



编号：WSF/HC1018-2022

中国蓝星哈尔滨石化有限公司

2021 年度温室气体排放盘查报告



盘查机构名称(公章)：北京世标认证中心有限公司

盘查报告签发日期：2022 年 10 月 17 日

委托方名称	中国蓝星哈尔滨石化有限公司	地址	哈尔滨市高新技术产业开发区 21 栋
联系人	杨宝	联系方式(电话、邮箱)	0451-82406347、 yangbao@chemchina.com
二氧化碳重点排放单位名称	中国蓝星哈尔滨石化有限公司	地址	哈尔滨市高新技术产业开发区 21 栋
联系人	杨宝	联系方式(电话、邮箱)	0451-82406347、 yangbao@chemchina.com
重点排放单位所属行业领域	化工生产(2614)		
重点排放单位是否为独立法人	是		
核算和报告依据	《中国化工生产企业温室气体排放核算方法与报告指南(试行)》		
经盘查后的排放总量	92955 tCO ₂		
盘查组组长	张丽丽	日期	2022 年 10 月 17 日
盘查组成员	田春玉 朱刚 行明君		
技术复核人	姚芳	日期	2022 年 10 月 17 日
批准人	孙俊	日期	2022 年 10 月 18 日

目 录

1. 概述	4
1.1 盘查目的	4
1.2 盘查范围	4
1.3 盘查准则	4
2. 盘查过程和方法	6
2.1 盘查组安排	6
2.2 文件评审	7
2.3 现场盘查	7
2.4 盘查报告编写及内部技术复核	8
3. 盘查发现	9
3.1 二氧化碳重点排放单位的基本信息	9
3.1.1 排放单位基本信息	9
3.1.2 排放单位组织机构	10
3.2 核算边界的盘查	12
3.2.1 企业边界	12
3.2.2 排放源和气体种类	13
3.3 核算方法的盘查	15
3.3.1 燃料燃烧排放	15
3.3.2 工业过程排放	16
3.3.3 CO ₂ 回收利用量	17
3.3.4 净购入使用电力产生的排放	17
3.3.5 净购入使用热力产生的排放	17
3.4 核算数据的盘查	17
3.4.1 活动数据的盘查	18
3.4.2 排放因子和计算系数数据及来源的盘查	23
3.4.3 排放量的盘查	23
3.4.3.1 化石燃料燃烧排放量	24
3.4.3.2 净购入电力产生的排放量	25
3.4.4 企业排放总量	25
3.5 未来 CO ₂ 排放管控措施	26

1. 概述

1.1 盘查目的

受中国蓝星哈尔滨石化有限公司委托，我单位对该公司 2021 年度的企业温室气体排放进行盘查。此次盘查目的包含：

- 盘查企业温室气体排放报告数据的来源、排放量计算的方法是否完整和准确；
- 盘查测量设备是否已经到位，测量程序及监测计划是否符合适用的国家相关标准的要求；
- 根据《核算指南》，对记录和存储的数据进行评审，判断数据及计算结果是否真实、可靠、正确。

1.2 盘查范围

本次盘查范围包括组织范围内所有设施和业务产生的温室气体排放，具体包括企业边界内所有的化石燃料燃烧二氧化碳排放、工业生产过程产生的二氧化碳排放、净购入使用电力及热力产生的二氧化碳排放的排放。盘查内容包括以下方面：

- 重点排放单位基本情况的盘查；
- 核算边界的盘查；
- 核算方法的盘查；
- 核算数据的盘查，其中包括活动数据及来源的盘查、排放因子数据及来源的盘查、温室气体排放量以及配额分配相关补充数据的盘查；
- 质量保证和文件存档的盘查。

