

环境信息依法披露报告

（年度报告）

单位名称： 中石化新疆新春石油开发有限责任公司

统一社会信用代码： 91654200333133020Q

报告年度： 2024 年

单位名称（盖章）： 中石化新疆新春石油开发有限责任公司

编制日期： 2025 年 3 月 25 日

承诺书

本人保证本年度环境信息依法披露报告内容真实、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。

企业负责人（签字）： 杨函中

本人保证本年度环境信息依法披露报告中环保信息及数据真实、准确、完整。

主管环保工作负责人（签字）： 金云鹏

中石化新疆新春石油开发有限责任公司

2025年3月25日

目 录

一、名词解释.....	1
二、关键环境信息提要.....	1
(一) 年度生态环境行政许可变更情况.....	1
(二) 年度主要污染物排放和碳排放情况.....	1
(三) 年度受到的生态环境行政处罚、司法判决情况.....	2
三、企业基本信息.....	2
四、企业环境管理信息.....	3
(一) 企业生态环境行政许可信息.....	3
(二) 环境保护税缴纳情况.....	5
(三) 投保环境污染责任保险信息.....	6
(四) 环境信用评价情况.....	6
五、污染物产生、治理与排放信息.....	6
(一) 污染防治设施.....	6
(二) 主要水污染物、大气污染物排放相关信息.....	11
(三) 工业固体废物的产生、贮存、流向和利用处置信息.....	14
(四) 排放的有毒有害物质信息.....	16
(五) 噪声排放信息.....	17
(六) 防治扬尘污染情况.....	17
(七) 排污许可执行报告信息.....	18
六、碳排放信息.....	18
(一) 年度碳实际排放量及上一年度实际排放量.....	18

(二) 配额清缴情况.....	18
(三) 碳排放设施、核算方法等信息.....	18
七、强制性清洁生产审核信息.....	19
八、生态环境应急信息.....	19
(一) 生态环境应急情况.....	19
(二) 重污染天气应急响应情况.....	19
九、生态环境违法信息.....	20
(一) 生态环境行政处罚信息.....	20
(二) 生态环境司法判决信息.....	20
十、本年度临时报告情况.....	21
十一、相关投融资的生态环保信息.....	21

一、名词解释

为便于理解,依据相关标准或技术规范文件对以下术语解释如下:

1. 直接排放 排污单位直接向环境水体排放水污染物的行为。

[来源:石油炼制工业污染物排放标准(GB 31570-2015)]

二、关键环境信息提要

(一) 年度生态环境行政许可变更情况

2024年生态环境行政许可变更,包括新获得、变更、延续、撤销和正在申请等情况:2号注汽站重新申请2次,变更2次,许可证有效期延至2029年10月28日;3号注汽站重新申请1次,变更2次,许可证有效期延至2029年1月3日;4号注汽站重新申请1次,变更2次,许可证有效期延至2029年1月3日;7号注汽站变更1次,许可证有效期延期至2028年12月25日。

(二) 年度主要污染物排放和碳排放情况

2024年度污染物实际排放量为:氮氧化物实际排放量为333.463925t(2、3、4、7号注汽站),二氧化硫实际排放量为272.094195t(2、3、4、7号注汽站),颗粒物的实际排放量为8.615095t(2、3、4、7号注汽站)。工业固体废物实际产生量:油泥砂实际产生量6156.06t(一区),沾油废物实际产生量13.335t(一区),煤渣实际产生量48628.95t(一区),粉煤灰实际产生量6626.93t(一区),其他一般固废产生40.38吨(保温材料)。有毒有害物质实际排放量:汞及其化合物实际产生量30.3145kg。

（三）年度受到的生态环境行政处罚、司法判决情况

2024年度本公司无任何生态环境行政处罚、司法判决信息。

三、企业基本信息

新春公司的前身是胜利油田塔里木和田勘探项目经理部，成立于1996年4月；2011年11月，勘探和开发业务分离，成立新春采油厂；2015年4月27日，新春采油厂与新疆自治区国有企业开展股权合作，在乌苏市注册成立，同步更名为中石化新疆新春石油开发有限责任公司。公司下设：机关部门9个、直属单位5个、基层生产单位4个。公司主要采用蒸汽吞吐方式开发，为减少地面环境扰动，采用的是丛式井方式布井。主力生产区地理位置距克拉玛依市西南约80km。具体情况见表3-1。

