

编号：FJ-04-CE-OT-HXQC2019

中国重汽集团福建海西汽车有限公司  
(2019年)

核查机构名称（公章）：福建省建研工程顾问有限公司

核查报告签发日期：2020年3月30日



核查基本情况表

单位名称	中国重汽集团福建海西汽车有限公司	地址	福建省永安市埔岭 99 号											
联系人	战仕云	联系方式	18060973630											
重点排放单位是否是委托方? <input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否, 如否, 请填写以下内容。														
委托方	/	地址	/											
联系人	/	联系方式	/											
排放单位所属行业领域	汽柴油车整车制造 (C3611)													
排放单位是否为独立法人	是													
核查依据	《工业企业温室气体排放核算和报告通则》 《工业其他行业企业温室气体排放核算方法与报告指南(试行)》													
	温室气体排放报告(初始)版本/日期	2020.1.15												
	温室气体排放报告(最终)版本/日期	2020.1.17												
温室气体排放量 tCO <sub>2e</sub>	初始报告	5305.52												
	经核查后	5305.52												
二氧化碳排放量 tCO <sub>2</sub>	初始报告	5305.52												
	经核查后	5305.52												
主营产品产量	初始报告	/												
	经核查后	/												
	初始报告排放量和经核查后排放量差异的原因	/												
<p>核查结论</p> <p>核查组对重点排放单位填报的《工业企业温室气体排放核算和报告通则》的全部内容进行了核查。通过核查, 核查组认为:</p> <p>1) 基于获得的客观证据和核查确认, 该单位报告的 2019 年度二氧化碳排放量真实、可信。2019 年度核查排放量如下:</p> <table border="1" data-bbox="379 1310 1157 1478"> <thead> <tr> <th>年度</th> <th>净购入能源排放量 (tCO<sub>2e</sub>)</th> <th>企业净购入水隐含的 CO<sub>2</sub> 排放量 (tCO<sub>2e</sub>)</th> <th>企业温室气体总排放量 (tCO<sub>2e</sub>)</th> <th>企业二氧化碳总排放量 (tCO<sub>2</sub>)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2019</td> <td>5290.69</td> <td>14.83</td> <td>5305.52</td> <td>5305.52</td> </tr> </tbody> </table> <p>2) 核查组确认所有不符合已全部关闭;</p> <p>3) 排放单位的核算与报告均符合《工业企业温室气体排放核算和报告通则》、《工业其他行业企业温室气体排放核算方法与报告指南(试行)》的要求;</p> <p>4) 企业提供的支持性材料完整、可靠;</p>					年度	净购入能源排放量 (tCO <sub>2e</sub> )	企业净购入水隐含的 CO <sub>2</sub> 排放量 (tCO <sub>2e</sub> )	企业温室气体总排放量 (tCO <sub>2e</sub> )	企业二氧化碳总排放量 (tCO <sub>2</sub> )	2019	5290.69	14.83	5305.52	5305.52
年度	净购入能源排放量 (tCO <sub>2e</sub> )	企业净购入水隐含的 CO <sub>2</sub> 排放量 (tCO <sub>2e</sub> )	企业温室气体总排放量 (tCO <sub>2e</sub> )	企业二氧化碳总排放量 (tCO <sub>2</sub> )										
2019	5290.69	14.83	5305.52	5305.52										

