓度（mg/m³）	163		
	排放速率（kg/h）	5.9650		
SO2	实测浓度（mg/m³）	54		
	折算浓度（mg/m³）	100		
	排放速率（kg/h）	3.6603		
颗粒物	实测浓度（mg/m³）	<20		
	折算浓度（mg/m³）	<20		
	排放速率（kg/h）	/		
备注：1.本结果只对当时采集的样品负责；2.采样点位见检测点位示意图；3.“L”表示检测结果低于方法检出限。				

炉窑废气检测结果（二）

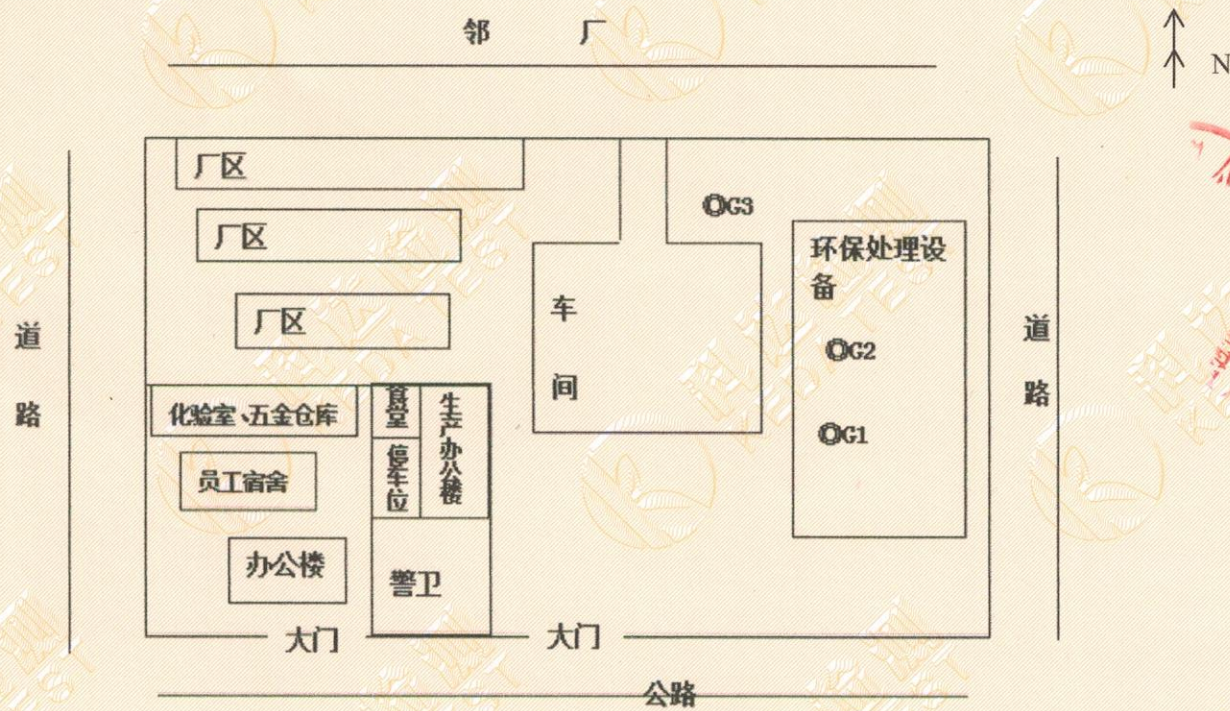
采样日期		2020.06.13	排气筒高度（m）	55
窑炉名称及型号		阳极炉	基准空气过剩系数	/
燃料		重油	林格曼黑度	/
检测点位		阳极炉废气排放口 G2		
样品编号		2001500613G-0201		
检测项目				
标干流量（m³/h）		37979		
实测含氧量（%）		15.4		
含湿量（%）		2.5		
流速（m/s）		2.01		
烟气温度（℃）		34		
NOx	实测浓度（mg/m³）	58		
	折算浓度（mg/m³）	58		
	排放速率（kg/h）	2.2028		
SO₂	实测浓度（mg/m³）	49		
	折算浓度（mg/m³）	49		
	排放速率（kg/h）	1.8610		
颗粒物	实测浓度（mg/m³）	24.7		
	折算浓度（mg/m³）	24.7		
	排放速率（kg/h）	0.9381		
备注：1.本结果只对当时采集的样品负责；2.采样点位见检测点位示意图；3.“L”表示检测结果低于方法检出限。				

炉窑废气检测结果（三）

采样日期		2020.06.13	排气筒高度（m）	45
窑炉名称及型号		蒸汽锅炉	基准含氧量（%）	9
燃料		生物质	林格曼黑度	<1
检测点位		锅炉废气排放口 G3		
样品编号		2001500613G-0301		
检测项目				
标干流量（m³/h）		9962		
实测含氧量（%）		16.4		
含湿量（%）		3.4		
流速（m/s）		6.55		
烟气温度（℃）		35.6		
NOx	实测浓度（mg/m³）	65		
	折算浓度（mg/m³）	170		
	排放速率（kg/h）	0.6475		
SO₂	实测浓度（mg/m³）	58		
	折算浓度（mg/m³）	151		
	排放速率（kg/h）	0.5778		
颗粒物	实测浓度（mg/m³）	<20		
	折算浓度（mg/m³）	<20		
	排放速率（kg/h）	/		
标干流量（m³/h）		9948		
实测含氧量（%）		16.4		
含湿量（%）		3.4		
流速（m/s）		6.54		

烟气温度 (°C)		35.6
汞及其化合物	实测浓度 (mg/m ³)	3.3×10^{-5}
	折算浓度 (mg/m ³)	8.6×10^{-5}
	排放速率 (kg/h)	3.2×10^{-7}
备注：1.本结果只对当时采集的样品负责；2.采样点位见检测点位示意图；3.“L”表示检测结果低于方法检出限。		

检测点位示意图



说明：◎G 固定污染源废气监测点位

报告结束

