

企业温室气体排放报告

发电设施

重点排放单位（盖章）：四川金田纸业有限公司

报告年度：2023

编制日期：2024-02-20



根据生态环境部发布的《企业温室气体排放核算与报告指南 发电设施》相关要求，本单位核算了年度温室气体排放量并填写了如下表格：

附表C.1 重点排放单位基本信息

附表C.2 机组以及生产设施信息

附表C.3 化石燃料燃烧排放表

附表C.4 购入使用电力排放表

附表C.5 生产数据及排放量汇总表

附表C.6 元素碳含量和低位发热量的确定方式

附表C.7 辅助参数报告项

声明

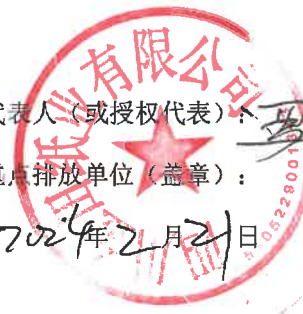
本单位对本报告的真实性、完整性、准确性负责。如本报告中的信息及支撑材料与实际情况不符，本单位愿承担相应的法律责任，并承担由此产生的一切后果。

特此声明。

法定代表人（或授权代表）：

重点排放单位（盖章）：

2024年2月21日



二〇二四年二月二十一日

C.1 重点排放单位基本信息

重点排放单位名称	四川金田纸业有限公司
统一社会信用代码	91510522582157445T
单位性质(营业执照)	民营企业
法定代表人姓名	张锦坤
注册日期	2011-08-23
注册资本(万元人民币)	150000
注册地址	四川省-泸州市-合江县-临港街道产城大道三段1669号
生产经营场所地址(省、市、县详细地址)	四川省-泸州市-合江县-临港街道产城大道三段1669号
发电设施经纬度	N: 28.806809930077534 E: 105.8688616088414
报告联系人	朱攀
联系电话	13320789165
电子邮箱	106274104@qq.com
报送主管部门	四川省生态环境厅
纳入全国碳市场的行业分类	发电
纳入全国碳市场的行业子类	热电联产
生产经营变化情况	企业变更: 无; 主要生产运营系统: 无; 较上一年变化: 无; 发电设施地理边界变化: 无; 详细描述: 无
本年度编制温室气体排放报告的技术服务机构名称	
本年度编制温室气体排放报告的技术服务机构统一社会信用代码	
本年度提供煤质分析报告的检验检测机构/实验室名称	
本年度提供煤质分析报告的检验检测机构/实验室统一社会信用代码	

C.2 机组以及生产设施信息

机组名称	信息项		填报内容	
合并机组（1#机组、2#机组）	燃料类型		燃煤	
	燃料名称		一般烟煤	
	机组类别		常规燃煤机组	
	装机容量（MW）		48.0	
	合并机组	锅炉	锅炉名称	1#锅炉
			锅炉类型	循环流化床锅炉
			锅炉编号	001
			锅炉型号	CG-130/9.8-MX2.5
			生产能力（t/h）	130
			锅炉名称	2#锅炉
			锅炉类型	循环流化床锅炉
			锅炉编号	002
			锅炉型号	CG180/9.8-MX3
			生产能力（t/h）	180
	合并机组	汽轮机	汽轮机名称	1#汽轮机
			汽轮机类型	背压式
			汽轮机编号	001
			汽轮机型号	CB15-8.83/1.2/0.78//535
			压力参数	高压
			额定功率（MW）	15
			汽轮机排汽冷却方式	其他
			汽轮机名称	2#汽轮机
			汽轮机类型	抽凝式
汽轮机编号			002	
合并机组	发电机	汽轮机型号	CC25-8.83/0.98/0.49	
		压力参数	高压	
		额定功率（MW）	25	
		汽轮机排汽冷却方式	水冷-闭式循环	
		发电机名称	1#发电机	
		发电机编号	001	
		发电机型号	QF2 14-18-2	
		额定功率（MW）	18	
合并机组	发电机	发电机名称	2#发电机	
		发电机编号	002	
		发电机型号	QF-30-2	
		额定功率（MW）	30	

