

温室气体排放自核查报告

报告主体：厦门银华机械有限公司

报告年度：2025年

编制日期：2026年3月18日

根据国家发展和改革委员会发布的《机械装备制造企业温室气体排放核算方法与报告指南（试行）》（以下简称《指南》），本报告主体核算了 2025 年温室气体排放量，并填写了相关数据表格。现将有关情况报告如下：

一、企业基本情况

单位名称	厦门银华机械有限公司
单位地址	福建省厦门市集美区灌口西路69号
单位性质	国有企业
组织机构代码	91350211155301270T
所属行业	C3544液压动力机械及元件制造
报告年度	2025年
法定代表人	高新颜
负责人姓名	唐冲
负责人电话	13328328880
负责人邮箱	chong.tang@ccregroup.com

厦门银华机械有限公司目前是国内主要液压油缸生产基地之一，专注液压油缸制造40余年，具备产品的自主创新能力，掌握液压缸可靠性设计及其关键零部件质量控制的核心技术。每年开发油缸新产品近500种，是国家级高新技术企业、国家级绿色工厂、福建省科技小巨人企业、福建省专精特新企业。参与制(修)订国家/行业标准12项，累计获得软件著作权23项，国家专利74

项，以高精尖技术扎根民生产业。产品广泛应用于工程机械、环卫设备、轨道交通设备、机场设备、高空作业平台、港口机械、特种车辆、工业设备等领域。盾构机油缸取得工程机械全断面隧道掘进机行业推荐的“优质国产配套件产品称号”，公司被认定为第七届全国液压气动标准化技术委员会国家(行业)标准制定单位。

近几年以“信息化引领、标准化作业”为管理理念，引进应用现代管理工具，完成了SAP-ERP、PDM、生产执行系统(报工、排单)、工艺技术服务系统等26个业务支撑系统陆续上线，建立了一套基于数据支撑的产、供、销协同的计划、生产、经营体系。十四五期间，银华机械将以数字化转型为主线，将银华从传统制造工厂转型为智能化的“智造工厂”。

二、温室气体排放

本报告主体在本年度核算和报告期内温室气体排放总量为3493.31吨二氧化碳当量。其中，使用购入电力的碳排放量为3820.09吨二氧化碳，使用购入汽油的碳排放量为21.67吨二氧化碳，使用购入溶剂油的碳排放量为201.24吨二氧化碳，使用购入天然气的碳排放量为697.31吨二氧化碳，绿电减排量为1247.00吨二氧化碳。

三、活动水平数据及来源说明

根据活动水平数据的获得方法，本报告对活动水平数据的来

源进行了分类，其分类方法和说明如下表所示：

活动水平数据来源种类	说明
发票收据	基于财务结算票据上的数据得到的活动水平数据，常见的如用电量数据。
测量记录	基于连续或者间断的测量数据来得出的活动水平数据，如通过内部油箱流量计读数得出的用油量。
使用记录	基于现场人员非计量的使用记录得到的活动水平数据。
专家建议	权威专家推荐值或有文献可考的推算值。
自行评估	通过公司内部现场人员的经验估值。
缺省值	采用《指南》上提出的缺省值

本报告中采用的活动水平数据及来源如下表所示

排放源类别	燃料类别	净消耗量 (t, 万 Nm ³)	数据来源	低位发热量 (GJ/t, GJ/万 Nm ³)	数据来源
燃料燃烧	燃煤	0		18.815	测量记录
	原油	0		41.816	41.816
	燃料油	0		41.816	41.816
	汽油	7.4		43.07	43.07
	溶剂油	67.08		42.652	42.652
	一般煤油	0		44.75	44.75
	液化天然气	0		41.868	41.868
	液化石油气	0		50.179	50.179
	焦油	0		33.453	33.453
	粗苯	0		41.816	41.816
	焦炉煤气	0		173.54	173.54
	高炉煤气	0		33	33
	转炉煤气	0		84	84
	其它煤气	0		52.27	52.27
	天然气	32.25		389.31	389.31
	炼厂干气	0		45.998	45.998
	水煤气	0		10.4	10.4
脱硫过程	脱硫剂种类	数据	单位	数据来源	
	CaCO ₃	0	t	测量记录	
	MgCO ₃	0	t		
	Na ₂ CO ₃	0	t		
	NaHCO ₃	0	t		
	FeCO ₃	0	t		
	MnCO ₃	0	t		
	BaCO ₃	0	t		
	Li ₂ CO ₃	0	t		
	K ₂ CO ₃	0	t		
	SrCO ₃	0	t		
CaMg(CO ₃) ₂	0	t			
净购入电力、热力	排放种类	数据	单位	数据来源	
	电力购入量	9071.7	MWh	缺省值	
	热力净购入量	0	GJ	缺省值	
	光伏电用量	2961.300	MWh	缺省值	

四、排放因子数据及来源说明

根据《指南》要求，报告主体应报告消耗的各种化石燃料的单位热值含碳量和碳氧化率，脱硫剂的排放因子，净购入使用电力的排放因子。本报告中采用的排放因子及来源如下表所示：

