

# 浙江嘉化能源化工股份有限公司

## 环境信息公开表

### 一、基础信息

单位名称	浙江嘉化能源化工股份有限公司		
组织机构代码	913300007463411432	法定代表人	韩建红
生产地址	嘉兴港区滨海大道 2288 号	生产周期	全年
所属行业	火力发电、基础化工原料制造	联系电话	0573-85533295
生产经营和管理服务的主要内容	<p>公司坐落于省级经济开发区---嘉兴港区乍浦经济开发区内,2008 年该园区命名为国家级的“中国化工新材料(嘉兴)园区”,2010 年园区又被浙江省人民政府列为全省块状经济向现代产业集群转型升级示范区。</p> <p>公司地处长江三角洲南翼,杭州湾北岸,连通沪杭高速、杭浦高速、乍嘉苏高速、杭沪 01 省道、乍嘉苏航道和杭州湾跨海大桥。</p> <p>公司前身为浙江嘉化工业园投资发展有限公司,成立于 2003 年 1 月 20 日。2011 年 5 月 11 日,公司整体变更为“浙江嘉化能源化工股份有限公司”,股东由浙江嘉化集团股份有限公司控股,其他法人股东和自然人股东参股共同组成。</p> <p>公司占地面积约 1000 亩,现拥有员工近千名。公司先后通过 ISO9001、ISO14001、OHSAS 质量、环境、职业健康安全管理体系认证,获得国家高新技术企业称号,被评为浙江省安全标准化达标企业、浙江省能源计量示范单位,被授予浙江省循环经济示范企业称号。</p> <p>公司是最早落户浙江嘉兴港区“中国化工新材料(嘉兴)园区”企业之一,主营氯碱系列、热电联供、磺化医药系列、硫酸系列和脂肪醇(酸)五大系列产品。目前磺化医药系列和硫酸系列因资产重组划归浙江嘉福新材料科技有限公司。“高起点、环保型和循环经济”是公司项目的核心理念。</p> <p>硫酸系列产品生产能力 30 万吨/年,是国内首次全套引进美国孟山都公司装备和工艺技术的企业,其中精制硫酸是浙北地区最大的生产商。</p> <p>氯碱系列产品生产能力 29.7 万吨/年,引进了日本氯工程(Chlorine Engineers)的离子膜烧碱技术设备,为浙北地区最大生产商之一。</p> <p>热电机组装机容量 125MW、最大供热量大于 1000t/h,是园区内唯一一家热供应商,向园区及相邻的海盐经济开发区化工企业供应蒸汽。</p> <p>磺化医药系列产品 3 万吨/年,拥有了国内最先进的连续化生产技术专利,为全国最大的邻对位产品生产商。</p> <p>脂肪醇(酸)系列产品 20 万吨/年,引进了意大利和英国二家公司的专有技术,关键设备从德国公司引进。该产品是以公司放空氢气回收生产为源头的资源就</p>		

地转化系列产品。

作为园区内整个循环经济产业链的基础化工和蒸汽供应商，公司在发展经济的同时，时刻不忘所肩负的社会责任，在国家安全环保和低碳经济的要求下，公司正在努力加快工艺技术改造，生产构筑安全环保体系；同时通过实施清洁、设备改造、污染整治等节能减排手段，削减温室气体排放，促进低碳经济的发展，实现节能减排目标。

公司引入现代企业管理制度，本着“诚信、竞争、合作、双赢”的经营宗旨，致力于将公司发展成为国内一流的能源化工企业。

主要产品	生产规模
硫酸系列产品	30万吨/年
氯碱系列产品	29.7万吨/年
磺化医药系列产品	3万吨/年
脂肪醇（酸）系列产品	20万吨/年
热电联产	最大供热量>1000t/h

