

# 环境信息依法披露年度报告

单位中文名称：中国石油新疆油田分公司采油一厂

统一社会信用代码：91650200715597998M

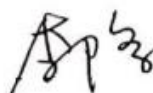
报告年度：2023 年

编制日期：2023 年 3 月

## 企业负责人和环保负责人声明

年度报告的内容真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担相应的法律责任。

单位负责人：



年度报告中的环保信息及数据真实、准确、完整。

主管环保（环保机构）负责人：



## 1. 术语和名词解释

无

## 2. 关键环境信息提要

### 2.1 年度生态环境行政许可变更情况

2022 年新建 1500 方污水处理装置一套，已变更至已取得的排污许可证中。

### 2.2 年度主要污染物排放和碳排放情况

2022 年 1 月至 12 月，采油一厂共计排放 COD102.7 吨，排放氨氮 3.07 吨，氮氧化物 1001.01 吨。

一般固废：产生的一般固体废物主要是生活固废及建筑固废，生活垃圾定期由各站队委托第三方环卫机构清运处置，建筑垃圾由施工单位统一回收处理。

危险固废：采油产生的危险废物主要是含油污泥（071-001-08）和沾油废物（900-041-49），含油污泥来源主要是油气站库清罐油泥、原油管道维抢修产生的含油污泥。沾油废物主要来源于抢修过程中产生的沾油毛毡、大布、手套、含油的废弃包装物、容器等。全年共计产生危险固废 72674 吨。其中含油污泥 071-001-08 产生 72358 吨，处置 72358 吨；沾油废物 900-041-49 产生 316 吨，处置 316 吨。

### 2.3 年度受到的生态环境行政处罚、司法判决等情况

无

## 3. 单位基本信息

表 3-1 单位基本信息表

中文名称	中国石油新疆油田 分公司采油一厂	法定代表人（单位负 责人）	李路
注册地址	新疆克拉玛依市克 拉玛依区	生产地址	新疆克拉玛依市克拉 玛依区
行业类别	陆上石油天然气开采 行业代码：0710		
单位联系人	苏东兰	联系电话	6841358
性质	国有企业		
是否属于重点排污 单位	否	是否属于实施强制性 清洁生产审核单位	是
主要产品与服务名 称	原油、天然气	生产工艺名称	陆上石油开采工艺
生产工艺是否属于 国家、地方等公布 的鼓励类目录情况	是	生产工艺是否属于国 家、地方等公布的限 制类目录情况	否
生产工艺是否属于 国家、地方等公布 的淘汰类目录情况	否		

## 4. 环境管理信息

### 4.1 生态环境行政许可情况

#### 4.1.1 排污许可

表 4-1 排污许可信息表

许可名称	排污许可证-采油一厂第一集中处理站	编号	91650200715597998 M037Q
获得许可的审批文件	排污许可证系统审批	核发机关	克拉玛依市生态环境局
获取时间	2020 年 7 月 22 日	有效期限	2023 年 7 月 21 日
主要许可事项	水处理通用工序，陆地石油开采		

许可名称	排污许可证-采油一厂第六采油作业区	编号	91650200715597998 M044R
获得许可的审批文件	排污许可证系统审批	核发机关	克拉玛依市生态环境局
获取时间	2021 年 9 月 28 日	有效期限	2026 年 9 月 27 日
主要许可事项	陆地石油开采，锅炉		

许可名称	排污许可证-采油一厂供汽联合站	编号	91650200715597998 M045R
获得许可的审批文件	排污许可证系统审批	核发机关	克拉玛依市生态环境局
获取时间	2021 年 9 月 28 日	有效期限	2026 年 9 月 27 日
主要许可事项	陆地石油开采，锅炉		

#### 4.1.2 建设项目环境影响评价

表 4-2 建设项目环境影响评价信息表

序号	许可名称	编号	批复文号	核发机关	批复时间	主要许可事项
1	采油一厂红山嘴油田原油处理站建设工程（变更）		克环函（2022）140 号	克拉玛依市生态环境局	2022.9.7	环评批复
2	采油一厂 2022 年更新补钻工程		克环函（2022）126 号	克拉玛依市生态环境局	2022.8.22	环评批复
3	采油一厂红 15-红 34 井区产能建设		克环函（2022）170 号	克拉玛依市生态环境局	2022.10.20	环评批复

## 4.2 环境保护税缴纳情况

### 4.2.1 环境保护税分税目缴纳额、实际缴纳总额

2022 年采油一厂按规定缴纳环保税，缴纳税目包含大气类和水类。大气类涉及氮氧化物、二氧化硫，水类涉及总砷、总汞、化学需氧量、石油类、氨氮。全年实际缴纳总额 1049108.18 元。具体缴纳金额如下：