5) 经核查的 CO<sub>2</sub> 的排放量与排放单位填报的《工业其他行业企业温室气体排放报告》一致。

6) 重点排放单位的排放量存在异常波动的原因说明

无异常波动。

7) 核查过程中未覆盖的问题描述

无未覆盖问题。

核查组成员 (签字)	林标焜 林新峰 邹航博
技术复核人 (签字)	王文超

## 目 录

一、概述.....	1
1.1 核查目的.....	1
1.2 核查范围.....	1
1.3 核查准则.....	1
二、核查过程和方法.....	3
2.1 核查组安排.....	3
2.1.1 核查机构及人员.....	3
2.1.2 核查时间安排.....	3
2.2 文件评审.....	3
2.3 现场核查.....	4
2.4 核查报告编写及内部技术评审.....	5
三、核查发现.....	6
3.1 重点排放单位基本情况的核查.....	6
3.1.1 单位简介及组织机构.....	6
3.1.2 产品服务及生产工艺.....	6
3.1.3 能源统计及计量情况.....	8
3.2 核算边界的核查.....	10
3.3 核算方法的核查.....	11
3.3.1 企业净购入的电力和热力隐含排放.....	11
3.3.2 企业净购入的自来水隐含排放.....	11
3.4 核算数据的核查.....	11
3.5 温室气体排放量的核查.....	12
3.6 质量保证和文件存档的核查.....	12
3.7 其他核查发现.....	13
四、核查结论.....	14
4.1 排放报告与方法学的符合性.....	14
4.2 年度排放量及异常波动声明.....	14
4.2.1 年度排放量的声明.....	14
4.2.2 年度排放量的异常波动.....	14
五、附件.....	15
附件 1: 不符合清单.....	15
附件 2: 对今后核算与报告活动的建议.....	16
附件 3: 支持性文件清单.....	17
附件 4: 核查机构资质.....	18

## 一、概述

### 1.1 核查目的

根据《国家发展改革委关于组织开展重点企（事）业单位温室气体排放报告工作的通知》及福建省发展与改革委员会、工业和信息化厅的总体安排，福建省建研工程顾问有限公司作为第三方核查机构之一，在福建省发展改革委、工业和信息化厅的指导下，独立公正地开展核查工作，确保数据完整、准确。根据《全国碳排放权交易第三方核查参考指南》，核查的具体目的包含如下内容：

（1）为企业准确核算自身温室气体排放，更好地制定温室气体排放控制计划、碳排放权交易策略提供支撑，并为全国碳交易制度下的配额分配和企业履约提供支撑；

（2）督促企业建立健全温室气体排放管理制度，建立温室气体核算和报告的质量保证体系，促进企业减少温室气体排放；

（3）为主管部门准确掌握重点企业温室气体排放情况，制定相关政策提供支撑；

（4）为主管部门建立并实施重点企业温室气体报告制度奠定基础，为国家或地方法层级温室气体排放清单定期编制提供参考数据。

### 1.2 核查范围

此次核查范围为核算边界内的温室气体排放总量，涉及生产系统、辅助生产系统及直接为生产服务的附属生产系统产生的温室气体排放。

### 1.3 核查准则

根据《全国碳排放权交易第三方核查参考指南》，此次核查依据包括：

（1）《碳排放权交易管理暂行办法》（中华人民共和国国家发展和改革委员会令 17 号）

（2）《国家发展和改革委员会办公厅关于切实做好全国碳排放权交易市场启动重点工作的通知》（发改办气候[2016]57 号）

（3）《全国碳排放权交易企业碳排放补充数据核算报告模板》

（4）《全国碳排放权交易第三方核查参考指南》

(5) 《工业其他行业企业温室气体排放核算方法与报告指南(试行)》，以下简称“核算指南”

(6) 《用能单位能源计量器具配备和管理通则》(GB 17167-2006)

(7) 《电能计量装置技术管理规程》(DL/T448-2000)

2.1 核查范围  
2.1.1 核查边界  
2.1.2 核查对象

名称	规格/型号	数量	位置
电表	单相	1	配电室
电表	三相	1	配电室
电表	单相	1	办公室
电表	单相	1	宿舍

2.1.3 核查周期

日期	核查内容	核查结果
2023.12	电表读数	1000 kWh
2024.01	电表读数	2000 kWh
2024.02	电表读数	3000 kWh
2024.03	电表读数	4000 kWh
2024.04	电表读数	5000 kWh

2.2 文件清单

2.2.1 核查文件清单

文件名称	文件编号	文件版本
碳排放核算指南	GHG-Protocol	2.0
核算指南	GHG-Protocol	2.0
用能单位能源计量器具配备和管理通则	GB 17167-2006	1.0
电能计量装置技术管理规程	DL/T448-2000	1.0

## 二、核查过程和方法

### 2.1 核查组安排

#### 2.1.1 核查机构及人员

根据核查员的专业领域、技术能力、重点排放单位的规模和经营场所数量等实际情况，福建省建研工程顾问有限公司指定了本次核查的核查组组成及技术复核人。

核查组由不少于两名核查员组成，其中至少一人具备该行业领域的经验，并指定一名核查组长。对于需要现场抽样的单位，每个抽样现场由不少于一名核查员进行现场核查。并指定不少于一名技术复核人做质量复核，技术复核人为具备该行业领域经验的核查员。核查组组成及技术复核人见表 2.1。