## 二、排污信息

水污染物										
排放口数量						1				
排放口编号或名称	排放口位置	排放方式	主要/特征污染物名称	排放浓度 (mg/L)	监测方式	监测时间	排放总量 (吨)	核定的排放总量 (吨)	执行的污染物排放标准及浓度限值 (mg/L)	是否超标
污水入网口 (WS-001)	北纬 N30° 36' 13.96" 东经 E121° 02' 35.83"	纳管	COD	252.95	自动	2020.1 ~12月	283.87	145.491 (120mg/l 计) 606.21 (500mg/l 计)	《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准排放浓度限值: COD: 500 mg/L Ph: 6~9 《污水排入城市下水道水质标准》(CJ343-2010)排放浓度限值: 氨氮: 35 mg/L	否
			氨氮	2.28	自动		2.56	29.728		否
			PH	7.79	自动		/	/		否

备注：纳管企业排放总量是以排放口排放浓度来计算。核定的排放总量是指经环保部门许可的排放量。

大气污染物										
排放口数量						5				
排放口编号 或名称	排放口位置	排放方式	主要/特征污染物名称	排放浓度 (mg/m <sup>3</sup> )	监测 时间	监测 方式	排放总 量(吨)	核定的排 放总量 (吨)	执行的污染物排放标准及浓度限值 (mg/m <sup>3</sup> )	是否 超标
双束烟囱 (4#、5#炉)	北纬 N30° 36' 11.98"	排环境	二氧化硫	8.77	2020.	自动	23.85	二氧化 硫： 1508.88 NO <sub>x</sub> ： 1005.74	4#、5#炉执行《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB33/2147—2018)表 1 中 II 阶段的限值：SO <sub>2</sub> ：35mg/m <sup>3</sup> ；NO <sub>x</sub> ：50mg/m <sup>3</sup> ；烟尘：5mg/m <sup>3</sup> ；烟气黑度：1；汞及其化合物污染物：0.03mg/m <sup>3</sup> 。	否
			NO <sub>x</sub>	32.99	1~12	自动	87.92			否
			烟尘	0.76	月	自动	1.92			否
			林格曼黑度	<1	2020.	手工	/			否
			汞及其化合物	5x10 <sup>-5</sup>	10	手工	/			否
双束烟囱 (6#炉)	东经 E121° 02' 50.46"	排环境	二氧化硫	8.91	2020.	自动	19.39	二氧化 硫： 1508.88 NO <sub>x</sub> ： 1005.74	其余锅炉执行《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB33/ 2147—2018)表 1 中 I 阶段的限值：SO <sub>2</sub> ：35mg/m <sup>3</sup> ；NO <sub>x</sub> ：50mg/m <sup>3</sup> ；烟尘：10mg/m <sup>3</sup> ；烟气黑度：1；汞及其化合物污染物：0.03mg/m <sup>3</sup> 。	否
			NO <sub>x</sub>	35.97	1~12	自动	79.67			否
			烟尘	1.5	月	自动	3.28			否
			林格曼黑度	<1	2020.	手工	/			否
			汞及其化合物	6.7x10 <sup>-5</sup>	10	手工	/			否