经审核确认中国蓝星哈尔滨石化有限公司在哈尔滨市有 1 个厂区，即排放单位生产地址位于哈尔滨市高新技术产业开发区 21 栋，并且无省外排放源。

1.3 盘查准则

盘查准则包括但不限于：

- 《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第17号）；
- 《国家发展改革委关于组织开展重点排放单位温室气体排放报告工作的通知》（发改气候【2014】63号）；
- 《关于印发首批10个行业企业温室气体核算方法与报告指南（试行）的通知》（发改办气候【2013】2526号）；
- 《关于印发第二批4个行业企业温室气体核算方法与报告指南（试行）的通知》（发改办气候【2014】2920号）；
- 《关于印发第三批10个行业企业温室气体核算方法与报告指南（试行）的通知》（发改办气候【2015】1722号）；
- 《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)》；
- 《企业温室气体排放报告核查指南（试行）》
- 《中国化工生产企业温室气体排放核算方法与报告指南（试行）》
- 《煤的发热量测定方法》（GB/T 213-2008）；
- 《天然气发热量、密度、相对密度和沃泊指数的计算方法》（GB/T 11062-1998）；
- 《电能计量装置技术管理规程》（DL/T448-2000）；
- 《涡轮流量计检定规程》（JJG 1037-2008）；
- 《用能单位能源计量器具配备和管理通则》（GB/T 17167-2006）；
- 《IPCC 国家温室气体清单指南(2006)》
- 除此以外，盘查准则还包括企业所安装的电能表、地磅等检测设备的国家或行业标准。企业生产所用的化石燃料采用默认值，因此盘查准则包括相关的燃料检测的国家或行业标准等；
- 世标认证内部的技术管理程序具体要求，包括温室气体审定与盘查方案、温室气体审定与盘查程序、温室气体审核人员管理程序、温室气体审核内部评审程序等。

2. 盘查过程和方法

2.1 盘查组安排

世标认证根据盘查员的专业领域和技术能力、行业类别，结合盘查员的专业背景、既往擅长的盘查领域，指定了本次盘查的盘查组组成。具体盘查组组成成员如下：

表 2-1 盘查组成员表

序号	姓名	盘查工作分工
1	张丽丽	盘查组长 <ul style="list-style-type: none">- 负责组内分工、协调及质量控制- 负责跟排放单位联络，协调现场时间、编制盘查计划- 文件评审，评估排放单位提供的数据和信息的完整性- 现场访问，包括评审设施边界以及排放源的完整性，盘查设备的名称、设备型号和物理位置；访谈相关人员；评审企业建立的核算和报告质量管理体系- 编制盘查报告
2	田春玉 朱生刚 徐再君	盘查组员 <ul style="list-style-type: none">- 文件评审，评估排放单位提供的数据和信息的完整性- 现场访问，检查测量设备；重点负责盘查评审数据产生、数据记录、数据传递、数据汇总和数据报告的信息流，交叉核对排放报告提供的信息，盘查数据的完整性和一致性；评审在确定二氧化碳排放时做的计算和假设，判断计算结果是否正确

表 2-2 技术复核组成员表

序号	姓名	技术复核组工作分工
1	姚芬	内部技术复核

2.2 文件评审

文件评审的目的是为了初步确认企业的排放情况，并确定现场盘查思路，确定现场盘查重点。文件评审工作贯彻和盘查工作的始终。该部分应该描述盘查工作中文件评审的时间、过程和方法。评审的文件主要包括：

- a) 企业提供的相关支撑文件(包括企业基本信息文件、排放设施清单、活动水平数据信息文件、排放因子数据信息文件等)；
- b) 盘查工作中所使用的准则(见 1.3 部分)

盘查组于 2022 年 10 月 12 日对该报告进行了文件评审。在文件评审中确认该企业提供的数据信息是完整的，并识别出在现场评审中需特别关注的重点。排放单位提供的支持性材料及相关证明材料见本报告附件“支持性文件清单”。

2.3 现场盘查

现场盘查的一般程序如下：

- 1) 现场盘查计划(如涉及数据抽样，计划中应该包含抽样方案)已事先给盘查委托方/排放单位进行确认；
- 2) 首次会议；
- 3) 现场查看相关的排放设施和测量设备；
- 4) 现场访问相关排放企业的代表人；
- 5) 现场查阅相关支持性文件(包括抽样文件)；
- 6) 盘查组内部讨论；
- 7) 结束会议，给出初步现场问题发现以及盘查结论。

盘查组于 2022 年 10 月 13 日对中国蓝星哈尔滨石化有限公司进行了现场盘查。在现场盘查过程中，盘查组按照盘查计划对该公司相关人员进行了访谈。现场主要访谈对象、部门及访谈内容见下表所示。