表 4-3 采油一厂 2022 年度环境保护税缴纳信息表

	一季度	二季度	三季度	四季度	合计
大气 (NO <sub>x</sub> , SO <sub>2</sub> )	134592.99	236906.55	238074.2	258149.92	867723.66
水 (总砷、总汞、化学需氧量、石油类、氨氮)	52616.35	35921.34	16803.05	76043.78	181384.52
合计	187209.34	272827.89	254877.25	334193.7	1049108.18

4.2.2 税收减征或免征的情况

采油一厂产生的危险废物全部由有资质单位处置，依法享受环保税免征。

4.3 环境污染责任保险投保情况

已投保环境污染责任保险。

4.4 环保信用评价结果

2020 年度中国石油天然气股份有限公司新疆油田公司在自治区生态环境厅公布的环保信用评价结果为绿色。

5. 污染物产生、治理与排放信息

5.1 污染防治设施信息

表 5-1 污染防治设施信息表

序号	污染防治设施名称	项目	内容
1	污水处理系统	对应的产污环节	污水处理
		处理的污染物	氨氮（NH <sub>3</sub> -N）、石油类、pH 值、化学需氧量、悬浮物
		对应排污口的名称	红浅排放区域
		编号	DW001

表 5-2 年度非正常运行的设施

序号	年度非正常运行的设施名称	项目	内容
1	无	排放的污染物	/
		次数	/
		日期	/
		时长	/
		主要原因	/

## 5.2 水和大气污染物排放

### 5.2.1 水污染物和大气污染物排放情况（包括有组织排放和无组织排放）

#### （一）水污染物排放情况

采油一厂有 1 处工业废水排放口，为红浅排放区域。采油一厂工业废水主要产生于采油厂污水处理站，90%以上的污水经处理站处理达标后回用注汽锅炉、注水站，富余采出水经污水达标外排处理站处理达标后排放至红浅废水排放区域。

红浅排放区域 2022 年度排放 COD102.7 吨，排放氨氮 3.07 吨。其中 COD 日均浓度的年度平均值为 93mg/L，氨氮日均浓度的年度平均值为 0.26mg/L。该排放口有流量自动监测仪表，无其他在线监测。

#### （二）大气污染物排放情况

采油一厂有 93 处大气污染物排放口，其中注汽锅炉 66 台、加热炉采暖炉 27。注汽锅炉主要燃料为天然气，通过加热给水生成湿蒸汽注入地下，实现热力采油。加热炉主要燃料为天然气，通过加热原油，保障后端原油处理及运输的正常进行。所有排口均取得排污许可手续。

采油一厂 2022 年度排放氮氧化物 1001.01 吨，排放二氧化硫 89.1 吨。氮氧化物小时浓度的年度平均值 83.4mg/m<sup>3</sup>，二氧化硫小时浓度的年度平均值<3mg/m<sup>3</sup>。所有大气污染物排放口无在线监测。



5.2.2 无组织排放情况

采油一厂共有 1 处无组织排放监测点位，为稠油处理站周界。厂界四周设置监测点位，监测频次为 1 次/年，每次测 4 个时段，监测因子为非甲烷总烃。监测结果显示各站场无组织排放浓度均小于 1mg/m³，满足 GB 39728-2020 《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》厂界无组织排放限制 4mg/m³ 要求。

5.2.3 自行监测情况

表 5-3 水污染自行监测表

全年生产天数	365	自行监测天数（次数）	12
达标次数	12	超标次数	0

表 5-4 大气污染自行监测表

全年生产天数	365	自行监测天数（次数）	12
达标次数	12	超标次数	0

由于采油一厂不具备自行监测能力，现委托取得检验检测资质并 2016 年 10 月 24 日在新疆维吾尔自治区环境保护厅备案的克拉玛依市三达检测分析有限责任公司（资质证书编号：183112050012，有效期为 2018 年 8 月 3 日至 2024 年 8 月 2 日）开展废气、废水、土壤监测。

5.3 工业固体废物的产生、贮存、流向和利用处置信息

5.3.1 一般工业固体废物信息

表 5-5 一般工业固体废物信息表

名称	种类	成分	等级(一类或二类一般工业固体废物)
无	/	/	/
产生量	贮存量	利用处置方式	利用处置量
/	/	/	/
贮存、处置场所/设施信息			
贮存、处置场所/设施的类型	面积	累计贮存量	经纬度坐标
●一类	/	/	/
●二类			

注：若相关内容用表格形式不方便表述，可用文字形式说明。

表 5-6 一般工业固体废物委托他人利用处置信息表

受托方名称	/
资格	/
技术能力	/
运输情况	/
利用情况	/
处置情况	/

注：若相关内容用表格形式不方便表述，可用文字形式说明。

5.3.2 危险废物信息

表 5-7 危险废物信息表-1

名称	基本情况	
含油污泥	名称	含油污泥
	废物代码	071-001-08
	主要有害成分	废矿物油

	危险特性	有毒、易燃
	产生量	72358
	贮存量	0
	利用处置方式	委外利用
	累计贮存量	0

表 5-8 危险废物信息表-2

名称	基本情况	
沾油固废	名称	沾油固废
	废物代码	900-041-49
	主要有害成分	废矿物油
	危险特性	有毒、易燃
	产生量	316
	贮存量	0
	利用处置方式	委外利用
	累计贮存量	0
贮存情况（一）		
四二区危废贮存点	面积	327.73
	经纬度坐标	45° 27' 58.92" N、84° 50' 27.56" E
贮存情况（二）		
车 67 危废贮存点	面积	327.73
	经纬度坐标	45° 5' 53.65" N、84° 57' 7.68" E