排放源类别	燃料类别	单位热值含碳量 (tC/tJ)	数据来源	碳氧化率	数据来源
燃料燃烧	燃煤	27.49	缺省值	98%	缺省值
	原油	20.08	缺省值	98%	缺省值
	燃料油	21.10	缺省值	98%	缺省值
	汽油	18.90	缺省值	98%	缺省值
	溶剂油	20.20	缺省值	98%	缺省值
	一般煤油	19.60	缺省值	98%	缺省值
	液化天然气	17.20	缺省值	98%	缺省值
	液化石油气	17.20	缺省值	98%	缺省值
	焦油	22.00	缺省值	98%	缺省值
	粗苯	22.70	缺省值	98%	缺省值
	焦炉煤气	13.58	缺省值	99%	缺省值
	高炉煤气	70.80	缺省值	99%	缺省值
	转炉煤气	49.60	缺省值	99%	缺省值
	其它煤气	12.20	缺省值	99%	缺省值
	天然气	15.32	缺省值	99%	缺省值
	炼厂干气	18.20	缺省值	98%	缺省值
	水煤气	12.20	缺省值	99%	缺省值
脱硫过程	脱硫剂	数据	数据来源	单位	数据来源
	CaCO ₃	0.440	缺省值	tCO ₂ /t	缺省值
	MgCO ₃	0.522	缺省值	tCO ₂ /t	缺省值
	Na ₂ CO ₃	0.415	缺省值	tCO ₂ /t	缺省值
	NaHCO ₃	0.524	缺省值	tCO ₂ /t	缺省值
	FeCO ₃	0.380	缺省值	tCO ₂ /t	缺省值
	MnCO ₃	0.383	缺省值	tCO ₂ /t	缺省值
	BaCO ₃	0.223	缺省值	tCO ₂ /t	缺省值
	Li ₂ CO ₃	0.596	缺省值	tCO ₂ /t	缺省值
	K ₂ CO ₃	0.318	缺省值	tCO ₂ /t	缺省值
	SrCO ₃	0.298	缺省值	tCO ₂ /t	缺省值
	CaMg(CO ₃) ₂	0.477	缺省值	tCO ₂ /t	缺省值
净购入电力、热力	排放类型	排放因子	数据来源	单位	数据来源
	电力	0.4211	缺省值	tCO/MWh	缺省值
	热力	0.1100	缺省值	tCO ₂ /GJ	缺省值

本报告真实、可靠，如报告中的信息与实际情况不符，本企业将承担相应的法律责任。

附表1 报告主体二氧化碳排放量报告

附表2 报告主体活动水平数据

附表3 报告主体排放因子和计算系数

附表1 报告主体二氧化碳排放量报告

企业二氧化碳排放总量 (tCO ₂)	3493.31
使用购入电力的碳排放量 (tCO ₂)	3820.09
使用购入汽油的碳排放量 (tCO ₂)	21.67
使用购入溶剂油的碳排放量 (tCO ₂)	201.24
使用购入天然气的碳排放量 (tCO ₂)	697.31
光伏电减排量 (tCO ₂)	1247.00

附表2 报告主体活动水平数据

排放源类别	燃料类别	净消耗量	低位发热量
		(t, 万 Nm ³)	(GJ/t, GJ/万 Nm ³)
燃料燃烧	燃煤	0	18.8150
	原油	0	41.816
	燃料油	0	41.816
	汽油	7.4	43.07
	溶剂油	67.08	42.652
	一般煤油	0	44.75
	液化天然气	0	41.868
	液化石油气	0	50.179
	焦油	0	33.453
	粗苯	0	41.816
	焦炉煤气	0	173.54
	高炉煤气	0	33
	转炉煤气	0	84
	其它煤气	0	52.27
	天然气	32.25	389.31
	炼厂干气	0	45.998
	水煤气	0	10.4
	脱硫过程	脱硫剂名称	脱硫剂用量数据
CaCO ₃		0	t
MgCO ₃		0	t
Na ₂ CO ₃		0	t
NaHCO ₃		0	t
FeCO ₃		0	t
MnCO ₃		0	t
BaCO ₃		0	t
Li ₂ CO ₃		0	t
K ₂ CO ₃		0	t
SrCO ₃		0	t
CaMg(CO ₃) ₂		0	t
净购入电力、 热力		数据	单位
	电力购入量	9071.7	MWh
	热力净购入量	0	GJ
	光伏电用量	2961.300	MWh

附表 3 报告主体排放因子和计算系数

排放源类别	燃料类别	单位热值含碳量 (tC/tJ)	碳氧化率
燃料燃烧	燃煤	27.49	98%
	原油	20.08	98%
	燃料油	21.1	98%
	汽油	18.9	98%
	溶剂油	20.2	98%
	一般煤油	19.6	98%
	液化天然气	17.2	98%
	液化石油气	17.2	98%
	焦油	22	98%
	粗苯	22.7	98%
	焦炉煤气	13.58	99%
	高炉煤气	70.8	99%
	转炉煤气	49.6	99%
	其它煤气	12.2	99%
	天然气	15.32	99%
	炼厂干气	18.2	98%
	水煤气	12.2	99%
脱硫过程	脱硫剂种类	数据	单位
	CaCO ₃	0.440	tCO ₂ /t
	MgCO ₃	0.522	tCO ₂ /t
	Na ₂ CO ₃	0.415	tCO ₂ /t
	NaHCO ₃	0.524	tCO ₂ /t
	FeCO ₃	0.380	tCO ₂ /t
	MnCO ₃	0.383	tCO ₂ /t
	BaCO ₃	0.223	tCO ₂ /t
	Li ₂ CO ₃	0.596	tCO ₂ /t
	K ₂ CO ₃	0.318	tCO ₂ /t
	SrCO ₃	0.298	tCO ₂ /t
	CaMg(CO ₃) ₂	0.477	tCO ₂ /t
净购入电力、 热力	排放类型	排放因子	单位
	电力	0.4211	tCO ₂ /MWh
	热力	0.1100	tCO ₂ /GJ