表3-1 企业基本信息表

（一）排污单位基本信息		
单位名称	中石化新疆新春石油开发有限责任公司	
注册地址	新疆塔城地区乌苏市乌伊路 68 号	
法定代表人	刘小波	
生产经营场所地址	克拉玛依市克拉玛依区前山涝坝镇	
行业类别	陆地石油开采	
企业联系人	陈乾斌	
联系方式	13589968346	
（二）企业属性		
企业性质 ^①	国有企业	
是否属于重点排污单位	是	
是否属于实施强制性清洁生产审核的企业	是	
（三）主要产品与服务、生产工艺的名称		
主要产品与服务	生产工艺名称	生产工艺性质 ^②
油气勘探开发销售	浅薄层超稠油热化学采油(HDNS)开发+机械采油模式	属于国家公布的鼓励类产品目录

注：（1）指属于国有企业、民营企业、外资企业、集体企业、上市公司、发债企业等企业性质。

（2）生产工艺属于国家、地方等公布的鼓励类、限制类或淘汰类目录（名录）的情况。

四、企业环境管理信息

（一）企业生态环境行政许可信息

公司2024年度正在申请核发或变更的生态环境行政许可见表4-1（第七师部分）。

表4-1 企业生态环境行政许可⁽¹⁾信息汇总表

许可名称	编号	审批文件	核发机关	获取时间	有效期限	主要许可事项（相关文本）
排污许可证	91654200333133020Q001R(1、5、6号站)	/	克拉玛依市生态环境局	2021/3/31（首次申领） 2024/01/25（变更）	2028/12/20	具体见排污许可证副本扫描件
排污许可证	91654200333133020Q006V（7号站）	/	第七师胡杨河市生态环境局	2022/05/17（首次申领） 2023/12/26（重新申领）	2028/12/25	具体见排污许可证副本扫描件
排污许可证	91654200333133020Q003V（4号站）	/	第七师胡杨河市生态环境局	2020/12/04（首次申领） 2024/01/04（重新申领）	2029/01/03	
排污许可证	91654200333133020Q005V（3号站）	/	第七师胡杨河市生态环境局	2020/12/04（首次申领） 2024/01/04（重新申领）	2029/01/03	
排污许可证	91654200333133020Q004V（2号站）	/	第七师胡杨河市生态环境局	2020/12/04（首次申领） 2024/01/04（重新申领） 2024/10/29	2029/10/28	

环评报告批复文件	新环审 [2024]218 号	春风油田排 631-4 产能建设 工程环境影响 报告书	新疆维吾尔 自治区生态环 境厅	2024/1/31	/	
环评报告批复文件	师市环审 【2023】42 号	中石化新疆新 春石油开发有 限责任公司春 风移动注汽锅 炉工程环境影 响报告表	七师生态环 境局	2023/10/12	/	
环评报告批复文件	克环函 [2023]84 号	春风联合站采 出水处理系统 扩能工程环境 影响报告表	克拉玛依市生态环 境局	2023/8/1	/	
环评报告批复文件	克环函 【2023】92 号	排 609-平 48 探井环境影响 报告表	克拉玛依生态环 境局	2023/8/16	/	
环评报告批复文件	克环函 【2023】87 号	排 61-平 1 探井 环境影响评价 环境影响报告 表	克拉玛依市生态环 境局	2023/8/9	/	
环评报告批复文件	塔地环字 【2023】 134 号	阿拉德油田哈 浅 2 区块哈浅 21-10 井、哈浅 21-支平 12 井环 境影响报告表	塔城地区生态环 境局	2023/7/10	/	
环评报告批复文件	师市环审 【2023】58 号	641-平 1、641- 平 2 井项目环境 影响报告表	胡杨河市生态环 境局	2023/11/8	/	
环评报告批复文件	克环函 【2023】 118	排 609-平 15 井 项目环境影响 报告表	克拉玛依市生态环 境局	2023/9/21	/	
环评报告批复文件	昌州环评 【2023】 146 号	永进 301-斜 1 探井项目环境 影响报告表	昌吉回族自治 区生态环境局	2023/8/9	/	
环评报告批复文件	昌州环评 【2023】78 号	钱 1-浅 1 探井 项目环境影响 报告表	昌吉回族自治 州	2023/4/15	/	