表 2-3 现场访问记录表

时间	访谈对象 (姓名/职位)	部门	访谈内容
9:00-10:00	孟宪忠/总经理 张斌/副总经理 赵田/总会计师	高层	首次会议，介绍盘查目的、范围及盘查安排，了解企业基本情况，工艺流程和排放源情况。
10:00-12:00	张平/生产经营 部经理 王洪伟/生产运 行部经理 杨宝/生产经营 部	生产经营 部 生产运行 部	访谈和文件评审，分部门向工作人员了解各生产工序的排放源识别，相关物料消耗的监测过程，数据记录汇总和内部审核的流程，监测设备的配备和校准情况。 核对排放源消耗数据。
13:00-17:00	赵俊铭/设备管 理部经理 于柏枫/质检计 量部经理 王广耀/苯酚丙 酮车间主任	设备管理 部 质检计量 部 苯酚丙酮 车间	查看现场。现场查看主要耗能设备；查看计量器具，并对数据现场记录进行检查，此外，对现场工作人员进行访谈确认运行、记录等情况。 审阅相关物料消耗的数据来源，核对排放源消耗数据。
17:00-18:00	孟宪忠/总经理 张斌/副总经理 赵田/总会计师 张平/生产经营 部经理 王洪伟/生产运 行部经理 杨宝/生产经营 部	高层 生产经营 部 生产运行 部	末次会议，陈述现场审核发现，并对后续工作进行说明

2.4 盘查报告编写及内部技术复核

(1) 盘查报告编写

根据文件评审和现场访问的结果，并于 2022 年 10 月 17 日完成最终盘查报告，同

日将最终报告提交给技术复核员。

盘查组长负责盘查过程的整体把控，并控制最终盘查报告的质量。

(2) 内部技术复核

为确保盘查质量，在最终盘查报告提交给客户之前，世标认证对每个盘查项目实施严格的内部技术复核。内部技术复核是一个独立于盘查过程的程序，旨在控制最终盘查报告的质量，并检查整个盘查过程和报告的编写是否满足碳排放盘查报告的要求及世标认证内部的技术管理程序具体要求，即温室气体审定与盘查方案、温室气体审定与盘查程序、温室气体审核人员管理程序、温室气体审核内部评审程序等要求。

为确保报告质量，世标认证对每个盘查项目均指定专门的具有行业资质的内部技术复核员对报告进行复核。除了检查最终盘查报告外，如有必要，内部技术复核员可以要求盘查组长提供任何需要的技术支持文件。内部技术复核员在复核过程中可以要求审核组长对盘查报告中不清楚部分进行澄清和修改，直到内部技术复核员认为盘查报告满足了所有相关要求为止。

3. 盘查发现

3.1 二氧化碳重点排放单位的基本信息

盘查组对排放单位的信息进行了核实，通过查阅营业执照、组织机构图、单位简介等，并与企业相关负责人进行交流访谈，盘查组有以下盘查结论：

3.1.1 排放单位基本信息

表 3-1 重点排放单位基本信息

排放单位名称：	中国蓝星哈尔滨石化有限公司
所属行业：	有机化工产品制造 2614
地理位置：	黑龙江哈尔滨市高新技术产业开发区 21 栋
企业成立时间：	2000 年 07 月 14 日
统一社会信用代码	91230199723657954K

所有制性质:	有限责任公司
规模:	3000 万元
员工:	348 人
隶属关系:	中国蓝星(集团)股份有限公司
排放单位主要的产 品或服务:	苯酚、丙酮

中国蓝星哈尔滨石化有限公司地处哈尔滨市东南部的化工园区，位于哈尔滨市化工路。公司成立于 2000 年 7 月，是中国蓝星（集团）股份有限公司对原隶属于哈尔滨市化工局的哈尔滨华宇公司和哈尔滨石油化工厂两家企业实施兼并重组后组建的一家大型专业化有机化工产品制造公司，是安全生产标准化二级企业、国家高新技术企业。年拥有年产12万吨苯酚丙酮生产线，通过对苯、丙烯的裂解生产苯酚、丙酮等产品。目前公司有效专利20余项，其中发明专利3项。