表 2.1 核查组成员及技术复核人员表

姓名	职责/分工
林栋炫	组长
林新锋	组员/技术专家
邹航煌	组员
王文超	质量复核

#### 2.1.2 核查时间安排

福建省建研工程顾问有限公司接受此次核查任务的时间安排如下表 2.2 所示。

表 2.2 核查时间安排表

日期	时间安排
2020.3.9	文件评审
2020.3.12	现场核查
2020.3.18	完成核查报告
2020.3.20	技术复核
2020.3.30	报告签发

### 2.2 文件评审

根据《全国碳排放权交易第三方核查参考指南》，核查组对如下文件进行了文件评审：

- 1) 排放单位提交的《工业其他行业企业温室气体排放报告》；
- 2) 排放单位提供的支持性文件，详见核查报告“参考文件”。

核查组通过评审以上文件，识别出现场核查的重点为：现场查看排放单位的实际排放设施和测量设备是否和排放报告中的一致，现场查阅排放单位的支持性文件，通过交叉核对判断初始排放报告中的活动水平和排放因子数据是否真实、可靠、正确。

其中，针对排放单位提交的《工业其他行业企业温室气体排放报告》文件，核查组确定的现场关注重点如下：

- a. 排放单位该年的化石燃料采购单据；
- b. 废水直接排放与经过废水处理站排放活动水平数据的支持性文件。
- c. 排放单位当年电力消费量呈逐年下降，现场核查需核证企业用电数据及进行节能改造落实情况。

核查组在评审初始排放报告及最终排放报告的基础上形成核查发现及结论，并编制本核查报告。

### 2.3 现场核查

核查组于 2020 年 3 月 12 日对排放单位进行了现场核查。现场核查的流程主要包括首次会议、收集和查看现场前未提供的支持性材料、现场查看相关排放设施及测量设备、与排放单位进行访谈、核查组内部讨论、末次会议 6 个子步骤。现场核查的时间、对象及主要内容如表 2.3 所示：

表 2.3 现场核查记录表

时间	访谈对象 (姓名 / 职位)	部门	访谈内容
2020.3.12	潘林/负责人	运营管理部	企业的整体架构、企业的运营思路、企业为营造低碳企业所做的措施
2020.3.12	张德美/负责人	财务部	企业对于能源使用的规章制度及电能的使用统计、企业用电用水台账的收集过程及数据准确性
2020.3.12	于宏图/负责人	制造部	企业对于温室气体及碳排放的监测文件、是否含有污水排放等、质量管控过程文件
2020.3.12	雷占明/负责人	采购部	原材料的规划及使用、企业原材料对于碳排放的减排思路

文件评审及现场核查的核查发现将在本核查报告的第三部分详细描述。



#### 2.4 核查报告编写及内部技术评审

核查组根据文件评审和现场核查的总结评价的结果，对排放报告开具了1个不符合，并于2020年3月14日将不符合发送给排放单位，不符合清单详见核查报告附件1。

排放单位于2020年3月17日关闭了全部不符合。核查组于2020年3月30日形成最终核查报告。

为保证核查质量，核查工作实施组长负责制、技术复核人复核制、质量管理委员会把关三级质量管理体系。即对每一个核查项目均执行三级质量校核程序，且实行质量控制前移的措施及时把控每一环节的核查质量。核查工作的第一负责人为核查组组长。核查组组长负责在核查过程中对核查组成员进行指导，并控制最终排放报告及最终核查报告的质量；技术复核人负责在最终核查报告提交给客户前控制最终排放报告、最终核查报告的质量；质量管理委员会负责核查工作整体质量的把控，以及报告的批准工作。

