



171012050145

检测报告

JW2022011701-1

委托单位：江苏新海石化有限公司

项目名称：委托检测

检测单位：江苏经纬环境集团有限公司

2022 年 01 月 20 日



由 扫描全能王 扫描创建

声 明

- 一、报告必须加盖本单位检验专用章和骑缝检验专用章，CMA 专用章，否则无效；
- 二、对本报告有异议者，应在收到报告十五日内书面向我司提出，逾期不予受理。
- 三、本“报告”不得自行涂改、增删，否则一律无效；
- 四、对于委托单位自送样品的，本报告结果只对送检样品负责。
- 五、本报告无审核人、签发人（授权签字人）签字无效。
- 六、未经我单位书面许可，不得部分复制或引用检测报告（全部复制或引用除外）。

单位名称：江苏经纬环境集团有限公司

电话：0518-86865528

传真：0518-86865528

邮编：222100

地址：江苏省连云港市赣榆区海洋经济开发区蓝湾孵化中心 3 楼



江苏经纬环境集团有限公司

检测报告

委托单位	江苏新海石化有限公司	联系人	王永杰
地址	赣榆区柘汪镇	电话	13851207017
采样日期	2022.01.17	测试日期	2022.01.17-2022.01.18
样品类别	废水、废气。		
结论	1、项目酸性水汽提装置废水排口产生的废水砷的浓度满足《石油炼制工业污染物排放标准》GB 31570-2015 表 2 要求；催化裂化烟气脱硫装置废水产生的废水镍的浓度满足《石油炼制工业污染物排放标准》GB 31570-2015 表 2 要求；项目污水站出水石油类、挥发酚和硫化物满足《石油炼制工业污染物排放标准》(GB31571-2015) 表 2 中标准，其余项目满足《污水接管协议》； 2、项目污水处理场废气处理设施排口 (DA012) 产生的硫化氢排放速率满足《恶臭污染物排放标准》(GB 14554-93) 表 2 标准；非甲烷总烃浓度满足《石油炼制工业污染物排放标准》(GB31570-2015)表 4 标准； 3、项目催化重整装置四合一加热炉 (DA016) 产生的非甲烷总烃浓度满足《石油炼制工业污染物排放标准》(GB31570-2015)表 4 标准； 4、油气回收装置排口 (DA013)、(DA018) 和石脑油油气回收装置产生的非甲烷总烃的去除率满足《石油炼制工业污染物排放标准》(GB31570-2015)表 4 标准。		
解释与说明	ND 表示未检出，小于检测限视为未检出。		
编制 陈东承 一审 杨 二审 周 批准 徐凤  日期: 2022 年 01 月 20 日			



1.水

1.1 水检测分析方法及来源

表 1-1 水检测分析依据一览表

检测项目	检测方法	检出限
pH 值	水质 PH 的测定 电极法 HJ1147-2020	/
悬浮物	水质 悬浮物的测定重量法 GB/T 11901-1989	/
氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ/T 535-2009	0.025mg/L
总氮	水质 总氮的测定 碱性过硫酸钾消解紫外分光光度法 HJ 636-2012	0.05mg/L
总磷	水质 总磷的测定 钼酸铵分光光度法 GB/T 11893-1989	0.01mg/L
石油类	水质 石油类和动植物油类的测定红外分光光度法 HJ637-2018	0.06mg/L
硫化物	水质 硫化物的测定亚甲基蓝分光光度法 GB/T 16489-1996	0.005mg/L
挥发酚	水质 挥发酚的测定 4-氨基安替比林分光光度法 HJ 503-2009	0.0003mg/L
砷	水质汞、砷、硒、铋和锑的测定 原子荧光法 HJ694-2014	0.3μg/L
镍	水质 镍的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB/T 11912-1989	0.02mg/L



1.2 废水检测结果

表 1-2 废水检测结果一览表

检测 点位	采样 日期	样品 编号	样品 性状	砷(μg/L)
酸性水汽提装置 废水排口	2022.01.17	FS0301	较清	ND
		FS0302	较清	ND
		FS0303	较清	ND
《石油炼制工业污染物排放标准》GB 31570-2015 表 2 要求				≤0.5 mg/L
是否达标				是

