



中韩石化2022年第三季度 环境信息公开

安全环保部

中韩（武汉）石油化工有限公司
Sinopec-SK (Wuhan) Petrochemical Company Limited

- 一、基础信息一览表
- 二、废气排放信息一览表(2022Q3)
- 三、各废气污染物排放量统计
- 四、废水排放信息一览表(2022Q3)
- 五、噪声排放信息一览表(2022Q3)
- 六、固废排放信息一览表(2022Q3)
- 七、现有主要环保设施一览表
- 八、环评及验收信息一览表
- 九、环境突发事件应急信息一览表
- 十、其他环境信息一览表

Contents

目录



一、基础信息一览表

单位名称	中韩（武汉）石油化工有限公司	统一社会信用代码	914201000777291907
法人代表	江寿林	联系方式	027-86630023
生产地址	湖北省武汉市青山区长青路特1号（炼油厂区）、湖北省武汉市化学工业区八吉府大街特1号（化工片区）		
生产经营主要内容	<p>石油炼制产品、石油化工产品、化纤产品、精细化工产品、乙烯裂解装置产品及其下游加工装置产品的生产、销售、储运、研发；石油管道运输；建筑安装、机电设备仪表制造及检修服务；房地产业务；招标代理；技术开发、技术服务；仓储服务；土地和自有房屋的出租；供水服务；热力生产和供应；劳务服务；氢气、液化石油气、汽油、柴油、煤油、航空煤油、石脑油、溶剂油、烷基苯料、液氨、硫磺、焦炭、环烷酸、甲基叔丁基醚、苯类、异丁烷、异丁烯、丙烷、丙烯、工业异辛烷、乙烯、石油萘原料、液化碳四燃料气、石油苯、混合二甲苯、甲苯、乙苯、环氧乙烷、间戊二烯、双环戊二烯、异戊二烯、丁烯-1、丁烯-1剩余碳四、丁二烯、聚丙烯、聚乙烯、乙二醇的生产、销售；为客户提供石化产品相关的技术服务以及相关的辅助活动。（依法须经审批的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）</p>		

一、基础信息一览表

生产装置及规模 (炼油片区)	主要生产装置名称	年加工量 (万吨/年)
	1/2#常减压装置	350/500
	1/2#催化裂化装置	100/100
	1/2#延迟焦化装置	100/150
	1/2/3#柴油加氢装置	60/80/160
	S-zorb装置	150
	加氢裂化装置	180
	1/2#航煤加氢装置	40/25
	蜡油加氢装置	180
	MTBE装置	14
生产装置及规模 (化工片区)	主要生产装置名称	年加工量 (万吨/年)
	乙烯装置	110
	裂解汽油加氢装置 (含C5、C8分离单元)	70 (15万吨/年碳五, 按进料量; 2.7万吨/年苯乙烯)
	1#/2#丁二烯抽提装置	13/6
	芳烃抽提装置	40
	1#HDPE装置/2#HDPE装置	30/30
	线性低密度聚乙烯装置	30
	JPP/STPP/3#PP聚丙烯装置	20/20/30
	EO/EG 装置	15/28
	MTBE/丁烯-1装置	12/4.5

二、废气排放信息一览表(2022Q3)

1. 炼油片区

废气排放口编号位置	执行的排放标准	大气污染物名称	规定排放限值 (mg/m ³)	实际排放浓度 (mg/m ³)	3季度实际排放量 (t)	超标情况
催化烟气(DA024-DA026)	《石油炼制工业污染物排放标准》(GB 31570-2015) 表4	氮氧化物	100	58.2	32.53	/
		二氧化硫	50	5.4	3.25	/
		颗粒物	30	9.88	5.54	/
		镍及其化合物	0.3	0.008	0.005	/
硫磺尾气(DA030-DA031)	《石油炼制工业污染物排放标准》(GB 31570-2015) 表4	二氧化硫	100	39.6	9.35	/
加热炉烟气(DA001-DA014, DA021、DA022、DA034、DA035)	《石油炼制工业污染物排放标准》(GB 31570-2015) 表4	氮氧化物	100	43.4	69.5	/
		二氧化硫	50	5.01	7.95	/
		颗粒物	20	4.07	6.54	/

二、废气排放信息一览表(2022Q3)