### 三、核查发现

#### 3.1 重点排放单位基本情况的核查

##### 3.1.1 单位简介及组织机构

核查组通过评审排放单位的《营业执照》、排放单位简介、用能用水统计台账、访谈相关人员，确认排放单位的基本信息如下：

##### (一) 二氧化碳排放单位简介

排放单位名称：中国重汽集团福建海西汽车有限公司

组织机构代码（或统一社会信用代码）：913504815616915264

法定代表人：徐向阳

单位性质：有限责任公司

所属行业：汽柴油车整车制造（C3611）

实际位置：福建省永安市埔岭 99 号

成立时间：2010 年 09 月

排放报告联系人：战仕云

##### (二) 排放单位的组织机构

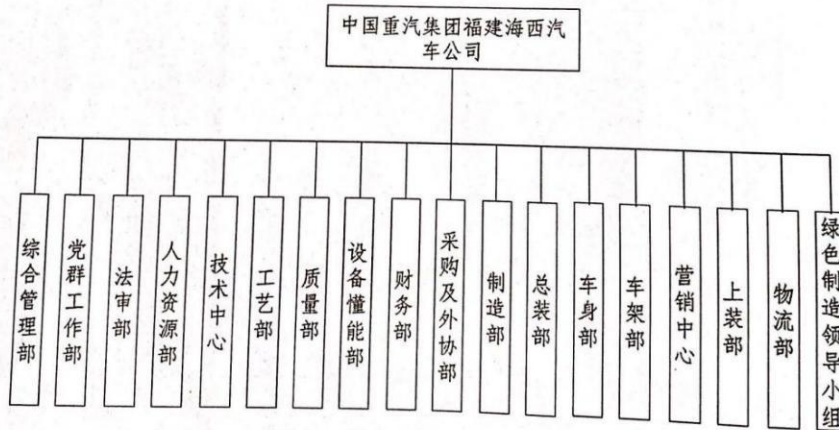


图 3.1 排放单位组织机构图

其中，温室气体核算和报告工作由管理部负责。

##### 3.1.2 产品服务及生产工艺

中国重汽集团福建海西汽车有限公司工厂 3 个生产部设有 7 条生产线。3 个生产部分别为：车身部、车架部以及总装部。7 条生产线包括：车身焊装

线、车身涂装线、车架纵梁加工线、车架铆接生产线、车架涂装生产线、总装线、驾驶室分装线，还有检测线和总长 1741m 道路试车场，具备汽车有关驾驶室、车架、零部件及整车生产条件和检测能力，公司生产中重、中、轻系列商用车产品，主要以轻型载货和工程自卸为主，公司目前产能以 6min 节拍配备，日产达到 80 台/天能力。已形成单班年产 5 万台整车生产能力。

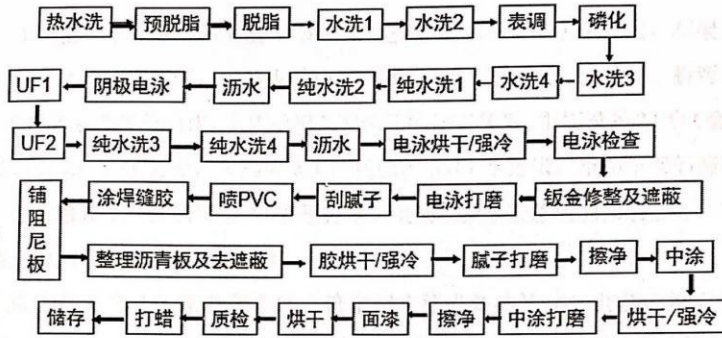


图 3.2 车身涂装工艺流程图

中国重汽集团车身部的生产在车身焊装车间和车身涂装车间中进行。车身焊装车间总建筑面积为 1.41 万平方米，主要由两条焊接生产线组成，承担 H3 车型、H5 车型驾驶室总成及分总成的焊接、调整、打磨及检测等任务。配置 ABB 滚边机器人、车门液压包边机、悬挂点焊机、夹具及输送线、双悬臂式三坐标检测仪等主要设备共计 188 台，原值 1191.5 万元，工装夹具共计 68 套，原值 1056 万元。车身涂装车间主要承担驾驶室的涂装工作，车身涂装的工艺流程如图 3.2 所示。