表 1-3 废水检测结果一览表

检测 点位	采样 日期	样品 编号	样品 性状	镍（mg/L）
催化裂化烟气脱 硫装置废水	2022.01.17	FS0401	较清	0.19
		FS0402	较清	0.19
		FS0403	较清	0.22
《石油炼制工业污染物排放标准》GB 31570-2015 表 2 要求				≤1 mg/L
是否达标				是



表 1-4 污水站出水口水质检测结果一览表

采样 点位	采样 日期	样品 性状	样品 编号	pH 值	悬浮物 (mg/L)	氨氮 (mg/L)	总氮 (mg/L)	总磷 (mg/L)	石油类 (mg/L)	硫化物 (mg/L)	挥发酚 (mg/L)
污水 站出 水	2022.01.17	较黄	FS0101	7.84	7	2.41	31.9	0.51	0.29	ND	ND
		较黄	FS0102	8.00	8	/	/	/	/	/	/
		较黄	FS0103	7.92	6	2.21	32.3	0.49	0.31	ND	ND
《石油炼制工业污染物排放标准》 (GB31571-2015) 表 2 中标准				/	/	/	/	/	20	1	0.5
《污水接管协议》				6.5-9.5	400	45	70	8	/	/	/
是否达标				是	是	是	是	是	是	是	是



2.有组织废气

2.1 有组织废气环境检测分析方法及来源

表 2-1 有组织废气检测分析依据一览表

检测项目	检测方法	检出限
硫化氢	污染源废气 硫化氢的测定 亚甲基蓝分光光度法《空气和废气监测分析方法》（第四版）国家环境保护总局（2003 年）第五篇第四章十（三）	0.001mg/m ³
非甲烷总烃	固定污染源废气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 气相色谱法 HJ 38-2017	0.07mg/m ³

2.2 废气排口检测结果

2.2.1 废气排口检测结果参数汇总表



表 2-2 废气排口检测结果参数汇总表

检测点：加氢精制装置中的加热炉和重沸炉烟气排口 DA005（2022.01.17 第一次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	6	Pa	大气压	102.7	kPa
静压	-0.00	kPa	截面	4.9087	m²
全压	0.00	kPa	含湿量	3.58	%
流速	3.0	m/s	烟气流量	53014	m³/h
烟温	117.9	℃	标干流量	36192	m³/h
含氧量	8.7	%	/		

检测点：加氢精制装置中的加热炉和重沸炉烟气排口 DA005（2022.01.17 第二次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	6	Pa	大气压	102.7	kPa
静压	-0.00	kPa	截面	4.9087	m²
全压	0.00	kPa	含湿量	3.42	%
流速	3.1	m/s	烟气流量	54604	m³/h
烟温	117.9	℃	标干流量	37341	m³/h
含氧量	8.9	%	/		

检测点：加氢精制装置中的加热炉和重沸炉烟气排口 DA005（2022.01.17 第三次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	6	Pa	大气压	102.7	kPa
静压	-0.00	kPa	截面	4.9087	m²
全压	0.00	kPa	含湿量	3.42	%
流速	3.0	m/s	烟气流量	53014	m³/h
烟温	118.3	℃	标干流量	36217	m³/h
含氧量	8.9	%	/		



检测点: 污水处理场废气处理设施排口 DA012 (2022.01.17 第一次)

参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	4	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.00	kPa	截面	0.6362	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	7.25	%
流速	2.1	m/s	烟气流量	4787	m ³ /h
烟温	6.5	℃	标干流量	4399	m ³ /h

检测点: 污水处理场废气处理设施排口 DA012 (2022.01.17 第二次)

参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	4	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.00	kPa	截面	0.6362	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	7.30	%
流速	2.1	m/s	烟气流量	4787	m ³ /h
烟温	6.6	℃	标干流量	4395	m ³ /h