废气排放口编号位置	执行的排放标准	大气污染物名称	规定排放限值 (mg/m ³)	实际排放浓度 (mg/m ³)	3季度实际排放量 (t)	超标情况
炼油污水处理场催化 燃烧 (DA027)	《石油炼制工业污染物排放 标准》(GB 31570-2015) 表4 《恶臭污染物排放标准》 (GB 14554-1993)表2	非甲烷总烃	120	0.55	0.002	/
		苯	4	0.53	0.0018	/
		甲苯	15	1.53	0.0053	/
		二甲苯	20	0.66	0.000227	/
		硫化氢	0.33 kg/h	0.00002kg/h	0.00004	/
		氨(氨气)	4.9 kg/h	0.0013kg/h	0.0024	/
炼油污水处理场生物 脱臭 (DA028)	《石油炼制工业污染物排放 标准》(GB 31570-2015) 表4 《恶臭污染物排放标准》 (GB 14554-1993)表2	非甲烷总烃	120	3.49	0.0274	/
		苯	4	1.22	0.0096	/
		甲苯	15	4.99	0.039	/
		二甲苯	20	1.86	0.0015	/
		硫化氢	0.33 kg/h	0.00005kg/h	0.000047	/
		氨(氨气)	4.9 kg/h	0.81kg/h	0.00058	/

二、废气排放信息一览表(2022Q3)

2.化工片区

废气排放口编号位置	执行的排放标准	大气污染物名称	规定排放限值 (mg/m ³)	实际排放浓度 (mg/m ³)	3季度实际排放量 (t)	超标情况
CFB锅炉(DA001-DA003)	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB 13223-2011) 表2	氮氧化物	50	23.16	44.96	/
		二氧化硫	35	9.08	17.65	/
		颗粒物	10	3.41	6.39	/
		汞及其化合物	0.03	0.001	0.002	/
		林格曼黑度	1	<1	/	/
备用燃气锅炉	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB 13223-2011) 表2	氮氧化物	50	/	/	未运行
		二氧化硫	35	/	/	未运行
		颗粒物	5	/	/	未运行
裂解炉(DA004-DA011、DA016、DA070)	《石油化学工业污染物排放标准》 (GB 31571-2015) 表5	氮氧化物	100	82.12	128.97	/
		二氧化硫	50	0	0	/
		颗粒物	20	3.06	4.69	/
聚烯烃(DA026、DA029、DA036、DA037、DA042、DA046、DA050、DA051)	《合成树脂工业污染物排放标准》 (GB 31572-2015) 表5	非甲烷总烃	60	5.43	0.76	/
		颗粒物	20	7.43	0.35	/
废热锅炉(DA060)	《锅炉大气污染物排放标准》 (GB 13271-2014)	氮氧化物	150	57.67	4.13	/
		二氧化硫	50	5.33	0.36	/
		颗粒物	20	10.67	0.75	/

二、废气排放信息一览表(2022Q3)

废气排放口编号位置	执行的排放标准	大气污染物名称	规定排放限值 (mg/m ³)	实际排放浓度 (mg/m ³)	3季度实际排放量 (t)	超标情况
污水装置低浓度臭气治理 (DA068)	《石油化学工业污染物排放标准》(GB 31571-2015)表5 《恶臭污染物排放标准》 (GB 14554-1993)	非甲烷总烃	120	15.27	0.069	/
		硫化氢	0.33kg/h	0.001kg/h	0.002	/
		氨(氨气)	4.9kg/h	0.001kg/h	0.002	/
废碱废水集输及处理设施排气 (DA069)	《石油化学工业污染物排放标准》(GB 31571-2015)表5 《恶臭污染物排放标准》 (GB 14554-1993)	非甲烷总烃	120	11.47	0.506	/
		硫化氢	1.3kg/h	0.0007kg/h	0.0015	/
乙烯西区污水池臭气治理 (DA072)	《石油化学工业污染物排放标准》	非甲烷总烃	120	5.2	0.02	/
		硫化氢	1.3kg/h	0.00015kg/h	0.00032	/
		氨(氨气)	20kg/h	0.0015Kg/h	0.0032	/
碳五分离装置污水池排气筒(DA020)	《石油化学工业污染物排放标准》(GB 31571-2015)表5	非甲烷总烃	120	22.8	0.066	/
公路装卸站及产品罐区VOCs综合治理设施 (DA063、DA064)	《石油化学工业污染物排放标准》(GB 31571-2015)	非甲烷总烃	120	1.01	0.015	/
		苯	4	0.033	0.00024	/
		甲苯	15	0.064	0.00048	/
		二甲苯	20	0.108	0.00062	/

