



NKFJ/D-JS-019

报告编号：NKFJ-HJ-240129-05

210599340228

有效期2027年11月04日

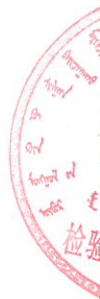
检测报告

项目名称：西乌金山发电有限公司 2024 年一季度例行
检测（有组织废气）

委托单位：西乌金山发电有限公司

报告日期：2024 年 03 月 19 日

内蒙古鯤福检测技术有限公司



声 明

- 1、 本报告中分析结果及结论的使用范围、应满足国家法律、法规及相关行政规定；
- 2、 本报告页码、检验检测专用章、检验检测机构资质认定标志、骑缝章、授权签字人签字齐全时生效；
- 3、 未经本公司书面同意，本报告及数据不得用于商品广告，违者必究；
- 4、 未经本公司书面批准不得复制（全文复制除外）报告；本报告的复印件、需加盖检验检测专用章和骑缝章后生效；
- 5、 被监测单位如对本报告有异议，须于收到本报告十五日内以书面形式向我公司提出，逾期不予受理；
- 6、 本公司不负责采样（如样品是客户提供）时，结果仅对客户提供的样品所检测项目参数负责；
- 7、 当被监测单位提供的信息可能影响结果的有效性时，我公司不承担相关责任；
- 8、 标注“*”项目为分包项目，其检验检测结果来自于外部提供者。

本公司通讯资料：



单位名称：内蒙古鲲福检测技术有限公司

地址（邮编）：内蒙古锡林郭勒盟锡林浩特市易观尚都小区1号楼2层1-201商业楼(026000)

电话（传真）：0479-8825555

电子邮箱：nmgkfjcs@163.com

单位负责人：杨常亮

项目名称	西乌金山发电有限公司 2024 年一季度例行检测 (有组织废气)		
项目编号	NKFJ-HJ-240129-05		
委托单位	西乌金山发电有限公司		
委托单位地址	内蒙古锡林郭勒盟西乌旗巴拉嘎尔高勒镇		
委托单位联系人及电话	张凤财 18648046702		
采样日期	2024 年 02 月 21 日至 2024 年 02 月 22 日		
分析日期	2024 年 02 月 21 日至 2024 年 02 月 24 日		
样品状态	完好无破损		
检测人员	李长庚、周鹏慧、郝辉		
报告份数	一式三份		
检测内容	有组织废气: 二氧化硫、低浓度颗粒物、氮氧化物、汞及其化合物、烟气黑度		
编制人: 容珂	日期: 2024 年 03 月 19 日		
审核人: 			
签发人 (刘丽娟): 	日期: 2024 年 03 月 19 日		

一、有组织废气检测

1.1 检测项目及方法见表 1-1

表 1-1 检测项目及检测方法

样品种类	检测项目	检测依据	检出限
有组织废气	低浓度颗粒物	《固定污染源废气 低浓度颗粒物的测定重量法》(HJ836-2017)	1.0mg/m ³
	排气中 O ₂	《固定源废气监测技术规范》(HJ/T 397-2007) (6.3.3 电化学法测定 O ₂)	—
	二氧化硫	《固定污染源废气 二氧化硫的测定 定电位电解法》(HJ57-2017)	3mg/m ³
	氮氧化物	《固定污染源废气 氮氧化物的测定 定电位电解法》(HJ693-2014)	3mg/m ³
	排气流速	《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) (7 排气流速、流量的测定) 及修改单	—
	排气温度	《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) (5.1 排气温度的测定) 及修改单	—
	湿度	《湿度测量方法》(GB/T 11605-2005) (3 干湿球法)	—
	汞	《固定污染源废气 汞的测定 冷原子吸收分光光度法》(暂行) (HJ543-2009)	0.0025mg/m ³
	烟气黑度	《固定污染源排放 烟气黑度的测定 林格曼烟气黑度图法》(HJ/T398-2007)	—

1.2 检测仪器见表 1-2

表 1-2 仪器设备一览表

序号	仪器设备名称	规格/型号	仪器编号	检定/校准情况	检定/校准有效期
1	电子天平	ESJ30-5A	NKFJYQ-030	校准	2024.04.18
2	恒温恒湿称重系统	GH-AWS3	NKFJYQ-112	校准	2024.11.30
3	自动烟尘烟气测试仪	GH-60E	NKFJYQ-003	校准	2024.04.18
4	冷原子吸收测汞仪	ZYG-X	NKFJYQ-074	校准	2024.11.30