3.1.2 排放单位组织机构

排放单位组织机构如下如所示：



图 3-1 排放单位组织机构图

3.1.3 重点排放单位能源管理现状

经与受盘查方技术部访谈、查阅企业2021年企业碳排放数据台账、及现场设施勘察，确认受盘查方的能源管理状态良好。

- 使用能源的品种：受盘查方主要消耗的能源品种为：天然气、汽油、柴油、电力、热力。

表 3-2 受盘查方能源计量统计情况

序号	名称	规格/型号	计量地点	生产厂家
1	涡轮流量计	G1600	天然气表房	埃尔斯特
2	涡轮流量计	G1600	天然气表房	埃尔斯特
3	燃气流量计	DN125	FI8002C	E+H
4	燃气流量计	DN125	FI8507A	E+H
5	燃气流量计	DN125	FI8507B	E+H
6	三相四线电子式电能表	DSZ331	化工热电厂	威胜集团有限公司
7	三相四线电子式电能表	DSZ331	化工热电厂	威胜集团有限公司
8	三相四线电子式电能表	DSZ666	10KV 配电室	浙江正泰仪器仪表有限责任公司
9	三相四线电子式电能表	DSZ719	331 高压控制室	深圳市科陆电子股份有限公司
10	三相四线电子式电能表	DSZ719	331 高压控制室	深圳市科陆电子股份有限公司
11	三相四线电子式电能表	DTS1666	P125 变频	弘倡电气有限公司
12	三相四线电子式电能表	DTS1666	P506 变频	弘倡电气有限公司
13	三相四线电子式电能表	DTS1666	P851A 变频	弘倡电气有限公司
14	三相四线电子式电能表	DTS1666	P851C 变频	弘倡电气有限公司
15	三相四线电子式电能表	DTS1666	P633 变频	弘倡电气有限公司
16	三相四线电子式电能表	DTS1666	P002 变频	弘倡电气有限公司
17	涡街流量计	DN200	483 东侧 S7 表房	上海横河
18	涡街流量计	DN200	483 东侧 S7 表房	上海横河
19	涡街流量计	DN100	哈炼院内	KROHNE