检测点: 污水处理场废气处理设施排口 DA012 (2022.01.17 第三次)

参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	4	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	0.6362	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	7.83	%
流速	2.1	m/s	烟气流量	4787	m ³ /h
烟温	6.7	℃	标干流量	4368	m ³ /h



检测点：催化重整装置四合一加热炉（DA016）（2022.01.17 第一次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	21	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	9.0792	m ²
全压	0.00	kPa	含湿量	12.83	%
流速	5.5	m/s	烟气流量	179768	m ³ /h
烟温	113.0	℃	标干流量	112393	m ³ /h
含氧量	4.9	%	/		
检测点：催化重整装置四合一加热炉（DA016）（2022.01.17 第二次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	20	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.02	kPa	截面	9.0792	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	12.80	%
流速	5.4	m/s	烟气流量	176500	m ³ /h
烟温	112.7	℃	标干流量	110477	m ³ /h
含氧量	4.8	%	/		
检测点：催化重整装置四合一加热炉（DA016）（2022.01.17 第三次）					
参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	19	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.02	kPa	截面	9.0792	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	12.75	%
流速	5.3	m/s	烟气流量	173231	m ³ /h
烟温	112.4	℃	标干流量	108582	m ³ /h
含氧量	4.8	%	/		



参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	7	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.53	%
流速	2.7	m/s	烟气流量	172	m ³ /h
烟温	6.8	℃	标干流量	166	m ³ /h

检测点：油气回收装置排口（DA013）（2022.01.17 第二次）

参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	7	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.54	%
流速	2.7	m/s	烟气流量	172	m ³ /h
烟温	6.8	℃	标干流量	166	m ³ /h

检测点：油气回收装置排口（DA013）（2022.01.17 第三次）

参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	6	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.01	kPa	含湿量	2.54	%
流速	2.5	m/s	烟气流量	159	m ³ /h
烟温	6.9	℃	标干流量	153	m ³ /h



检测点: 油气回收装置进口 (DA013) (2022.01.17 第一次)

参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	6	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.01	kPa	含湿量	2.95	%
流速	2.6	m/s	烟气流量	165	m ³ /h
烟温	6.2	℃	标干流量	159	m ³ /h

检测点: 油气回收装置进口 (DA013) (2022.01.17 第二次)

参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	6	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.02	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.02	kPa	含湿量	2.95	%
流速	2.5	m/s	烟气流量	159	m ³ /h
烟温	6.1	℃	标干流量	153	m ³ /h

检测点: 油气回收装置进口 (DA013) (2022.01.17 第三次)

参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	6	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.02	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.02	kPa	含湿量	2.97	%
流速	2.5	m/s	烟气流量	159	m ³ /h
烟温	6.1	℃	标干流量	153	m ³ /h



检测点: 油气回收装置排口 (DA017) (2022.01.17 第一次)

参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	7	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.03	kPa	截面	0.0491	m ²
全压	-0.02	kPa	含湿量	2.14	%
流速	2.6	m/s	烟气流量	458	m ³ /h
烟温	6.9	℃	标干流量	443	m ³ /h

检测点: 油气回收装置排口 (DA017) (2022.01.17 第二次)

参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	7	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	0.0491	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.14	%
流速	2.7	m/s	烟气流量	477	m ³ /h
烟温	6.9	℃	标干流量	462	m ³ /h

检测点: 油气回收装置排口 (DA017) (2022.01.17 第三次)

参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	7	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	0.0491	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.16	%
流速	2.8	m/s	烟气流量	493	m ³ /h
烟温	6.9	℃	标干流量	477	m ³ /h



检测点: 油气回收装置进口 1# (DA017) (2022.01.17 第一次)

参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	3	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.00	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.89	%
流速	1.7	m/s	烟气流量	108	m ³ /h
烟温	6.2	℃	标干流量	104	m ³ /h

检测点: 油气回收装置进口 1# (DA017) (2022.01.17 第二次)