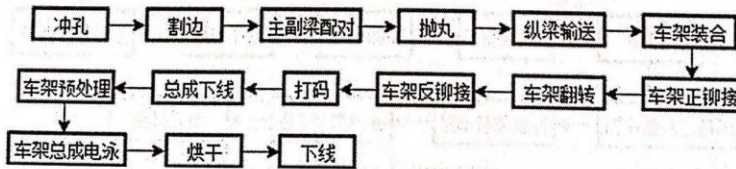


图 3.3 车架部工艺流程图

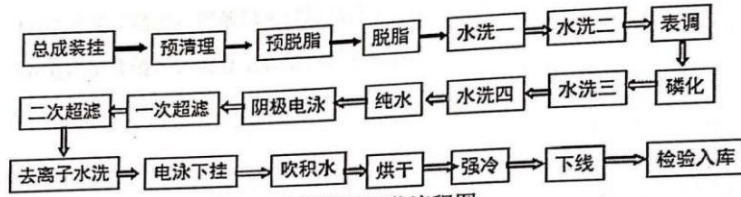


图 3.4 车架涂装工艺流程图

车架部有车架纵梁加工线、车架铆接生产线和车架涂装生产线。车架部的工艺流程如图 3.3 所示。车架纵梁加工线面积 4968 平方米，由冲孔、折弯、切割、套钻等 6 个工位组成，主要承担车架纵梁的加工任务，主要设备 24 台(套)，设备原值 2133.24 万元。车架铆接生产线面积 3317 平方米，承担车架的铆装工作。车架涂装生产线面积为 4976 平方米，主要承担车架总成的涂装任务，车架涂装主要工艺流程如图 3.4 所示。

总装部的生产位于总装车间，该车间主要设备共计 62 台套，原值共计 1324.93 万元。建筑面积 3.98 万平方米，主要承担整车装配、驾驶室内饰装配、动力总成及部分总成分装、车辆调试等任务。主要设备包括：发动机变速器板式输送线、驾驶室内饰板式输送线、车轮装配机械手、整车装配输送线、发动机输送线、驾驶室总成空中输送线、车轮总成空中输送线、各类辅材加注机、充电桩等。总装车间的工艺流程如图 3.5 所示。

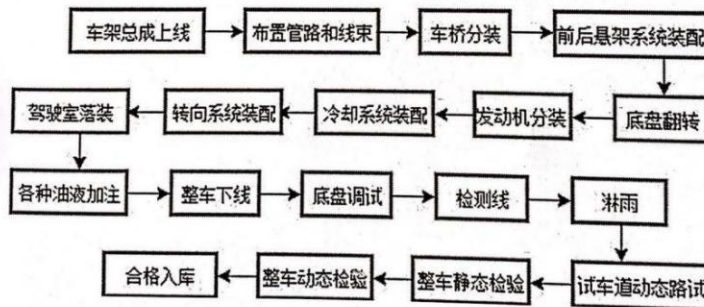


图 3.5 总装车间工艺流程图

### 3.1.3 能源统计及计量情况

通过查阅能源消耗相关凭证、企业能源管理制度、现场访问财务人员和环保部工作人员，核查组确认的排放单位的能源统计及计量情况如下：

- 1) 使用能源的品种：排放单位使用的能源品种包括电力和天然气。

- 2) 能源统计情况：用能用水统计台账。
- 3) 能源审计情况：通过主管部门核查备案。
- 4) 年度能源统计报表 3.1:

能源名称	单位	数量	折算系数	排放量
电	万千瓦时	1200	0.1229	147.48
水	吨	1000	0.00056	0.56
天然气	万立方米	50	2.334	116.70
柴油	吨	10	2.1428	21.428
汽油	吨	5	2.304	11.52
煤	吨	100	0.75	75.00
焦炭	吨	50	0.44	22.00
其他	吨	10	0.173	1.73
合计				300.928

说明：1. 电的折算系数按照《企业温室气体排放核算与报告要求》中的规定进行折算。  
2. 水的折算系数按照《企业温室气体排放核算与报告要求》中的规定进行折算。  
3. 天然气的折算系数按照《企业温室气体排放核算与报告要求》中的规定进行折算。  
4. 柴油、汽油、煤、焦炭、其他燃料的折算系数按照《企业温室气体排放核算与报告要求》中的规定进行折算。

### 3.2 能源消耗的核算

核算能源消耗量时，应遵循以下原则：  
1. 能源消耗量应按能源的实物量进行核算。  
2. 能源消耗量应按能源的购入量进行核算。  
3. 能源消耗量应按能源的消耗量进行核算。