3.2 核算边界的盘查

3.2.1 企业边界

根据受盘查方的基本情况，通过现场查看和访谈，盘查组确认企业是注册于哈尔滨市，下设1个厂区，地理位置为位于黑龙江省哈尔滨市高新技术产业开发区21栋。

盘查组对被盘查单位的工艺生产流程进行了盘查，被盘查单位的主要产品为有机化学产品生产。生产工艺为：

工艺流程图：

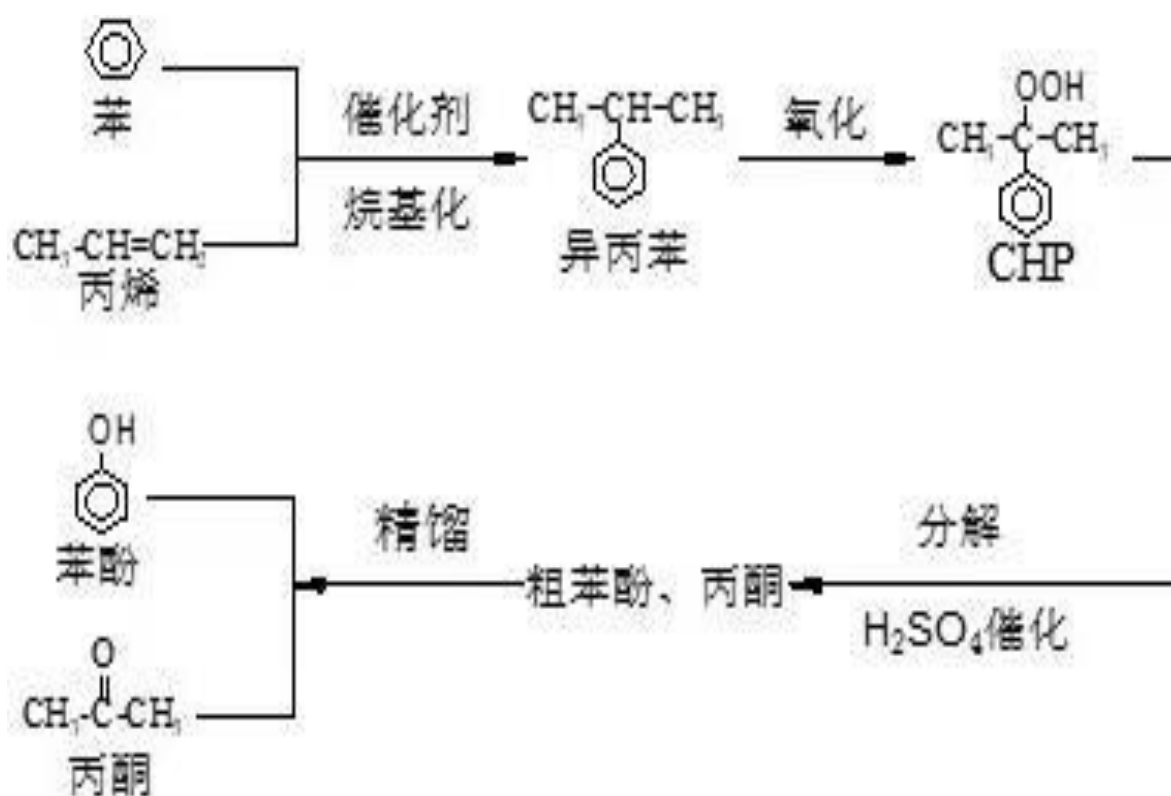


图 3-2 生产工艺流程图

盘查组对厂区进行了现场访问，现场核实了物理范围内的所有重点排放设施的安
装与运行、测量设备的配置与运行，并与各分厂相关工作人员进行了访谈。

排放单位的主要排放设备包括：

表 3-3 排放单位的主要排放设备

序号	能源使用方式	设备名称	型号	责任部门	备注
1	天然气	热油炉	YYL-15000(1300)r	生产运行部	2台
2	天然气	热油炉	YY(Q)L-10000Y(Q)	生产运行部	1台
3	电能	风机	735kW	生产运行部	若干
4	电能	机泵	735kW	生产运行部	若干
5	电能	压缩机	280 kW	生产运行部	若干

盘查机构对现场排放设施进行了全样本的盘查确认。

3.2.2 排放源和气体种类

排放单位在盘查年度内使用的生产设备与排放源的主要信息内容参见下表：

表 3-4 排放源信息表

			参数	单位	参数描述	是否制定监测计划
活动水平数据	直接排放	数据 1	RL ₁	m ³	天然气消耗量	是，天然气表进行监测。燃气公司每月进行抄表并据此开具缴费通知单，发至受盘查方，上报财务进行结算，同时将数据统计入能源统计台账。
		数据 2	RZ ₁	GJ/万 m ³	天然气低位热值	否，采用《核算指南》公布的默认值
		数据 3	RL ₂	t	柴油消耗量	是，根据每批次加油进行记录，同时将数据统计入能源统计台账。
		数据 4	RZ ₂	GJ/t	柴油低位热值	否，采用《核算指南》公布的默认值
		数据 5	RL ₃	t	汽油消耗量	是，根据每批次加油进行记录，同时将数据统计入能源统计台账。
		数据 6	RZ ₃	GJ/t	汽油低位热值	否，采用《核算指南》公布的默认值
	间接排放	数据 7	D1	MWh	电力	是，结算电表进行监测。电力公司每月进行抄表并据此开具缴费通知单，发至受盘查方，上报财务进行结算，同时将数据统计入能源统计台账。
		数据 8	D2	GJ	热力	是，根据蒸汽吨数以及对应焓值计算消耗的外购热力，同时将数据统计入能源统计台账。
排放因子	直接排放	数据 1	C1	tC/TJ	天然气单位热值含碳量	否，采用《核算指南》公布的默认值
		数据 2	α ₁	%	天然气碳氧化率	否，采用《核算指南》公布的默认值
		数据 3	C2	tC/TJ	柴油单位热值含碳量	否，采用《核算指南》公布的默认值
		数据 4	α ₂	%	柴油碳氧化率	否，采用《核算指南》公布的默认值
		数据 5	C3	tC/TJ	汽油单位热值含碳量	否，采用《核算指南》公布的默认值
		数据 6	α ₃	%	汽油碳氧化率	否，采用《核算指南》公布的默认值
	间接排放	数据 7	fg ₁	tCO ₂ /MWh	间接排放系数	否，采用国家 2012 年东北区域电网平均排放因子
		数据 8	fg ₂	tCO ₂ /GJ	间接排放系数	否，采用《核算指南》公布的默认值

3.3 核算方法的盘查

排放单位的核算方法按《核算指南》的要求为:

$$E_{GHG} = E_{CO_2 \text{ 燃烧}} + E_{GHG \text{ 过程}} - R_{CO_2 \text{ 回收}} + E_{CO_2 \text{ 净电}} + E_{CO_2 \text{ 净热}}$$

式中:

E_{GHG}	企业温室气体排放总量, 单位为吨二氧化碳当量 (tCO ₂ e);
$E_{CO_2 \text{ 燃烧}}$	企业所有净消耗的各种化石燃料燃烧产生的二氧化碳排放量 (tCO ₂ e);
$E_{GHG \text{ 过程}}$	企业在生产过程中产生的二氧化碳排放量(tCO ₂ e);
$R_{CO_2 \text{ 回收}}$	企业在回收且外供的二氧化碳量(tCO ₂ e);
$E_{CO_2 \text{ 净电}}$	企业净购入电力所隐含的二氧化碳排放量 (tCO ₂ e);
$E_{CO_2 \text{ 净热}}$	企业净购入热力所隐含的二氧化碳排放量 (tCO ₂ e);