排放口编号 或名称	排放口位置	排放方式	主要/特征污染物名称	排放浓度 (mg/m <sup>3</sup> )	监测 时间	监测 方式	排放总 量(吨)	核定的排 放总量 (吨)	执行的污染物排放标准及浓度限值 (mg/m <sup>3</sup> )	是否 超标								
三束烟囱 (7#炉)	北纬 N30° 36' 15.08" 东经 E121° 02' 48.26"	排环境	二氧化硫	2.98	2020.	自动	3.6	二氧化 硫： 1508.88 NOx： 1005.74	4#、5#炉执行《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB33/2147—2018)表 1 中 II 阶段的限值：SO <sub>2</sub> ：35mg/m <sup>3</sup> ；NO <sub>x</sub> ： 50mg/m <sup>3</sup> ；烟尘：5mg/m <sup>3</sup> ；烟气黑度： 1；汞及其化合物污染物：0.03mg/m <sup>3</sup> 。 其余锅炉执行《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB33/2147—2018)表 1 中 I 阶段的限值：SO <sub>2</sub> ：35mg/m <sup>3</sup> ；NO <sub>x</sub> ： 50mg/m <sup>3</sup> ；烟尘：10mg/m <sup>3</sup> ；烟气黑度： 1；汞及其化合物污染物：0.03mg/m <sup>3</sup> 。	否								
			NO <sub>x</sub>	15.76	1~12	自动	22.25			否								
			烟尘	2.0	月	自动	2.8			否								
			林格曼黑度	<1	2020.	手工	/			否								
			汞及其化合物	5.5x10 <sup>-5</sup>	10	手工	/			否								
三束烟囱 (8#炉)			北纬 N30° 36' 15.08" 东经 E121° 02' 48.26"	排环境	二氧化硫	4.56	2020.			自动	7.8	二氧化 硫： 1508.88 NOx： 1005.74	4#、5#炉执行《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB33/2147—2018)表 1 中 II 阶段的限值：SO <sub>2</sub> ：35mg/m <sup>3</sup> ；NO <sub>x</sub> ： 50mg/m <sup>3</sup> ；烟尘：5mg/m <sup>3</sup> ；烟气黑度： 1；汞及其化合物污染物：0.03mg/m <sup>3</sup> 。 其余锅炉执行《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB33/2147—2018)表 1 中 I 阶段的限值：SO <sub>2</sub> ：35mg/m <sup>3</sup> ；NO <sub>x</sub> ： 50mg/m <sup>3</sup> ；烟尘：10mg/m <sup>3</sup> ；烟气黑度： 1；汞及其化合物污染物：0.03mg/m <sup>3</sup> 。	否				
					NO <sub>x</sub>	20.25	1~12			自动	35.58			否				
					烟尘	2.06	月			自动	3.6			否				
					林格曼黑度	<1	2020.			手工	/			否				
					汞及其化合物	4.8x10 <sup>-5</sup>	10			手工	/			否				
三束烟囱 (9#炉)					北纬 N30° 36' 15.08" 东经 E121° 02' 48.26"	排环境	二氧化硫			4.26	2020.			自动	2.46	二氧化 硫： 1508.88 NOx： 1005.74	4#、5#炉执行《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB33/2147—2018)表 1 中 II 阶段的限值：SO <sub>2</sub> ：35mg/m <sup>3</sup> ；NO <sub>x</sub> ： 50mg/m <sup>3</sup> ；烟尘：5mg/m <sup>3</sup> ；烟气黑度： 1；汞及其化合物污染物：0.03mg/m <sup>3</sup> 。 其余锅炉执行《燃煤电厂大气污染物排放标准》(DB33/2147—2018)表 1 中 I 阶段的限值：SO <sub>2</sub> ：35mg/m <sup>3</sup> ；NO <sub>x</sub> ： 50mg/m <sup>3</sup> ；烟尘：10mg/m <sup>3</sup> ；烟气黑度： 1；汞及其化合物污染物：0.03mg/m <sup>3</sup> 。	否
							NO <sub>x</sub>			25.76	10~1			自动	14.27			否
							烟尘			0.38	2 月			自动	0.21			否
							林格曼黑度			<1	2020.			手工	/			否
							汞及其化合物			5.9*10 <sup>-5</sup>	10			手工	/			否