环评报告批复文件	昌州环评【2023】78号	古钱1-浅1探井项目环境影响报告表	昌吉回族自治州生态环境局	2023/5/25	/	
环评报告批复文件	克环函【2023】92号	排609-平48井项目环境影响报告表	克拉玛依生态环境局	2023/11/16	/	
环评报告批复文件	师市环审【2023】33号	排693-平1探井项目环境影响报告表	七师胡杨河市生态环境局	2023/8/2	/	
环评报告批复文件	兵环审[2022]34号	春风油田排614-4块产能建设工程环境影响报告书	兵团生态环境局	2022/8/16	/	
环评报告批复文件	克环审【2023】93号	排646-1等三口探井项目环境影响报告表	克拉玛依生态环境局	2023/8/16	/	
环评报告批复文件	克环函【2023】33号	排631-平2探井项目环境影响报告表	克拉玛依市生态环境局	2023/4/3	/	
环评报告批复文件	师市环审【2023】20号	排693-斜1探井项目环境影响报告表	七师胡杨河市生态环境局	2023/5/18	/	

注：（1）生态环境行政许可包括但不限于排污许可、建设项目环境影响评价、危险废物经营许可、废弃电器电子产品处理资格许可等。

（二）环境保护税缴纳情况

公司严格遵守《中华人民共和国环境保护税法》《中华人民共和国环境保护税法实施条例》要求，依法缴纳环境保护税。具体见表4-2。

表4-2 环境保护税缴纳信息表（七师部分）

金额单位：人民币元（列至角分）

税目	税目缴纳额	减免税额	实际缴纳总额
大气污染物	780656.21	0	780656.21
一季度	211957.19	0	211957.19
二季度	236071.08	0	236071.08
三季度	177028.89	0	177028.89
四季度	155599.05	0	155599.05
水污染物	0	0	0
一季度	0	0	0
二季度	0	0	0
三季度	0	0	0
四季度	0	0	0
固体废物	0	0	0
一季度	0	0	0
二季度	0	0	0
三季度	0	0	0
四季度	0	0	0
2024年合计	780656.21	0	780656.21

（三）投保环境污染责任保险信息

2024年投保情况，总保险费1974816.78元。保险期限1年，至2025年01月28日。通过投保环境污染责任保险，强化企业自身的环境风险管理。

（四）环境信用评价情况

年度环保信用评价等级为绿色等级。年度环保信用评价等级无变化。

五、污染物产生、治理与排放信息

（一）污染防治设施

1. 污染防治设施信息

表5-1 污染防治设施信息表

序号	设施名称	产污环节	处理的污染物	排放口名称	排放口编号
1	2#注汽站脱硫、脱硝、除尘设施一体化装置	2号站锅炉炉膛	颗粒物、二氧化硫、氮氧化	2号站锅炉排气筒	DA001

序号	设施名称	产污环节	处理的污染物	排放口名称	排放口编号
			物、汞及其化合物、烟气黑度		
2	3#注汽站脱硫、脱硝、除尘设施一体化装置	3号站锅炉炉膛	颗粒物、二氧化硫、氮氧化物、汞及其化合物、烟气黑度	3号站锅炉排气筒	DA001
3	4#注汽站脱硫、脱硝、除尘设施一体化装置	4号站锅炉炉膛	颗粒物、二氧化硫、氮氧化物、汞及其化合物、烟气黑度	4号站锅炉排气筒	DA001
4	7#注汽站脱硫、脱硝、除尘设施一体化装置	7号站锅炉炉膛	颗粒物、二氧化硫、氮氧化物、汞及其化合物、烟气黑度	7号站锅炉废气排放口	DA001