3.3.1 燃料燃烧排放

报告主体的化石燃料燃烧 CO₂ 排放量等于其核算边界内天然气消耗的燃料燃烧 CO₂排放量。

燃料燃烧 CO₂排放可按下式进行计算:

$$E_{CO_2} = AD_{i,j} \times CC_{i,j} \times OF_{i,j} \times 44/12$$

i	化石燃料种类;
j	燃烧设备序号;
E_{CO_2}	燃烧设备燃烧化石燃料产生的 CO ₂ 排放量, 单位为吨 CO ₂
$AD_{i,j}$	进入燃烧设备 j 的化石燃料品种 i 的燃烧量, 对固体或液体燃料以吨为单位, 对

气体燃料以万 Nm³ 为单位

CC_{ij} 第 i 种燃料的单位热值含碳量 (tC/GJ) ;

OF_{ij} 化石燃料 i 的碳氧化率 (%) ;

44/12 二氧化碳和碳的分子量比值 (tCO₂/tC) ;

3.3.2 工业过程排放

报告主体的工业过程 CO₂ 排放量等于其核算边界内工业生产过程产生的各种温室气体 CO₂ 排放量。

工业生产过程 CO₂ 排放可按下式进行计算：

$$E_{GHG-过程} = E_{CO_2-过程} + E_{N_2O-过程} \times GWP_{N_2O}$$

其中：

$$E_{CO_2-过程} = E_{CO_2-原料} + E_{CO_2-碳酸盐}$$

$$E_{N_2O-过程} = E_{N_2O-硝酸} + E_{N_2O-己二酸}$$

式中：

$E_{GHG-过程}$ 企业边界内工业生产过程产生的各种温室气体排放量 (tCO₂e) ;

$E_{CO_2-原料}$ 化石燃料和其它碳氢化合物用作原材料产生排放量 (tCO₂e) ;

$E_{CO_2-碳酸盐}$ 碳酸盐使用过程产生的排放量 (tCO₂e) ;

$E_{N_2O-硝酸}$ 硝酸生产过程的 N₂O 排放量 (tCO₂e) ;

$E_{N_2O-己二酸}$ 己二酸生产过程的 N₂O 排放量 (tCO₂e) ;

GWP_{N_2O} ：为 N₂O 相比 CO₂ 的全球变暖潜势 (GWP) 值。根据 IPCC 第二次评估报告，100 年时间尺度内 1 吨 N₂O 相当于 310 吨 CO₂ 的增温能力，因此等于 310。

(1) 原材料消耗产生的 CO₂ 排放

经现场访问及文件评审，盘查组确认受盘查方不涉及此类排放。

(2) 碳酸盐使用过程产生的 CO₂ 排放

经现场访问及文件评审，盘查组确认受盘查方不涉及此类排放。

(3) 硝酸生产过程的 N₂O 排放

经现场访问及文件评审，盘查组确认受盘查方不涉及此类排放。

(4) 乙二酸生产过程的 N₂O 排放

经现场访问及文件评审，盘查组确认受盘查方不涉及此类排放。

3.3.3 CO₂回收利用量

不涉及。

3.3.4 净购入使用电力产生的排放

$$E_{CO_2_净电} = AD_{电力} \times EF_{电力}$$

$E_{CO_2_净电}$ 企业净购入使用电力产生的二氧化碳排放量 (tCO₂e)；

$AD_{电力}$ 核算和报告期内净购入电量 (MWh)；

$EF_{电力}$ 区域电网年平均供电排放因子 (tCO₂e/MWh)。

3.3.5 净购入使用热力产生的排放

$$E_{CO_2_净热} = AD_{热力} \times EF_{热力}$$

$E_{CO_2_净热}$ 企业净购入使用热力产生的二氧化碳排放量 (tCO₂e)；

$AD_{热力}$ 核算和报告期内净购入热量 (GJ)；

$EF_{热力}$ 净购入热力的 CO₂ 排放因子 (tCO₂e/GJ)。

3.4 核算数据的盘查

盘查组通过与企业设备管理人员进行交谈，查看企业场所边界与设施边界内所有的固定设施，并对照排放单位平面布置图、能源管理台账等，对设施规模进行交叉核对，有以下盘查发现。

3.4.1 活动数据的盘查

盘查组根据《核算指南》中对于活动水平和排放因子的要求，通过现场查阅被盘查单位的生产记录，台账，发票等单据，并结合现场审核的情况，对活动水平数据的符合性进行了盘查。