表 5-9 危险废物委托他人利用处置信息表

受托方名称	克拉玛依博达生态环保科技有限责任公司
资质	危险废物经营许可证编号：6502040117；HW08 类
转移联单	电子联单（2507 份）
受托方名称	克拉玛依博达生态环保科技有限责任公司
资质	危险废物经营许可证编号：6502040117；HW49 类
转移联单	电子联单（33 份）

注：若相关内容用表格形式不方便表述，可用文字形式说明。

以上信息均可在“新疆维吾尔自治区固体废物环境管理信息系统”内查询。

## 5.4 有毒有害物质排放信息

无

## 5.5 噪声排放情况

表 5-10 噪声排放信息表

监测点位名称	位置	执行标准	排放限值	实际排放值
稠油处理站 噪声监测	稠油处理站厂界南	GB12348-2008	夜：50dB 昼：60dB	夜：38dB（均值） 昼：46.5dB（均值）
稠油处理站 噪声监测	稠油处理站厂界西	GB12348-2008	夜：50dB 昼：60dB	夜：37.8dB（均值） 昼：46.3dB（均值）
稠油处理站 噪声监测	稠油处理站厂界北	GB12348-2008	夜：50dB 昼：60dB	夜：38.8dB（均值） 昼：46.5dB（均值）
稠油处理站 噪声监测	稠油处理站厂界东	GB12348-2008	夜：50dB 昼：60dB	夜：38.2dB（均值） 昼：46.3dB（均值）

## 5.6 扬尘污染情况

采油一厂 2022 年在施工项目共计 3 处。《红山嘴原油处理站建设工程》《2022 年采油一厂产能地面建设工程（车 43、车峰 3、车 471 区块）》《2022 年采油一厂更新不钻项目》。施工现场均设置围挡，缩小施工扬尘的扩散范围，并定时对作业面和土堆洒水降尘，保持湿度，以降低粉尘散发量；大风天气停止施工作业，用防尘网覆盖堆存的沙土等建筑材料；管线工程分段施工，敷设完成后及时回填土方并压实。

## 5.7 排污许可证执行报告信息

采油一厂共有 3 项排污许可证，均为简化管理，执行报告按照年度报告形式开展。

编号	获取时间	执行报告次数	执行报告次数
91650200715597998M037Q	2020 年 7 月 22 日	3 次	2020 年度 2021 年度 2022 年度
91650200715597998M044R	2021 年 9 月 28 日	2 次	2021 年度 2022 年度
91650200715597998M045R	2021 年 9 月 28 日	2 次	2021 年度 2022 年度

## 6. 碳排放信息

采油一厂未纳入碳排放权交易市场配额管理的温室气体重点排放单位。

## 7. 强制性清洁生产审核信息

采油一厂所属新疆油田公司，于 2018 年 12 月 30 日，被新疆维吾尔自治区生态环境厅列入《自治区强制性清洁生产企业备选目录（第一批）》，因此采油一厂属于强制性清洁生产审核单位。

自 2006 年开始进行清洁生产审核工作，至今已完成了三轮审核，并按期进行验收。前几轮审核及验收情况见表 7-1。

**表7-1 油气储运分公司前期清洁生产审核及验收情况汇总表**

序号	审核时间	审核情况	验收时间	验收情况
第一轮	2006年	企业自主审核	2011年12月	新疆环境工程评估中心验收，文号新环评估清验[2011]009号
第二轮	2011年	新疆环境工程评估中心审核，文号新环评估清[2011]071号	2014年1月	新疆维吾尔自治区环境保护厅验收出具的审查意见（新环函【2014】571 号）
第三轮	2019年	克拉玛依市生态环境局出具的审查意见（克环函【2020】78	2022年2月7日取得克拉玛依市生态环境局出具的验收报告审查意见（克环函【2022】27 号）	

		号)	
--	--	----	--

8. 生态环境应急信息

采油一厂 2020 年 10 月制定了《油气储运公司突发环境事件专项应急预案》，并向属地环保局进行了备案，备案编号：650203-2020-033-MT；并结合生产实际，定期开展了应急演练，不断增强员工的事件防范和应急处置能力。2022 年度未发生突发环境事件。

8.2 重污染天气应急响应情况

不涉及

9. 生态环境违法信息

9.1 生态环境行政处罚信息

无

9.2 生态环境司法判决信息

无

10. 本年度临时报告情况

无

11. 相关投融资的生态环保信息

不涉及