2. 污染防治设施年度非正常运行信息

表5-2 污染防治设施非正常运行信息表

序号	设施名称	排放的污染物	次数	日期	时长	主要原因
1	3#注汽站 TA002 - U型净化塔	二氧化硫	1	2024/4/4	1h	1#吸收泵叶轮卡死，药剂为送入塔内，导致进药浓度不够，造成超标
2	3#注汽站 TA002 - U型净化塔	二氧化硫	1	2024/4/14	1h	吸收泵叶轮卡死，造成水泵无法上水脱硫
3	3#注汽站 TA002 - U型净化塔	氮氧化物	1	2024/5/7	1h	因2#CDO(脱氮设备)管线连接处吡漏，进药量不足
4	3#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1	2024/5/7	1h	1#CDO(脱氮设备)电机连接管线处崩裂，进药量减少
5	3#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1	2024/5/8	1h	1#CDO(脱氮设备)电极膜损坏
6	3#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1	2024/5/8	1h	因2#CDO(脱氮设备)压缩空气管线崩裂，导致设备故障

7	3#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	二氧化硫	1		2024/5/9	1h	1#吸收泵（脱硫设备）结晶，导致设备故障
8	3#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/5/19	1h	因 3#CDO(脱氮设备)电机连接管线处崩裂，进药量减少
	3#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/7/7	1h	因 1#2#脱氮设备反应釜管线开裂，导致进药量不足
10	3#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	二氧化硫	1		2024/7/16	1h	因吸收泵损坏，入塔药剂量不足
11	3#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/7/16	1h	因 1#CD0(脱氮设备)加药管线断裂
12	3#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/9/17	1h	CD0（脱单设备）连接处管线断裂
13	3#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/10/13	1h	氧化泵联轴器螺杆变形
14	3#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/10/25	1h	因氧化泵（脱硫设备）入口结晶，导致设备无法运行
15	7#注汽站 TA001 - 钠碱法	二氧化硫	1		2024/4/3	1h	石灰石旋转给料机故障，管道堵塞
16	7#注汽站 TA002-低氮燃烧+(SNCR-SCR	二氧化硫	1		2024/5/21	1h	因催化剂堵塞停炉，导致 TA001、TA002、

	联合)脱硝					TA003 运行异常
17	7#注汽站 TA002-低氮燃烧+(SNCR-SCR联合)脱硝	氮氧化物	1		2024/5/21	1h 因催化剂堵塞停炉,导致 TA001、TA002、TA003 运行异常
18	7#注汽站 TA002-低氮燃烧+(SNCR-SCR联合)脱硝	颗粒物	1		2024/5/21	1h 因催化剂堵塞停炉,导致 TA001、TA002、TA003 运行异常
19	2#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/2/22	1h 1#CDO 设备流量计冻裂(脱氮设备),导致进药量不足
20	2#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/2/25	1h 1#、2#、3#脱氮设备压缩空气总管线脱胶,导致进塔药液雾化效果降低
21	2#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/4/17	1h 1#锅炉柱塞泵故障,导致含氧量升高造成氮氧化物超标
22	2#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/4/19	1h 1#CDO 加药泵出口管线法兰崩脱(脱硝设备),造成药液无法送入塔内
23	2#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/5/4	1h 绿塔公司加药故障
24	2#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	3		2024/6/14	3h 绿塔公司清理除尘塔风阀
25	2#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/7/8	1h CDO 计量管破裂,药剂供给不足
26	2#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/7/9	1h 绿塔公司清理风阀
27	2#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/7/19	1h 绿塔公司清理风阀
28	2#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	2		2024/7/24	2h CDO 亚氯酸钠管线刺漏,药剂供给不足
29	2#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/8/20	1h 2#氧化泵管线破裂泄漏,药剂供给量不足
30	2#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/8/22	1h 2#氧化泵管线止回阀裂泄漏,药剂供给量不足
31	2#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸	氮氧化物	1		2024/8/24	1h 2#氧化泵接线端子烧坏,泵故障