3.4.1.1 活动数据的盘查

表 3-5 天然气的活动水平数据盘查

数据名称:	天然气消耗量
盘查数据	2368.3094
单位:	万m ³
数据来源:	《2021年度能源数据表》
监测方法:	燃气表测量
监测频次:	连续测量
记录频次:	每月记录
监测设备维护:	燃气表校验频率: 一年
数据缺失处理:	无缺失
交叉核对:	盘查组检查并比对了《2021年度天然气结算凭证》中各项燃料消耗数据, 并进一步使用财务统计数据进行了交叉复核对, 数据一致。
盘查结论:	确认该排放单位数据来源符合《核算指南》要求, 数据完整准确。

表 3-6 盘查确认的天然气的消耗量（万 m³）

月份	天然气消耗量
1 月	110.2529
2 月	239.2613
3 月	258.8525
4 月	242.199
5 月	163.6327
6 月	164.0479
7 月	185.7488
8 月	178.8375
9 月	163.0047
10 月	168.2058
11 月	248.7362
12 月	245.5301
合计	2368.3094

表 3-7 柴油的活动水平数据盘查

数据名称:	柴油消耗量
盘查数据	1.08
单位:	t
数据来源:	《2021年度能源数据表》
监测方法:	加油机测量
监测频次:	连续测量
记录频次:	每次记录、每月、年汇总
监测设备维护:	一年
数据缺失处理:	无缺失
交叉核对:	盘查组检查并比对了《2021年度柴油结算凭证》中各项燃料消耗数据，并进一步使用财务统计数据进行了交叉复核对，数据一致。
盘查结论:	确认该排放单位数据来源符合《核算指南》要求，数据完整准确。

表 3-8 盘查确认的柴油的消耗量 (t)

月份	柴油消耗量
1月	0.03
2月	0.06
3月	0.05
4月	0.10
5月	0.06
6月	0.06
7月	0.09
8月	0.04
9月	0.15
10月	0.09
11月	0.22
12月	0.14
合计	1.08

表 3-9 汽油的活动水平数据盘查

数据名称:	汽油消耗量
盘存数据	3.44
单位:	t
数据来源:	《2021年度能源数据表》
监测方法:	加油机测量
监测频次:	连续测量
记录频次:	每次记录、每月、年汇总
监测设备维护:	一年
数据缺失处理:	无缺失
交叉核对:	盘查组检查并比对了《2021年度汽油结算凭证》中各项燃料消耗数据, 并进一步使用财务统计数据进行了交叉复核对, 数据一致。
盘查结论:	确认该排放单位数据来源符合《核算指南》要求, 数据完整准确。

表 3-10 盘查确认的汽油的消耗量 (t)

月份	汽油消耗量
1 月	0.06
2 月	0.17
3 月	0.48
4 月	0.50
5 月	0.15
6 月	0.33
7 月	0.47
8 月	0.24
9 月	0.36
10 月	0.20
11 月	0.31
12 月	0.17
合计	3.44

表 3-11 净购入电力的活动水平数据盘查

数据名称:	净购入电力
盘查数据	40479.120
单位:	MWh
数据来源:	《2021年度能源数据表》
监测方法:	电表
监测频次:	连续监测
记录频次:	每月记录, 每月汇总
监测设备维护:	电表由供电公司(电网)负责维护校验
数据缺失处理:	无缺失
交叉核对:	盘查组检查并比对了《2021 年度电力结算凭证》中电力消耗数据, 并进一步使用财务统计数据进行了交叉复核对, 数据一致。
盘查结论:	确认该排放单位数据来源符合《核算指南》要求, 数据完整准确。

表 3-12 盘查确认的净购入电力的消耗量 (MWh)

月份	净购入电力
1 月	3387.384
2 月	3403.872
3 月	3057.408
4 月	3376.224
5 月	3350.160
6 月	3597.336
7 月	3601.944
8 月	3640.536
9 月	3521.880
10 月	3306.960
11 月	3063.456
12 月	3171.960
合 计	40479.120

表 3-13 净购入热力的活动水平数据盘查

数据名称:	净购入热力
盘查数据	93504.83
单位:	GJ
数据来源:	《2021年度能源数据表》
监测方法:	蒸汽流量计, 其中蒸汽压力0.65MPa, 温度250℃, 焓值为2954.54kj/kg;
监测频次:	连续监测
记录频次:	每月记录, 每月汇总
监测设备维护:	蒸汽表由供热公司负责维护校验
数据缺失处理:	无缺失
交叉核对:	盘查组检查并比对了《2021 年度热力结算凭证》中热力消耗数据, 并进一步使用财务统计数据进行了交叉复核对, 数据一致。
盘查结论:	确认该排放单位数据来源符合《核算指南》要求, 数据完整准确。