参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	3	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.00	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.89	%
流速	1.7	m/s	烟气流量	108	m ³ /h
烟温	6.2	℃	标干流量	104	m ³ /h

检测点: 油气回收装置进口 1# (DA017) (2022.01.17 第三次)

参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	3	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.00	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.91	%
流速	1.8	m/s	烟气流量	114	m ³ /h
烟温	6.2	℃	标干流量	110	m ³ /h



检测点: 油气回收装置进口 2# (DA017) (2022.01.17 第一次)

参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	9	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.01	kPa	截面	0.0314	m ²
全压	0.00	kPa	含湿量	2.91	%
流速	3.0	m/s	烟气流量	339	m ³ /h
烟温	6.2	℃	标干流量	327	m ³ /h

检测点: 油气回收装置进口 2# (DA017) (2022.01.17 第二次)

参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	8	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.00	kPa	截面	0.0314	m ²
全压	0.00	kPa	含湿量	2.90	%
流速	3.0	m/s	烟气流量	339	m ³ /h
烟温	6.2	℃	标干流量	327	m ³ /h

检测点: 油气回收装置进口 2# (DA017) (2022.01.17 第三次)

参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	9	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.00	kPa	截面	0.0314	m ²
全压	0.00	kPa	含湿量	2.90	%
流速	3.0	m/s	烟气流量	339	m ³ /h
烟温	6.1	℃	标干流量	327	m ³ /h



检测点: 石脑油油气回收装置排口 (DA018) (2022.01.17 第一次)

参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	25	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.02	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	0.00	kPa	含湿量	2.03	%
流速	5.2	m/s	烟气流量	330	m ³ /h
烟温	6.7	℃	标干流量	320	m ³ /h

检测点: 石脑油油气回收装置排口 (DA018) (2022.01.17 第二次)

参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	25	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.02	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.03	%
流速	5.2	m/s	烟气流量	330	m ³ /h
烟温	6.6	℃	标干流量	320	m ³ /h

检测点: 石脑油油气回收装置排口 (DA018) (2022.01.17 第三次)

参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	25	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.02	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.10	%
流速	5.2	m/s	烟气流量	330	m ³ /h
烟温	6.6	℃	标干流量	320	m ³ /h



检测点: 石脑油油气回收装置进口 (DA018) (2022.01.17 第一次)

参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	25	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.02	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.89	%
流速	5.1	m/s	烟气流量	324	m ³ /h
烟温	6.5	℃	标干流量	311	m ³ /h

检测点: 石脑油油气回收装置进口 (DA018) (2022.01.17 第二次)

参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	25	Pa	大气压	102.8	kPa
静压	-0.02	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.00	kPa	含湿量	2.86	%
流速	5.1	m/s	烟气流量	324	m ³ /h
烟温	6.5	℃	标干流量	311	m ³ /h

检测点: 石脑油油气回收装置进口 (DA018) (2022.01.17 第三次)

参数	结果	单位	参数	结果	单位
动压	25	Pa	大气压	102.7	kPa
静压	-0.02	kPa	截面	0.0177	m ²
全压	-0.01	kPa	含湿量	2.86	%
流速	5.1	m/s	烟气流量	324	m ³ /h
烟温	6.6	℃	标干流量	311	m ³ /h



2.2.2 废气排口检测结果

表 2-3 排气筒废气检测结果汇总表

采样日期	检测点位	检测频次	样品编号	非甲烷总烃 (mg/m ³)		排气筒高度 (m)
				实测	折算	
2022.01.17	加氢精制装置中的加热炉和重沸炉烟气排口 DA005	第一次	FQ0501	9.05	12.9	45
		第二次	FQ0502	8.91	12.9	
		第三次	FQ0503	8.71	12.6	