	收+脱硝产物还原						
32	2#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/9/10	1h	1#氧化泵球阀泄漏进药量减少
33	2#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	3		2024/10/2	3h	2#吸收泵联轴器减震断裂,进药量减少造成氮氧化物超标
34	2#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/10/9	1h	2#除尘泵直接管线断裂,泵无法运行
35	2#注汽站 TA002 - 二氧化氯氧化+碱液吸收+脱硝产物还原	颗粒物	1		2024/10/9	1h	2#除尘泵直接管线断裂,泵无法运行
36	4#注汽站 TA001-U型净化塔	二氧化硫	1		2024/3/19	1h	因电网闪停脱硫加药泵未正常工作
37	4#注汽站 TA002 - 二氧化氯+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/1/30	1h	脱硝设备电机连接管线冻堵,导致减药量不足
38	4#注汽站 TA002 - 二氧化氯+碱液吸收+脱硝产物还原	二氧化硫	1		2024/4/5	1h	液碱流量计堵塞,药品未送入塔内,导致进塔浓度不够
39	4#注汽站 TA002 - 二氧化氯+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/4/20	1h	因一台加药泵故障未正常工作
40	4#注汽站 TA002 - 二氧化氯+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/5/1	1h	加药泵流量计浮子因杂质卡死进药量减少,导致进塔浓度不够清理流量计浮子杂质
41	4#注汽站 TA002 - 二氧化氯+碱液吸收+脱硝产物还原	颗粒物	2		2024/5/19	2h	1#除尘泵底部叶轮损坏导致循环水无法进入塔内
42	4#注汽站 TA002 - 二氧化氯+碱液吸收+脱硝产物还原	颗粒物	1		2024/5/20	1h	因除尘泵上水管线压力表刺漏,导致除尘泵失压
43	4#注汽站 TA002 - 二氧化氯+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/5/23	1h	因药剂更换调试导致进塔浓度不够
44	4#注汽站 TA002 - 二氧化氯+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/5/24	1h	因药剂更换调试导致进塔浓度不够
45	4#注汽站 TA002 - 二氧化氯+碱液吸收+脱硝产物还原	颗粒物	1		2024/6/2	1h	1#除尘泵电机损坏,导致除尘泵无法启动
46	4#注汽站 TA002 - 二氧化氯+碱液吸收+	颗粒物	1		2024/6/3	1h	除尘泵进口上水管线异物堵塞导致除

	脱硝产物还原					尘泵无法正常运行
47	4#注汽站 TA002 - 二氧化氯+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/7/8	1h 2#CDO(脱氮设备)电机内膜故障
48	4#注汽站 TA002 - 二氧化氯+碱液吸收+脱硝产物还原	二氧化硫	1		2024/8/3	1h 对除尘塔喷淋系统检查并维修锅炉水管线
49	4#注汽站 TA002 - 二氧化氯+碱液吸收+脱硝产物还原	颗粒物	1		2024/8/3	1h 对除尘塔喷查并维修锅炉水管线淋系统检
50	4#注汽站 TA002 - 二氧化氯+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/8/5	1h 氧化泵软连接破裂导致药剂供给量不足
51	4#注汽站 TA002 - 二氧化氯+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/8/11	1h 对除尘塔、氧化塔、吸收塔喷淋系统检查
52	4#注汽站 TA002 - 二氧化氯+碱液吸收+脱硝产物还原	氮氧化物	1		2024/8/12	1h 对除尘塔、氧化塔、吸收塔喷淋系统检查

3. 第三方运维方信息

污染防治设施由第三方负责运行维护的设施见表 5-3。

表5-3 第三方运维方信息表

序号	设施名称	第三方运维单位		
		名称	联系人	联系方式
1	二号站脱硫脱销除尘运行一体化装置	江苏绿塔环境工程有限公司	段文文	15715252788
2	三号站脱硫脱销除尘运行一体化装置	江苏绿塔环境工程有限公司	段文文	15715252788
3	四号站脱硫脱销除尘运行一体化装置	江苏绿塔环境工程有限公司	段文文	15715252788
4	七号注汽站脱硫脱销除尘设施(环保岛)	新疆锦恒能源(集团)有限公司	尹彬彬	18953812548