三、各废气污染物排放量统计

1. 炼油片区

序号	污染物种类	3季度排放量(t)	累积排放量(t)	许可排放量(t/a)	备注
1	氮氧化物	113.46	348.36	759.9	---
2	二氧化硫	20.55	61.72	400.28	---
3	颗粒物	13.70	43.31	175.69	---
4	VOCs	191.9	571.7	1284.14	---

2. 化工片区

序号	污染物种类	3季度排放量(t)	累积排放量(t)	许可排放量(t/a)	备注
1	氮氧化物	178.96	522.49	1351.17	---
2	二氧化硫	18.02	56.69	300.33	---
3	颗粒物	11.84	40.61	171.41	---
4	VOCs	145.50	405.15	563.08	---

四、废水排放信息一览表(2022Q3)

1. 炼油片区

废水排放口编号位置	执行的排放标准	水污染物名称	规定排放限值 (mg/L)	实际排放平均浓度 (mg/L)	实际排放量 (t)	累计排放量 (t)	总量控制指标 (t)	排放去向
DW001	《石油炼制工业污染物排放标准》(GB 31570-2015) 表1	化学需氧量	60	27.63	13.92	52.04	184.3	长江
		氨氮 (NH ₃ -N)	8	0.008	0.15	0.309	22.3	
		石油类	5	0.98	0.49	1.35	/	
		总磷 (以P计)	1	0.19	0.095	0.384	/	
		总氮 (以N计)	40	21.57	10.71	30.343	/	
		悬浮物	70	7.0	3.57	22.93	/	
		挥发酚	0.5	0.005	0.0025	0.0254	/	
		硫化物	1.0	未检出	0	0	/	
		总氰化物	0.5	未检出	0	0	/	
		苯	0.1	未检出	0	0	/	
		甲苯	0.1	未检出	0	0	/	
		二甲苯	0.4	未检出	0	0	/	
		五日生化需氧量	20	6.8	3.58	16.86	/	
		总有机碳	20	9.57	4.82	19.24	/	
PH值	6~9	7.07	/	/	/			
实际排放废水总量	504978m ³ / 1866527m ³							

四、废水排放信息一览表(2022Q3)

2.化工片区

废水排放口编号位置	执行的排放标准	水污染物名称	规定排放限值 (mg/L)	实际排放平均 浓度 (mg/L)	实际排放量 (t)	累积排放量 (t)	总量控制指标 (t)	排放去向
DW001	《石油化学工业污染物排放标准》(GB 31571-2015)表2	化学需氧量	60	24.86	13.36	43.51	119.54	长江
		氨氮 (NH ₃ -N)	8	0.38	0.208	0.775	3.21	
		石油类	5	0.53	0.301	0.616	/	
		总磷 (以P计)	1	0.754	0.400	0.6499	/	
		总氮 (以N计)	40	11.67	6.186	12.471	/	
		悬浮物	70	13.8	7.316	17.286	/	
		挥发酚	0.5	0.0056	0.003	0.019	/	
		硫化物	1.0	0.0058	0.003	0.009	/	
		苯	0.1	0.002	1.1Kg	1.218Kg	/	
		甲苯	0.1	0.002	1.1Kg	2.162Kg	/	
		二甲苯	1.2	0	0	1.218Kg	/	
		五日生化需氧量	20	9.4	4.983	7.861	/	
		总有机碳	20	13.38	7.095	16.774	/	
PH值	6~9	8.24	/	/	/			
实际排放废水总量	530117m ³ /1644336m ³							

五、厂界噪声排放信息一览表(2022Q3)

片区	位置	执行的排放标准	规定排放限值	实际监测数值 (dB(A))	
				昼间	夜间
炼油	北大门	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008) “3类”标准	昼间≤65dB (A) 夜间≤55dB (A)	58.1	54.1
	工业港			55.2	51.6
	加裂东			61.9	54.3
	综合南			55.7	52.3
	南大门			62.3	55
	聚丙烯仓库			58	53.1
	焦化西			50.6	50.3
	化验楼			48.3	47.3
	西大门			48.3	48.1
	物资仓库			47.7	47.1
化工	火炬-厂界外	注：1.炼油厂区南侧厂界执行昼间≤70dB (A)； 2.化工厂区东厂界、北厂界、西厂界（西北角）执行昼间≤70dB (A)。		56.1	49.9
	厂界外1#门			51	46.9
	厂界外2#门			59.6	52.1
	厂界3#门至输煤码头中转站			59.5	53.1
	厂界4#门对面200米			55.6	51.8
	厂界外4#门			59.2	52.5
	厂界外8#门			52.3	49.8