表 2-4 排气筒废气检测结果汇总表

采样日期	检测点位	检测频次	样品编号	硫化氢		非甲烷总烃		排气筒高度（m）
				浓度（mg/m³）	速率（kg/h）	浓度（mg/m³）	速率（kg/h）	
2022.01.17	污水处理场废气处理设施排口（DA012）	第一次	FQ1201	0.14	0.0006	30.6	0.135	18
		第二次	FQ1202	0.15	0.0007	30.2	0.133	
		第三次	FQ1203	0.13	0.0006	30.3	0.132	
《石油炼制工业污染物排放标准》 (GB31570-2015)表 4 标准				/	/	≤120	/	/
《恶臭污染物排放标准》（GB 14554-93） 表 2 标准				/	≤0.58	/	/	
是否达标				/	是	是	/	/



表 2-5 排气筒废气检测结果汇总表

采样日期	检测点位	检测频次	样品编号	非甲烷总烃 (mg/m ³)		排气筒高度 (m)
				实测	折算	
2022.01.17	催化重整装置四合一加热炉 (DA016)	第一次	FQ1601	26.1	28.4	85
		第二次	FQ1602	26.7	28.8	
		第三次	FQ1603	27.5	29.7	
《石油炼制工业污染物排放标准》 (GB31570-2015)表 4 标准				≤30		/
是否达标				是		/



表 2-6 排气筒废气检测结果汇总表

采样日期	检测点位	检测频次	样品编号	非甲烷总烃			排气筒高度 (m)
				浓度 (mg/m³)	速率 (kg/h)	平均速率 (kg/h)	
2022.01.17	油气回收装置排口 (DA013)	第一次	FQ1301 出	31.0	0.0051	0.050	15
		第二次	FQ1302 出	30.8	0.0051		
		第三次	FQ1303 出	30.6	0.0047		
	油气回收装置进口 (DA013)	第一次	FQ1301 进	8350	1.33	1.28	
		第二次	FQ1302 进	8700	1.33		
		第三次	FQ1303 进	7800	1.19		
去除率%				/	/	99.6%	/
《石油炼制工业污染物排放标准》 (GB31570-2015)表 4 标准				/	/	97%	/
是否达标				/	/	是	/



表 2-7 排气筒废气检测结果汇总表

采样日期	检测点位	检测频次	样品编号	非甲烷总烃			排气筒高度 (m)
				浓度 (mg/m³)	速率 (kg/h)	平均速率 (kg/h)	
2022.01.17	油气回收装置排口 (DA018)	第一次	FQ1701 出	39.9	0.0177	0.0181	15
		第二次	FQ1702 出	41.3	0.0191		
		第三次	FQ1703 出	36.5	0.0174		
	油气回收装置进口 1# (DA018)	第一次	FQ1701-1 进	9100	0.946	0.959	
		第二次	FQ1702-1 进	9000	0.936		
		第三次	FQ1703-1 进	9050	0.996		
	油气回收装置进口 2# (DA018)	第一次	FQ1701-2 进	8750	2.86	2.82	
		第二次	FQ1702-2 进	8600	2.81		
		第三次	FQ1703-2 进	8550	2.80		
去除率%				/	/	99.5%	/
《石油炼制工业污染物排放标准》 (GB31570-2015)表 4 标准				/	/	97%	/
是否达标				/	/	是	/