(二) 主要水污染物、大气污染物排放相关信息

1. 水污染物和有组织大气污染物排放相关信息

水污染物排放口共有 0 个, 主要排放口(直接排放口) 0 个, 一般排放口(间接排放口) 0 个。主要排放口信息见表 5-4。

表5-4 水污染物排放信息表

序号	排放口编号	排放口名称	污染物	实际排放总量	排放浓度 (日均浓度的年度 平均值)	是否安装 在线监测 设备	是否与环境 部门联网
1	无						

大气污染物有组织排放口共有 4 个，主要排放口 4 个。
主要排放口信息见表 5-5。

表5-5 有组织大气污染物排放信息表

序号	排放口编号	排放口名称	污染物	实际排放总量	排放浓度 (小时浓度的年度 平均值)	是否安装 在线监测 设备	是否与环境 部门联网
1	DA001	2 号站锅炉排气筒	颗粒物、 二氧化硫、 氮氧化物	1.6851、 103.6295、 109.0457	2.086 128.29 134.99	是	是
2	DA001	3 号站锅炉排气筒	颗粒物、 二氧化硫、 氮氧化物	1.54843 70.7389 98.9753	2.57 117.86 164.90	是	是
3	DA001	4 号站锅炉排气筒	颗粒物、 二氧化硫、 氮氧化物	2.0741 80.6585 100.0456	3.38 131.82 163.51	是	是
4	DA001	7 号站锅炉排气筒	颗粒物、 二氧化硫、 氮氧化物	3.3074 17.0672 25.3973	14.21 73.35 109.15	是	是

2. 无组织大气污染物排放相关信息

无组织大气污染物排放信息见表 5-6。

表5-6 无组织排放污染物排放信息表

序号	监测点位名称	污染物	实际排放总量	实际排放浓度
1	2 号注汽站厂界	总悬浮颗粒物	/	0.419mg/m ³
2	3 号注汽站厂界	总悬浮颗粒物	/	0.400mg/m ³
3	4 号注汽站厂界	总悬浮颗粒物	/	0.402mg/m ³
4	7 号注汽站厂界	总悬浮颗粒物	/	0.467mg/m ³

3. 自行监测相关信息

公司自行监测情况 4 个注汽站的锅炉烟气均安装了在线

监测设备，锅炉烟气中的氮氧化物、二氧化硫、颗粒物均为自动监测，汞及其化合物、烟气黑度按排污许可证规定，每个季度监测1次，委托新疆钧仪衡环境技术有限公司进行手工监测。自行监测相关信息见表5-7。

表5-7 自行监测相关信息表

序号	全年生产天数	排放口名称	污染物	自行监测天数(次数)	达标次数	超标次数	第三方检(监)测机构 ⁽¹⁾	
							名称	资质
1	300	2号站锅炉排放筒	氮氧化物	365	365	0	/	/
2	300	2号站锅炉排放筒	二氧化硫	365	365	0		
3	300	2号站锅炉排放筒	颗粒物	365	365	0		
4	300	2号站锅炉排放筒	汞及其化合物	12	12	0	新疆钧仪衡环境技术有限公司	资质编号 203112050 007
5	300	2号站锅炉排放筒	烟气黑度	12	12	0		
6	300	3号站锅炉排放筒	氮氧化物	365	365	0	/	/
7	300	3号站锅炉排放筒	二氧化硫	365	365	0		
8	300	3号站锅炉排放筒	颗粒物	365	365	0		
9	300	3号站锅炉排放筒	汞及其化合物	12	12	0	新疆钧仪衡环境技术有限公司	资质编号 203112050 007
10	300	3号站锅炉排放筒	烟气黑度	12	12	0		
11	300	4号站锅炉排放筒	氮氧化物	365	365	0	/	/
12	300	4号站	二氧	365	365	0		