核算能源消耗量时，应遵循以下原则：  
1. 能源消耗量应按能源的实物量进行核算。  
2. 能源消耗量应按能源的购入量进行核算。  
3. 能源消耗量应按能源的消耗量进行核算。

核算能源消耗量时，应遵循以下原则：  
1. 能源消耗量应按能源的实物量进行核算。  
2. 能源消耗量应按能源的购入量进行核算。  
3. 能源消耗量应按能源的消耗量进行核算。

核算能源消耗量时，应遵循以下原则：  
1. 能源消耗量应按能源的实物量进行核算。  
2. 能源消耗量应按能源的购入量进行核算。  
3. 能源消耗量应按能源的消耗量进行核算。

能源名称	单位	数量	折算系数	排放量
电	万千瓦时	1200	0.1229	147.48
水	吨	1000	0.00056	0.56
天然气	万立方米	50	2.334	116.70
柴油	吨	10	2.1428	21.428
汽油	吨	5	2.304	11.52
煤	吨	100	0.75	75.00
焦炭	吨	50	0.44	22.00
其他	吨	10	0.173	1.73
合计				300.928

表 3.1 2019 年用能用水统计台账

序号	1	2	3
类型	电力	天然气	水
单位	万 kWh	Nm <sup>3</sup>	t
1 月	70.23	79228	10734
2 月	47.09	44639	6047
3 月	64.38	66112	9071
4 月	69.56	63086	7932
5 月	43.91	32046	6433
6 月	30.61	22805	5117
7 月	39.78	24821	5320
8 月	33.74	15616	5496
9 月	39.88	31826	6048
10 月	37.92	33205	6670
11 月	48.73	49335	8496
12 月	62.38	70334	10900
总和	588.22	533053	88264

**结论：**针对《工业其他行业企业温室气体排放报告》及现场访问结果，核查组在资料提交方面未发现不符合项，排放单位的基本信息真实、正确符合《核算指南》中的要求。

### 3.2 核算边界的核查

核查组对重点排放单位的核算边界进行核查，对以下与核算边界有关信息进行了核实：

- 1) 核查组确认排放单位核算边界与相应行业的核算方法和报告指南一致；
- 2) 核查组确认排放单位以独立法人企业为边界进行核算；
- 3) 核查组确认排放单位地域边界（地址）及下辖分公司、分厂的生产系统、辅助系统和附属系统等均纳入核算范围；
- 4) 核查组确认排放单位边界内的排放设施和排放源的完整；
- 5) 核查组查看了排放单位所有现场，不涉及现场抽样。

核算边界内的排放设施和排放源信息见下表 3.2。

表 3.2 排放单位碳排放源识别表

排放源分类	排放设施	排放设施位置	相应物料或能源种类	备注
外购电力	各用电设施	所有车间及部门	电能	隐含排放
天然气	各用气设施	涂装车间	天然气	直接排放

自来水	各用水设施	所有车间及部门	水	隐含排放
-----	-------	---------	---	------

综上所述，核查组确认最终排放报告中包括了核算边界内的全部固定排放设施，排放单位的场所边界、设施边界符合《核算指南》中的要求，且排放设施的名称、型号以及物理位置均与现场一致。

### 3.3 核算方法的核查

核查组通过评审排放报告，确认排放单位采用的温室气体排放核算方法符合《核算指南》的要求。核查组没有发现核算方法偏离《核算指南》要求的情况。

#### 3.3.1 企业净购入的电力和热力隐含排放

核查组对排放单位报送的《工业其他行业企业温室气体排放报告(2019年)》、用能用水统计台账进行核查，确认企业涉及CO<sub>2</sub>的排放。

净购入的电力和热力排放核算方法采用活动水平数据乘以相应的排放因子，符合《核算指南》的要求：

净购入的电力和热力隐含产生CO<sub>2</sub>排放量主要基于净购入电量AD<sub>电力</sub>、净购入天然气AD<sub>天然气</sub>、电力CO<sub>2</sub>排放因子EF<sub>电力</sub>、天然气CO<sub>2</sub>排放因子EF<sub>天然气</sub>计算得到，计算公式如下（本次计算公式中i表示电力、天然气）：