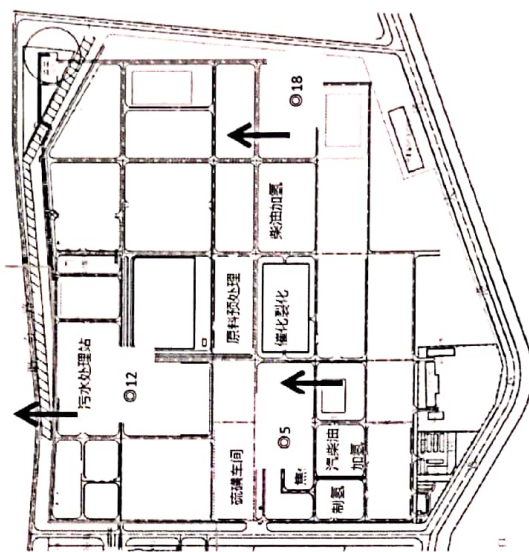
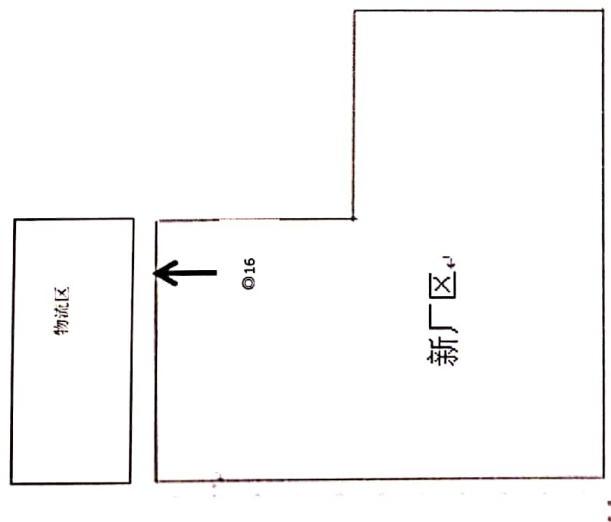


表 2-8 排气筒废气检测结果汇总表

采样日期	检测点位	检测频次	样品编号	非甲烷总烃			排气筒高度 (m)
				浓度 (mg/m ³)	速率 (kg/h)	平均速率 (kg/h)	
2022.01. 17	石脑油油气回收装置排口	第一次	FQ1801 出	42.6	0.0136	0.0135	15
		第二次	F1802 出	43.1	0.0138		
		第三次	FQ1803 出	41.1	0.0132		
	石脑油油气回收装置进口	第一次	FQ1801 进	1710	0.532	0.539	
		第二次	FQ1802 进	1740	0.541		
		第三次	FQ1803 进	1750	0.544		
去除率%				/	/	97.5%	/
《石油炼制工业污染物排放标准》 (GB31570-2015)表 4 标准				/	/	97%	/
是否达标				/	/	是	



附: 检测点位示意图



注: 有组织废气监测点用◎表示。

****报告结束****



附表:

检测仪器信息表

仪器名称	实验室仪器编号	仪器型号	仪器校准/校准有效期
可见分光光度计	JW0167	SP-723	2022.12.13
原子荧光光度计	JW0032	AFS-8220	2022.11.8
原子吸收光谱	JW0036	SP-3520AA	2022.11.8
气相色谱	JW0033	GC9790IIF	2022.12.13

****报告结束****



		
检验检测机构 资质认定证书		
编号: 171012050145		
名称: 江苏经纬环境集团有限公司		
地址: 江苏省连云港市赣榆区海洋经济开发区蓝湾孵化中心 3楼 (222113)		
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, 特发此证。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。 你机构对外出具检验检测报告或证书的法律责任由江苏经纬环境集团有限公司承担。		
许可使用标志	发证日期: 2020年04月16日	
	有效期至: 2023年03月31日	
171012050145		
本证书由国家认证认可监督管理委员会监制, 在中华人民共和国境内有效。		



附件 2: 营业执照

统一社会信用代码 91320707301933277X (1/1)		营业执照 (副本) ⑬ ⑰		编号 32072166201910100035 扫描二维码 了解更多“四 证合一”信息 及“一照一码一 址”政策	
名称	江苏经纬环境集团有限公司	注册资本	3000万元整	登记机关 2019年10月10日 榆城区行政审批局	
类型	有限责任公司	成立日期	2014年04月24日		
法定代表人	王玲	营业期限	2014年04月24日至2034年04月23日		
经营范围	环境安全检测；食品检测；药品检测；农药检测；水和废水、 废气和废气、土壤、噪声、振动、公共场所、公共场所、 所、海水、生活饮用水检测；环境保护检测；安全生 产检测；公共安全技术检测；特种设备检测；气体、液体、 检测；电子产品、机械产品检测；实验室检测、校准、检 验；检测及分析技术开发、技术服务；（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）				
国家企业信用信息公示系统网址： 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公示年度报告。			

国家市场监督管理总局监制



由 扫描全能王 扫描创建