5	林格曼烟气浓度图	YT-LG30	NKFJYQ-113	/	/
6	双气路大气采样器	QCS-3000型	NKFJYQ-015	/	2024.04.18

1.3 检测结果见表 1-3 至表 1-5

表 1-3 1#燃煤锅炉排口有组织废气检测结果

采样点位	检测时间		检测时间: 2024.02.21			限值
			10:45	11:51	12:59	
1#燃煤锅炉排口	排气中 O ₂ (%)	实测	5.4	7.4	8.1	—
	排气温度 (°C)	实测	90.5	91.8	84.1	—
	排气流速 (m/s)	实测	6.43	5.88	5.61	—
	湿度 (%)	实测	8.1	6.6	5.6	—
	标干流量 (m ³ /h)	实测	274714	254324	250448	—
	低浓度颗粒物排放浓度 (mg/m ³)	实测	18.5	17.2	17.1	—
		折算	17.8	19.0	19.9	30
	低浓度颗粒物排放速率 (kg/h)	实测	5.082	4.374	4.283	—
	SO ₂ 排放浓度 (mg/m ³)	实测	60	30	39	—
		折算	58	33	45	200
	SO ₂ 排放速率 (kg/h)	实测	16.46	7.68	9.74	—
	NO _x 排放浓度 (mg/m ³)	实测	140	133	114	—
		折算	134	147	133	200
	NO _x 排放速率 (kg/h)	实测	38.40	33.80	28.56	—
	汞排放浓度 (mg/m ³)	实测	0.0208	0.0133	0.0130	—
折算		0.0160	0.0117	0.0121	0.03	
汞排放速率 (kg/h)	实测	0.005714	0.003383	0.003256	—	
执行标准	《火电厂大气污染物排放标准》(GB 13223-2011) 表 1 火力发电锅炉及燃气轮组 大气污染物排放浓度限值中燃煤锅炉					

表 1-4 2#燃煤锅炉排口有组织废气检测结果

采样点位	检测时间		检测时间: 2024.02.22			限值
			08:11	09:27	10:43	
2#燃煤锅炉排口	排气中 O ₂ (%)	实测	6.5	6.4	6.5	—
	排气温度 (°C)	实测	107.7	106.6	107.2	—
	排气流速 (m/s)	实测	9.22	9.12	9.20	—
	湿度 (%)	实测	7.7	5.5	7.5	—
	标干流量 (m ³ /h)	实测	378048	383845	378378	—
	低浓度颗粒物排放浓度 (mg/m ³)	实测	3.3	4.2	5.3	—
		折算	3.4	4.3	5.5	30
	低浓度颗粒物排放速率 (kg/h)	实测	1.248	1.612	2.005	—
	SO ₂ 排放浓度 (mg/m ³)	实测	115	119	125	—
		折算	119	122	129	200
	SO ₂ 排放速率 (kg/h)	实测	43.40	45.60	47.18	—
	NO _x 排放浓度 (mg/m ³)	实测	149	142	149	—
		折算	155	146	154	200
	NO _x 排放速率 (kg/h)	实测	56.49	54.59	56.30	—
	汞排放浓度 (mg/m ³)	实测	0.0158	0.0138	0.0138	—
		折算	0.0143	0.0107	0.0123	0.03
汞排放速率 (kg/h)	实测	0.005973	0.005279	0.005222	—	
执行标准	《火电厂大气污染物排放标准》(GB 13223-2011) 表 1 火力发电锅炉及燃气轮组 大气污染物排放浓度限值中燃煤锅炉					

表 1-5 燃煤锅炉烟气黑度检测结果

采样时间	采样点位	设备名称	烟气黑度 (林格曼级)		
			第一次	第二次	第三次
2024.02.21	1#、2#锅炉总排口	燃煤锅炉	<1 级	<1 级	<1 级
			≤1		
限值					
执行标准	《火电厂大气污染物排放标准》(GB 13223-2011) 表 1 火力发电锅炉及燃气轮组 大气污染物排放浓度限值中燃煤锅炉, 以油, 气体为燃料的锅炉或燃气轮机组				

————— 结束 —————