六、固废排放信息一览表(2022Q3)

片区	固体名称	固废类别	危废编号	产生量 (t)	转移量 (t)	贮存量 (t)	处置或者回收情况
炼油	含油污泥	HW08	251-002-08	210.804	210.804	0	交危废处置单位处置
	废离子液	HW22	398-005-22	0	0	0	交危废处置单位处置
	废铅蓄电池	HW49	900-044-49	0	0	0	交危废处置单位处置
	废弃包装物、容器	HW49	900-041-49	37.24	37.24	0	交危废处置单位处置
	催化废催化剂	HW50	251-017-50	395.38	395.38	0	交危废处置单位处置
	加氢废催化剂	HW50	251-016-50	0	0	0	交危废处置单位处置
	重整废催化剂	HW50	251-019-50	0	0	0	交危废处置单位处置
化工	含油污泥	HW08	900-210-08	98.92	98.92	0	交危废处置单位处置
	工艺废油	HW08	900-214-08	26.62	26.62	0	交危废处置单位处置
	精炼焦渣	HW11	261-127-11	10.86	10.86	0	交危废处置单位处置
	多乙二醇	HW11	261-130-11	49.76	49.76	0	交危废处置单位处置
	废铅酸蓄电池	HW31	900-052-31	5.58	5.58	0	交危废处置单位处置
	废弃包装物、容器、过滤吸附介质	HW49	900-041-49	53.4	53.4	0	交危废处置单位处置
	聚丙烯催化剂	HW50	261-155-50	15.58	15.58	1.62	交危废处置单位处置

七、现有主要环保设施一览表

片区	设施名称	设施内容
炼油	400t/h低浓度污水处理场	采用二级隔油+二级气浮+A/O+接触氧化+深度处理
	200t/h高浓度污水处理场	采用二级隔油+二级气浮+粉末活性炭强化活性污泥法（PACT）+废碳泥湿式空气氧化再生（WAR）+砂滤
	催化裂化再生烟气脱硝除尘脱硫设施	两套均采用SCR氨法脱硝+钠法脱硫+电除尘技术
	硫磺回收装置	6万吨/年和8万吨/年各一套，均采用克劳斯+尾气加氢还原工艺
	油气回收设施	4套：铁路汽油装车油气回收采用活性炭吸附+汽油吸收工艺，铁路三苯装车油气回收柴油活性炭吸附+低温冷凝工艺，码头轻油装船油气回收采用低温冷凝+活性炭吸附工艺，三苯罐区油气回收采用冷凝+膜分离+活性炭吸附工艺
	脱臭处理设施	2套：污水处理场恶臭气体催化燃烧设施和A/O次密闭脱臭设施
	应急事故池	事故水池四个，总容积26000m ³ ；事故罐30000m ³
化工	危废暂存间	两座，分别占地500m ² 和1200m ²
	污水处理场	处理规模500t/h，采用高效溶气气浮+纯氧曝气+MBR技术
	废碱液处理	废碱液经除油、脱硫和中和预处理后，再与EO/EG高含盐废水、低浓度污水单元部分排水一并进入生化处理单元。生化单元处理能力260t/h，采用接触氧化+BAF+拉美蓝沉淀+臭氧氧化工艺，达标后排入长江
	CFB锅炉脱硫脱硝、除尘	2019年3台CFB锅炉超低排放改造，达到超低排放要求。脱硝工艺为：SNCR+SCR+臭氧氧化；脱硫工艺为：石灰石-石膏湿法脱硫；除尘工艺为：静电布袋除尘器（电袋一体除尘装置）
	火炬及火炬气回收设施	2座高压：烯烃火炬1620t/h，聚烯烃火炬670t/h；1座低压：58t/h；回收能力3×900Nm ³ /h
	油气回收/VOC治理设施	在铁路装卸站设置一套三级冷凝+活性炭吸附组合工艺设施，设计规模为800Nm ³ /h；公路装卸站及产品罐区VOCs综合治理设施，处理工艺为：C9吸收+总烃浓度均化+催化氧化治理设施，设计规模为10000Nm ³ /h；聚烯烃二部料仓气治理设施，处理工艺为：除湿+布袋除尘+蓄热燃烧（RTO），设计规模为80000Nm ³ /h。
	脱臭处理设施	4套：乙烯装置西区污水池臭气处理设施，6000Nm ³ /h；污水装置污水处理单元尾气处理设施，4000Nm ³ /h；废碱氧化臭气处理设施，25000Nm ³ /h；碳五装置污水池臭气处理设施，2500Nm ³ /h（生物滴虑）
	EO/EG装置废气焚烧系统	废气处理量：2660kg/h；焚烧温度为900-1050℃，燃烧效率99.9%。烟气在炉内停留时间≥2S，排气筒高度35m
	应急事故池	事故水池1个，容积为50000m ³ ；污水处理场事故水罐10000m ³
	危废暂存间	两座，分别占地90m ² 和720m ²