$$E_{CO_2,i} = AD_i \times EF_i$$

#### 3.3.2 企业净购入的自来水隐含排放

核查组对排放单位报送的《工业其他行业企业温室气体排放报告(2019年)》、用能用水统计台账进行核查，确认企业涉及CO<sub>2</sub>的排放。

净购入的自来水排放核算方法采用活动水平数据乘以相应的排放因子，符合《核算指南》的要求：

净购入的自来水隐含产生CO<sub>2</sub>排放量主要基于净购入电量AD<sub>自来水</sub>、CO<sub>2</sub>排放因子计算得到EF<sub>自来水</sub>，计算公式如下：

$$E_{CO_2,净水} = AD_{自来水} \times EF_{自来水}$$

### 3.4 核算数据的核查

核查组对以下数据分别进行了核查。

表 3.3 企业净购入的电力和热力活动水平和排放因子数据一览表

碳排放核查报告

类型	净购入量	购入量	外供量	CO <sub>2</sub> 排放因子
电力	5882.20 MWh	5882.20 MWh	0	0.7035 tCO <sub>2</sub> e/MWh
天然气	533053 Nm <sup>3</sup>	533053 Nm <sup>3</sup>	0	2.1622 kgCO <sub>2</sub> e/Nm <sup>3</sup>

资料来源：1) 电力和蒸汽排放因子数据来源：区域电网年平均供电排放因子采用国家发展和改革委员会发布的《2011 年和 2012 年中国区域电网平均 CO<sub>2</sub> 排放因子》，取 2012 年华东区域电网平均 CO<sub>2</sub> 排放因子 0.7035tCO<sub>2</sub>e/MWh。

2) 天然气的 CO<sub>2</sub> 排放因子跟根据公式“二氧化碳排放系数=平均低位发热量\*单位热值含碳量\*碳氧化率”计算，平均低位发热量来源于《综合能耗计算通则》(GB/T2589-2008)，碳氧化率和单位热值含碳量来源于《省级温室气体清单编制指南》(发改办气候[2011]1041 号)。

表 3.4 企业净购入的自来水活动水平和排放因子数据一览表

类型	净购入量	购入量	外供量	CO <sub>2</sub> 排放因子
自来水	88264 t	88264 t	0 t	0.168 kgCO <sub>2</sub> e/t

资料来源：1) 自来水的排放因子数据来源：用水碳排放因子采用《建筑碳排放计算标准》GBT 51366 中附录 D，自来水的碳排放因子为 0.168kgCO<sub>2</sub>e/t。

通过评审排放报告及访谈排放单位，核查组针对排放报告中每一个活动水平数据进行了核查，确认相关数据真实、可靠、正确，且符合《核算指南》的要求。

### 3.5 温室气体排放量的核查

根据《核算指南》，核查组通过审阅排放单位填写的排放报告，对所提供的数据、公式、计算结果通过重复计算、公式验证等方式，确认排放量计算公式正确、排放量的累加正确、排放量的计算可再现、排放量的计算结果正确。碳排放量汇总如下表所示。

表 3.5 排放单位排放量汇总

年度	净购入能源排放量 (tCO <sub>2</sub> e)	企业净购入水 隐含的 CO <sub>2</sub> 排放量 (tCO <sub>2</sub> e)	企业温室气体 总排放量 (tCO <sub>2</sub> e)	企业二氧化碳 总排放量 (tCO <sub>2</sub> )
2019	5290.69	14.83	5305.32	5305.32

### 3.6 质量保证和文件存档的核查

核查组通过查阅文件和记录以及访谈相关人员，对以下内容进行了核查：

1) 核查组确认排放单位指定了专门的人员进行温室气体排放核算和报告工作；



2) 核查组确认排放单位制定了温室气体排放和能源消耗台账记录，并与实际情况一致；

3) 核查组确认 排放单位建立了温室气体排放数据文件保存和归档管理制度，并遵照执行；

4) 核查组确认排放单位建立了温室气体排放报告内部审核制度，并遵照执行。

### 3.7 其他核查发现

无

表 3.1 碳排放核查范围

排放源	核算方法	核算边界	核算范围	核算内容
生产用电	排放因子法	企业边界	生产用电	CO <sub>2</sub>
生产用气	排放因子法	企业边界	生产用气	CO <sub>2</sub>
生产用油	排放因子法	企业边界	生产用油	CO <sub>2</sub>
生产用煤	排放因子法	企业边界	生产用煤	CO <sub>2</sub>