C.3 化石燃料燃烧排放表

机组	参数	单位	运行状态												全年
			1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	
合井机组(1# 机组、2#机组)	燃料消耗量	/	6374.24	14363.55	27319.65	28296.09	21999.91	25090.34	29523.04	25094.00	20964.00	23090.00	24829.00	268594.82	
	收到基元素碳含量	tC/t	0.5424	0.5327	0.5581	0.5319	0.5343	0.5742	0.5322	0.5497	0.5746	0.5634	0.5605	0.5529	
	收到基低位发热量	GJ/t	20.020	20.223	19.910	19.638	20.329	21.361	21.341	20.414	20.909	21.116	21.617	20.727	
	元素碳含量	tC/t	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	低位发热量	GJ/t	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	单位热值含碳量	tC/GJ	0.02709	0.02634	0.02803	0.02709	0.02628	0.02688	0.02494	0.02693	0.02748	0.02668	0.02593	0.02668	
	碳氮化率	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	
	化石燃料燃烧排放量	tCO ₂	12550.32	27774.81	55346.96	54634.01	42669.02	52296.95	57035.15	50072.84	43726.67	45183.19	47222.33	50517.46	
	化石燃料热量	GJ	127612.28	290474.07	543934.23	555678.62	447236.17	535954.75	630051.20	512268.92	438336.28	461382.81	487568.44	536728.49	
	机组化石燃料热量	GJ	127612.28	290474.07	543934.23	555678.62	447236.17	535954.75	630051.20	512268.92	438336.28	461382.81	487568.44	536728.49	
机组化石燃料燃烧排放量	tCO ₂	12550.32	27774.81	55346.96	54634.01	42669.02	52296.95	57035.15	50072.84	43726.67	45183.19	47222.33	50517.46		
焚烧生物质的 机组	焚烧生物质的 种类名称	/	污泥	污泥	污泥	污泥	污泥	污泥	污泥	污泥	污泥	污泥	污泥	/	
	锅炉效率	%	90.6	90.6	90.6	90.6	90.6	90.6	90.6	90.6	90.6	90.6	90.6	90.6	
	锅炉产热量 生物质热量占 比	GJ	96561.90	334752.59	528520.50	466554.30	496707.47	525134.54	522682.87	435487.17	480673.64	511626.21	565888.67	5427529.04	
		%	-19.73	21.38	6.76	-7.91	2.24	-8.70	11.21	8.81	13.04	13.66	14.07	7.1	

C.4 购入使用电力排放表

机组	参数	单位	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月	全年
合并机组（1# 机组、2#机组）	机组运行状态	/	运行	运行	运行	运行	运行	运行	运行	运行	运行	运行	运行	运行	运行
	购入使用电量	MWh	673.692	359.200	0.000	0.000	291.900	0.000	0.000	0.000	157.300	143.600	165.700	0.000	1791.392
	电网排放因子	tCO ₂ /MWh	0.5703	0.5703	0.5703	0.5703	0.5703	0.5703	0.5703	0.5703	0.5703	0.5703	0.5703	0.5703	0.5703
	购入使用电力 排放量	tCO ₂	384.21	204.85	0.00	0.00	166.47	0.00	0.00	0.00	89.71	81.90	94.50	0.00	1021.64

C.5 生产数据及排放量汇总表

机组	参数	单位	月份												全年	
			1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月		
合井机组 (1# 机组、2#机组)	机组运行状态	/	运行	运行	运行	运行	运行	运行	运行	运行	运行	运行	运行	运行	运行	运行
	发电量	MWh	5117.535	18102.000	28459.397	25203.924	25251.496	26512.704	27887.800	27494.608	22743.000	25087.496	26591.154	29405.288	287866.402	
	供热量	GJ	49647.79	172772.57	272360.46	233029.19	235926.37	247736.36	258478.53	257938.00	212136.28	249564.73	265821.74	291826.06	2747238.08	
	运行小时数	h	144.00	472.00	744.00	720.00	637.00	720.00	744.00	744.00	628.00	640.00	677.00	744.00	7614.00	
全部机组二氧化碳排放总量	负荷(出力)系数	%	74.04	79.90	79.72	72.93	82.59	76.72	78.09	76.99	75.45	81.67	81.83	82.34	78.77	
	机组二氧化碳排放量	tCO ₂	12935	27980	55347	54634	42835	52297	50073	50073	43816	45265	47317	50517	540051	
		tCO ₂	12935	27980	55347	54634	42835	52297	50073	50073	43816	45265	47317	50517	540051	