固体废物					
废物名称	是否危险废物	处理处置方式	处理处置数量 (吨)		处置去向
废弃包装物(危废类)	是	委托处置	0		嘉兴固体废物处置有限责任公司
废有机树脂	是	委托处置	11.14		嘉兴固体废物处置有限责任公司
废蓄电池	是	委托处置	1.82		嘉兴鸿泰环保科技有限公司
加氢催化剂	是	委托处置	0		/
废活性炭	是	委托处置	81.2		卡尔冈炭素(苏州)有限公司
废矿物油	是	委托处置	34.58		浙江绿晨环保科技有限公司
煤渣、粉煤灰、脱硫石膏	否	出售, 建材企业综合利用	266434		湖州五好建材、嘉兴丰阳贸易
盐泥	否	建材企业综合利用	4830.62		嘉善远大新型墙体股份有限公司
噪声 (周边有噪声敏感建筑物的单位应当公开, 其他单位自愿公开)					
厂界位置	噪声值 (dB)		执行的厂界噪声排放标准限值 (dB)		超标情况
	昼间	夜间	昼间	夜间	
东北厂界	59.3	50.8	65	55	达标
东厂界	60.1	51.3	65	55	达标
南厂界	59.6	50.3	65	55	达标

西南厂界	58.7	49.5	70	55	达标
西北厂界	60.9	52.5	70	55	达标
北厂界	61.4	53.3	70	55	达标
温室气体					
报告年度	排放源	报告主体边界		法人边界温室气体排放总量	
2019年	发电及化工生产	动力中心、烧碱厂、硫酸厂、新材料厂、脂肪醇厂		1663355.84 t CO <sub>2</sub>	
其他污染类型					
无					

### 三、防治污染设施的建设和运行情况

设施类别	防治污染设施名称	投运时间	处理能力	运行情况	运维单位
水污染物	3000吨废水生化处理装置	2010年	3000吨/天	正常	本公司
	2400吨脂肪醇废水处理装置	2013年	2400吨/天	正常	本公司
	废水在线监控系统	2013年	COD、氨氮、PH	正常	浙江创源
大气污染物	1-6#炉炉外石灰石-石膏湿法脱硫	2011年	合计 1500000Nm <sup>3</sup> /h	正常	本公司
	1-6#炉 SNCR 烟气脱硝	2013年	/	正常	本公司
	1#炉电袋除尘+2-6#炉布袋除尘	2005年	合计 1500000Nm <sup>3</sup> /h	正常	本公司

	烟气在线监控系统	2011年	SO <sub>2</sub> 、NO <sub>x</sub> 、烟尘	正常	浙江创源
	7-8#炉炉外石灰石-石膏湿法脱硫	2016年		正常	本公司
	7-8#炉 SNCR+SCR 烟气脱硝	2016年		正常	本公司
	7-8#炉湿电除尘	2016年		正常	本公司
	1-6#炉臭氧脱硝	2017年		正常	本公司
	1-6#炉湿电除尘	2017年		正常	本公司
	9#炉 SNCR+SCR 烟气脱硝	2020年		正常	本公司
	9#炉炉外石灰石-石膏湿法脱硫	2020年		正常	本公司
	9#炉湿电除尘	2020年		正常	本公司
固体废物	标准化危废仓库	2014年	150平方米	正常	本公司
	灰库、渣库、石膏库等	2006年		正常	本公司
噪声	合理设计厂区平面布局，选用低噪声设备，高噪声设备布置在厂区中央位置	2003		正常	本公司
	锅炉风机、汽轮发电机等高噪声源设备采取降噪、消声、隔声措施	2003		正常	本公司
	建设厂区绿化，厂界建立绿化隔离带	2003		正常	本公司



	定期对设备进行检维修，保障设备处于正常运行状态，防止设备异常导致噪音	2003		正常	本公司
	对运输车辆加强管理和维护，敏感区域禁鸣喇叭，尽量避免夜间运输	2003		正常	本公司