表 3-14 盘查确认的净购入电力的消耗量 (GJ)

月份	净购入热力
1 月	25099.40
2 月	23000.85
3 月	14371.22
4 月	2089.94
5 月	0.00
6 月	0.00
7 月	0.00
8 月	0.00
9 月	0.00
10 月	0.00
11 月	10765.50
12 月	18177.91
合 计	93504.83

3.4.2 排放因子和计算系数数据及来源的盘查

盘查组对比相关的文件及证据材料，并结合现场审核的情况，对活动水平数据的符合性进行了盘查，具体情况如下所示。

参照排放单位报送的温室气体排放报告中选取的排放因子数据，对比相关的文件及证据材料，并结合现场审核的情况，判断排放因子数据的符合性，本企业如下数据采用缺省值的排放因子，均来自《中国化工生产企业温室气体排放核算方法与报告指南（试行）》。

表 3-15 低位发热值、含碳量、碳氧化率相关参数

燃料品种	低位发热值		含碳量		碳氧化率	
	单位	默认值	单位	数值	单位	数值
天然气	GJ/万 m ³	389.31	tC/GJ	0.0153	%	99
柴油	GJ/t	43.330	tC/GJ	0.0202	%	98
汽油	GJ/t	43.070	tC/GJ	0.0189	%	98

表 3-16 排放因子（缺省值）

名称	单位	排放因子
外购电力	tCO ₂ /MWh	0.7769
外购热力	tCO ₂ /GJ	0.11

3.4.3 排放量的盘查

盘查组通过重复计算、公式验证、与年度能源报表进行比较等方式对重点排放单位排放报告中的排放量的核算结果进行了盘查，排放量的计算结果正确。

3.4.3.1 化石燃料燃烧排放量

表 3-17 盘查确认的化石燃料消耗的排放量

燃料种类	数量 (吨/万 m ³)	低位热值 GJ/万 m ³ 、GJ/t	含碳量 tC/GJ	碳氧化率 (%)	排放量(tCO ₂ e)
天然气	2368.3094	389.31	0.0153	99	51207.32
柴油	1.08	43.330	0.0202	98	3.40
汽油	3.44	43.070	0.0189	98	10.06
合计					51220.78

3.4.3.2 净购入电力产生的排放量

表 3-18 盘查确认的净购入电力排放量

活动水平数据(MWh、 GJ)	排放因子(tCO ₂ /MWh、 tCO ₂ /GJ)	核证排放量(tCO ₂)
40479.12	0.7769	31448.23
93504.83	0.11	10285.53
合计		41733.76

3.4.4 企业排放总量

表 3-19 盘查确认的排放量

排放类型	排放量
化石燃料燃烧排放量	51220.78
工业过程排放量	0.00
CO ₂ 回收量	0.00
净购入电力产生的排放量	31448.23
净购入热力产生的排放量	10285.53
总排放量	92955

3.5未来CO₂排放管控措施

随着全球气候变化加剧，CO₂排放问题已成为当前国际政治和环境的重要议题，CO₂减排已成为一个亟待解决的问题。

因此化工行业的CO₂的减排工作也非常重要。

根据研究结果分析企业当前生产现状，制定了CO₂减排或管控方案：

1、建立体系

建立文件化的内部质量管理体系，包括明确职责、数据收集报告过程、数据缺失处理、定期核算碳排放过程。

2、明确职责。

建立专门的部门负责碳排放核算与报告，碳排放核算与报告人员的职责文件化。

3、加强培训

定期培训与碳排放相关的操作人员、记录人员，普及碳排放知识并明确在工作中针对碳排放核算各自的工作重点。

4、测量设备管理

根据《核算指南》要求，建议完善计量器具。

附件：支持性文件清单

序号	文件名称
/1/	营业执照
/2/	组织机构图
/3/	企业简介
/4/	工艺流程图
/5/	用能设备台账
/6/	2021年度能源数据表
/7/	计量仪表台账（电表、燃气表）
/8/	2021年天然气发票
/9/	2021年柴油发票
/10/	2021年汽油发票
/11/	2021年电费账单
/12/	2021年度购入蒸汽结算凭证
/13/	2021年产量产值表
/14/	2021年电费发票
/15/	2021年财务数据
/16/	《中国化工生产企业温室气体排放核算方法与报告指南（试行）》
/17/	2012年东北区域电网平均二氧化碳排放因子