## 四、核查结论

### 4.1 排放报告与方法学的符合性

核查组对重点排放单位填报的《工业其他行业企业温室气体排放报告》的全部内容进行了核查。通过核查，核查组认为：

- 1) 核查组确认所有不符合已全部关闭；
- 2) 排放单位的核算与报告均符合《工业企业温室气体排放核算和报告通则》《工业其他行业企业温室气体排放核算方法与报告指南(试行)》的要求；
- 3) 企业提供的支持性材料完整、可靠；
- 4) 经核查的 CO<sub>2</sub> 的排放量与排放单位填报的《工业其他行业企业温室气体排放报告》一致。

### 4.2 年度排放量及异常波动声明

#### 4.2.1 年度排放量的声明

经核查的排放量与最终排放报告中的一致。具体数值如下：

表 4.1 经核查的排放量

年度	净购入能源排放量 (tCO <sub>2</sub> e)	企业净购入水 隐含的 CO <sub>2</sub> 排放量 (tCO <sub>2</sub> e)	企业温室气体 总排放量 (tCO <sub>2</sub> e)	企业二氧化碳 总排放量 (tCO <sub>2</sub> )
2019	5290.69	14.83	5305.52	5305.52

#### 4.2.2 年度排放量的异常波动

受核查方年度二氧化碳排放量无异常波动。

五、附件

附件 1：不符合清单

序号	不符合项描述	受核查方原因分析	受核查方采取的纠正措施	核查结论
NC1	电力使用台账数据缺漏	数据不完整	已补充	已符合
NC3				
NC4				

## 附件 2：对今后核算与报告活动的建议

- 1) 各数据及清单应分类整理；
- 2) 出具的各单据或报告应有负责人签字；
- 3) 企业应安排专人负责核算的对接活动。

附件 3：支持性文件清单

1	工业企业温室气体排放核算和报告通则
2	全国碳排放权交易第三方核查参考指南
3	工业其他行业企业温室气体排放报告（2019 年）
4	用能用水统计台账

附件4：核查机构资质

备案号: FJ0102-2009-2015-03433 责任机构: 省发改委 生效日期: 2015-12-04  
注册证书: 闽上发改开电[电]电核证 证书文号: 闽发改区域(2015)795号  
法律依据: 福建省发展和改革委员会关于公布福建省2015年碳排放第三方核查机构征选结果的通告

福建省发展和改革委员会关于公布福建省2015年碳排放第三方核查机构征选结果的通知

闽发改区域(2015)795号

闽发改区域(2015)795号

各设区市发改委, 平潭综合实验区发改局, 各有关单位:

为规范碳排放第三方核查工作, 充分发挥专业机构政策咨询和技术支撑作用, 按照《福建省发展和改革委员会关于征选2015年重点企事业单位碳排放第三方核查机构的通知》(闽发改区域〔2015〕576号)要求, 我委组织开展了省碳排放第三方机构征选工作。经公开征集、单位申报、专家评审、网上公示等程序, 选定福建省节能监察(监测)中心、福建省计量科学研究院、福建省环境科学研究院、福建省煤炭工业研究所、福建省建研工程顾问有限公司、厦门慧弘环境工程有限公司、福建立标环境检测有限责任公司、泉州中润环保技术开发有限公司、福建省中创碳源节能科技有限公司、福建超越绿联环境投资咨询有限公司、中国质量认证中心、中国环境报社认证公司、中环联合(北京)认证中心有限公司、北京丰本能源咨询有限公司、北京和兴环境技术有限公司作为我省2015年重点企事业单位碳排放第三方核查机构, 现予公布。

福建省发展和改革委员会

2015年12月4日

(附件主动公开)

- 项目备案通知书 2014-05-16
- 项目备案通知书 2016-05-12
- 福建省发展和改革委员会关于福建省历史学院院史馆(综合教学楼)项目建议书可行性研究报告的批复 2016-05-10
- 福建省发展和改革委员会关于福州市洪塘北路6号茂林总包项目竣工验收报告备案的复函 2016-05-19
- 福建省发展和改革委员会关于福安市综合新城三期工程(替代项目)备案投资计划的复函 2016-05-01

网站建设 收藏 打印 关闭