#### 四、建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况						
建设项目名称	环评批复单位	环评批复时间	环评批复文号	竣工验收单位	竣工验收时间	竣工验收文号
兴港热电厂背压热电机组节能技改项目调整	省厅	2010.7	浙环建【2012】159号	省厅	2014.12	浙环竣验[2014]103号
兴港热电厂热电联产机组扩建项目	省厅	2013.12	浙环建【2013】104号	省厅	2017.4.18	浙环竣验[2017]12号 2020年9月9#炉通过自行验收
21万吨离子膜烧碱投资项目	省厅	2007.3	浙环建【2007】25号	省厅	2014.6	浙环竣验[2014]43号
30万吨/年硫磺制酸 6万吨/年离子膜烧碱项目	省厅	2002.12	浙环建【2002】220号	省厅	2006.10 2012.4	浙环建验[2006]63号 浙环建验[2012]16号
3万吨/年邻对位技改项目	省厅	2010.3	浙环建【2010】20号	省厅	2013.5	浙环竣验[2013]49号
嘉化兴港热电厂项目	省厅	2003.2	浙环建【2003】19号	省厅	2006.11	浙环建验[2006]66号
兴港热电厂背压热电机组节能技改项目	省厅	2010.7	浙环建【2010】56号	省厅	2012.8	浙环竣验[2012]14号
40万吨/年放空氢气回收生产脂肪醇项目	省厅	2010.12	浙环建【2010】93号	省厅	2016.1	浙环竣验[2015]19号

4000 吨/年 BA 技改项目	市局	2015.11.9	嘉（港）环建【2015】3 号	自主验收	2019.7	完成自主验收
年产 16 万吨多品种脂肪醇（酸）产品项目	市局	2016.3.18	嘉（港）环建【2016】5 号	自主验收	2019.6	完成自主验收
硫酸技改项目	市局	2018.8.29	嘉（港）环建【2018】5 号	/	/	在建
30 万吨/年二氯乙烷和氯乙烯项目	市局	2018.11.1	嘉（港）环建【2018】7 号	/	/	在建
三氧化硫连续磺化技改项目	市局	2019.8.28	嘉环(港)建【2019】2 号	/	/	在建
磺化产业安全环保提升项目	市局	2019.12.20	嘉环（港）建【2019】22 号	/	/	在建
污泥入炉焚烧项目	市局	2019.11.6	嘉环（港）建【2019】16 号	/	/	在建
30 万吨/年功能性高分子材料项目	市局	2020.1.9	嘉环建【2020】1 号	/	/	在建
污泥入炉焚烧技改项目	市局	2020.12.3	嘉环（港）建【2020】34 号	/	/	在建
低温罐区项目	市局	2020.5.20	嘉环（港）建【2020】14 号	/	/	在建

## 五、突发环境事件应急预案

突发环境事件应急预案			
备案部门	嘉兴港区环保局	备案时间	2018.8
主要内容	总则、组织指挥体系、监测预警和信息报告、应急响应、后期工作、应急保障		

## 六、环境自行监测方案

主要内容	<p>浙江嘉化能源化工股份有限公司自行监测方案,于2014年5月完成编制并实施,2017年7月改版修改,方案内容包括企业基本信息、监测点位、监测指标、监测频次、执行排放标准及其限值、监测方法和仪器、监测质量控制、监测点位示意图、监测结果公开时限等,相关资料及数据已上传至浙江省企业自行监测信息公开平台</p> <p>(<a href="http://223.4.64.201:8080/eap/hb/homeHb/home_qyjcxx.jsp?sheng=330000&amp;model=1">http://223.4.64.201:8080/eap/hb/homeHb/home_qyjcxx.jsp?sheng=330000&amp;model=1</a>)和浙江省重点污染源监测数据管理系统(<a href="http://223.4.64.201:8080/eap/UserValidate_Hb.do">http://223.4.64.201:8080/eap/UserValidate_Hb.do</a>)相关版块,可供查询及下载。</p>
------	--

## 七、其他应当公开的环境信息

其他应当公开的环境信息	<ol style="list-style-type: none"><li>1、公司建立有 ISO14001 环境管理体系,并通过认证;</li><li>2、公司已投保 2020 年度环境污染责任险;</li><li>3、公司已建立“泄漏检测与修复”(LDAR)体系;</li><li>4、公司已通过第四轮清洁生产审核验收。</li><li>5、公司已开展温室气体排放核查及报告编制工作。</li></ol>
-------------	--