C.6 元素碳含量和低位发热量的确定方式

机组名称	燃料名称	参数名称	自行检查				委托检测				未检测		
			检测频次	设备校准频次	测定方法标准	委托机构名称	检测报告编号	检测日期	测定方法标准	缺省值			
合并机组（1#机组、2#机组）	一般烟煤	低位发热量	检测频次	每批次	发热量测量仪	1月	GB/T213-2008	/	/	/	/	/	
			检测频次	每批次	发热量测量仪	2月	GB/T213-2008	/	/	/	/	/	/
			检测频次	每批次	发热量测量仪	3月	GB/T213-2008	/	/	/	/	/	/
			检测频次	每批次	发热量测量仪	4月	GB/T213-2008	/	/	/	/	/	/
			检测频次	每批次	发热量测量仪	5月	GB/T213-2008	/	/	/	/	/	/
			检测频次	每批次	发热量测量仪	6月	GB/T213-2008	/	/	/	/	/	/
			检测频次	每批次	发热量测量仪	7月	GB/T213-2008	/	/	/	/	/	/
			检测频次	每天	发热量测量仪	8月	GB/T213-2008	/	/	/	/	/	/
			检测频次	每天	发热量测量仪	9月	GB/T213-2008	/	/	/	/	/	/
			检测频次	每天	发热量测量仪	10月	GB/T213-2008	/	/	/	/	/	/
			检测频次	每天	发热量测量仪	11月	GB/T213-2008	/	/	/	/	/	/
			检测频次	每天	发热量测量仪	12月	GB/T213-2008	/	/	/	/	/	/
合并机组（1#机组、2#机组）	一般烟煤	元素碳含量	检测频次	/	/	1月	/	四川省科源工程技术测试中心-91510000742277922N	M2230056	2023-02-08	GT476-2008	/	
			检测频次	/	/	2月	/	四川省科源工程技术测试中心-91510000742277922N	M2230095	2023-03-08	GT476-2008	/	
			检测频次	/	/	3月	/	四川省科源工程技术测试中心-91510000742277922N	M2230150	2023-04-10	GT476-2008	/	
			检测频次	/	/	4月	/	四川省科源工程技术测试中心-91510000742277922N	M2230190	2023-05-06	GT476-2008	/	
			检测频次	/	/	5月	/	四川省科源工程技术测试中心-91510000742277922N	M2230259	2023-06-07	GT476-2008	/	
			检测频次	/	/	6月	/	四川省科源工程技术测试中心-91510000742277922N	M2230293	2023-07-03	GT476-2008	/	
			检测频次	/	/	7月	/	四川省科源工程技术测试中心-91510000742277922N	M2230345	2023-08-08	GT476-2008	/	
			检测频次	/	/	8月	/	四川省科源工程技术测试中心-91510000742277922N	M2230398	2023-09-08	GT476-2008	/	
			检测频次	/	/	9月	/	四川省科源工程技术测试中心-91510000742277922N	M2230451	2023-10-17	GT476-2008	/	
			检测频次	/	/	10月	/	四川省科源工程技术测试中心-91510000742277922N	M2230505	2023-11-03	GT476-2008	/	
			检测频次	/	/	11月	/	四川省科源工程技术测试中心-91510000742277922N	M2230575	2023-12-18	GT476-2008	/	
			检测频次	/	/	12月	/	四川省科源工程技术测试中心-91510000742277922N	M2240042	2024-01-15	GT476-2008	/	

C.7 辅助参数报告项

参数	单位	运行											
		1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月
机组运行状态	/	运行	运行	运行	运行	运行	运行	运行	运行	运行	运行	运行	运行
供热比	%	51.42	51.61	51.53	49.95	50.96	49.88	49.35	48.71	51.90	51.96	51.57	51.57
发电煤(气)耗	tce/MWh或10 ⁴ Nm ³ /MWh	0.47500	0.26528	0.31600	0.37653	0.29672	0.34573	0.32200	0.33728	0.30171	0.30058	0.30162	0.30162
供热煤(气)耗	tce/GJ或10 ⁴ m ³ /GJ	0.04510	0.02964	0.03520	0.04064	0.03301	0.03682	0.03344	0.03434	0.03275	0.03252	0.03236	0.03236
发电碳排放强度	tCO ₂ /MWh	1.2279	0.7479	0.9423	1.0850	0.8318	0.9887	0.9225	0.9881	0.8675	0.8549	0.8320	0.8320
供热碳排放强度	tCO ₂ /GJ	0.1340	0.0836	0.1047	0.1171	0.0925	0.1053	0.0958	0.1006	0.0942	0.0925	0.0893	0.0893
上网电量	MWh	5123.697	16276.003	25071.200	21988.887	22352.288	23145.867	24220.748	19975.252	22165.400	23521.646	25782.920	25782.920

合并机组 (1#机组
、2#机组)