八、环评及验收信息一览表

项目名称	环评批复	环评批复单位	环保验收情况
80万吨柴油加氢升级改造	武环管【2016】12号	武汉市环境保护局	企业完成自主验收
汽油罐区异地新建	武环审【2016】2号	武汉市环境保护局	企业完成自主验收
280万吨催化-70万吨气分联合装置	武环管【2018】58号	武汉市环境保护局	项目在建
30万吨/年烷基化装置及系统配套	武环管【2018】24号	武汉市环境保护局	企业完成自主验收
40万吨/年重整装置节能挖潜改造项目	武环管【2019】36号	武汉市生态环境局	企业完成自主验收
富氢气体利用项目	武环管【2020】24号	武汉市生态环境局	企业完成自主验收
新建航煤罐区	武环管【2020】47号	武汉市生态环境局	未开工
轻烃资源综合利用（一期）	武环管【2021】14号	武汉市生态环境局	试运行
80万吨/年乙烯及其配套工程	环审【2006】693号	环境保护部	完成验收
应急备用取水口项目	武环审【2016】8号	武汉市环境保护局	企业完成自主验收
优化原料储运设施项目（储罐）	武环审【2015】2号	武汉市环境保护局	企业完成自主验收
2.7万吨年裂解汽油抽提装置	武环管【2016】24号	武汉市环境保护局	企业完成自主验收
新增一台H-009裂解炉项目	武环管【2017】28号	武汉市环境保护局	企业完成自主验收
环氧乙烷产品下游管线项目	武环管【2017】22号	武汉市环境保护局	企业完成自主验收
乙烯脱瓶颈改造项目	武环管【2018】23号	武汉市环境保护局	正在开展验收
碳四炔烃选择加氢项目	武环审【2021】27号	武汉市生态环境局	未开工
上游管线改造项目	武环审【2022】6号	武汉市生态环境局	未开工

九、环境突发事件应急信息一览表

<p>突发环境事件应急预案备案情况</p>	<p>炼油——备案部门：武汉市生态环境局；备案表：420107-2020-003-H</p>
<p>环境风险防范工作开展情况</p>	<p>化工——备案部门：武汉市生态环境局；备案表：420107-2020-007-H</p> <p>公司内部成立了环境污染事故应急处理领导小组，负责全公司环境污染事故应急处理的组织、指导、协调、事故调查分析与处理、向上级主管部门报告、内部督促整改和考核等工作。日常工作中，加强预防及预警，一旦发生环境污染事故，立即启动应急预案，保障整个应急处理工作有序进行。</p> <p>4月28日在化工9#码头开展溢油演练，29日在炼油码头开展泄漏、着火和溢油应急演练，6月24日在化工产品罐区开展丁二烯泵泄露演练。</p>
<p>清洁生产审核情况</p>	<p>炼油——2017年9月通过武汉市清洁生产审核验收，武发改环资【2017】660号</p> <p>化工——2021年12月通过武汉市清洁生产审核验收，武发改资源【2021】477号</p>

十、其他环境信息一览表

认证项目名称	认证单位	认证时间	认证结果	认证文件文号
ISO14001:2015环境管理体系认证	中国船级社质量认证公司	2018.8.29	保持认证注册资格	00518E32394R0L
排污许可证编号	炼油：914201000777291907005P；9月28日完成法人信息变更。 化工：914201000777291907001P；9月29日完成重新申领。			
辐射安全许可证编号	鄂环辐证【A0019】；10月27日完成法人信息变更。			

其他企业基本信息、排污信息及污染物监测信息等详见湖北省生态环境厅企业自行监测信息发布平台：

<http://59.172.208.45:8099/epsm>