序号	全年生产天数	排放口名称	污染物	自行监测天数(次数)	达标次数	超标次数	第三方检(监)测机构 ⁽¹⁾	
							名称	资质
		锅炉排放筒	化硫					
13	300	4号站锅炉排放筒	颗粒物	365	365	0		
14	300	4号站锅炉排放筒	汞及其化合物	12	12	0	新疆钧仪衡环境技术有限公司	资质编号 203112050 007
15	300	4号站锅炉排放筒	烟气黑度	12	12	0		
16	300	7号站锅炉排放筒	氮氧化物	365	365	0	/	/
17	300	7号站锅炉排放筒	二氧化硫	365	365	0	/	/
18	300	7号站锅炉排放筒	颗粒物	365	365	0	/	/
19	300	7号站锅炉排放筒	汞及其化合物	12	12	0	/	/
20	300	7号站锅炉排放筒	烟气黑度	12	12	0	/	/

注：（1）委托第三方检（监）测机构进行自行监测的，填写第三方机构名称、资质。

（三）工业固体废物的产生、贮存、流向和利用处置信息

2024年，公司工业固体废物的产生、贮存、流向和利用处置信息见表5-8至表5-13。

表5-8 工业固体废物信息表

名称	种类	成分	等级 ⁽¹⁾	产生量	贮存量	利用处置方式	利用处置量
油泥砂	危废	原油		6156.06吨	0		
沾油废物	危废	原油		13.335吨	0		

名称	种类	成分	等级 ⁽¹⁾	产生量	贮存量	利用处置方式	利用处置量
煤渣	一般固废		一类	48628.95 吨	0	制砖、矿坑填埋	48628.95 吨
粉煤灰	一般固废		一类	6626.93 吨	0	制做水泥板、矿坑填埋	6626.93 吨
保温材料	一般固废		一类	40.38 吨	0		
药剂桶	一般固废		一类	534 个	0	厂家回收利用	534 个

注：（1）等级分为一类或二类一般工业固体废物。

表5-9 一般工业固体废物贮存或自行利用处置信息表

名称	贮存				自行利用处置				
	场所或设施的类型 ⁽¹⁾	面积	累计贮存量	经纬度坐标	利用处置方式	场所或设施的类型 ⁽¹⁾	面积	累计利用处置量	经纬度坐标
煤渣	二号汽煤站	5000	5000	84° 41' 31.78" 45° 7' 28.60"	无				
煤渣	三号汽煤站	5000	5000	84° 40' 19.09" 45° 4' 49.66"	无				
煤渣	四号汽煤站	5000	5000	84° 40' 3.32" 45° 3' 55.01"	无				
煤渣	七号汽站	51	51	84° 36' 50.22" 45° 2' 16.01"	无				

注：（1）贮存、处置场所或设施的类型填写一类或二类。

表5-10 一般工业固体废物委外利用处置信息表（更新为1区内容）

名称	利用处置方式	受托方名称	资格	技术能力	运输	累计利用处置量
----	--------	-------	----	------	----	---------

煤渣	制砖、矿坑填埋	克拉玛依华塑建材有限公司	砖瓦生产和销售	/	乌苏市锐阳建筑安装工程有限责任公司	47485.93 吨
煤渣	制砖、矿坑填埋	新疆达能石油科技有限公司	土石方工程, 建筑工, 拆迁工程	/	新疆达能石油科技有限公司	1143.02 吨
粉煤灰	制做水泥板、矿坑填埋	新疆达能石油科技有限公司	土石方工程, 建筑工, 拆迁工程	/	新疆达能石油科技有限公司	6626.93 吨

表5-11 危险废物信息表

名称	废物代码	主要有害成分	危险特性	产生量	贮存量	利用处置		累计贮存量
						方式	数量	
油泥砂	071-001-08	油泥砂	T, I	6156.06 吨	0	无	0	0
沾油废物	900-041-49	原油	T, I	13.335 吨	0	无	0	0

表5-12 危险废物贮存或自行利用处置信息表

名称	贮存场所或设施		自行利用处置场所或设施	
	面积	经纬度坐标	面积	经纬度坐标
无贮存点				

表5-13 危险废物委外利用处置信息表

序号	名称	利用处置方式	受托方名称	资质	累计利用处置量	危险废物转移联单
1	油泥砂	热解	新疆锦恒利废矿物油处置有限公司	6607010801	6156.06 吨	6156.06 吨
2	沾油废物	焚烧	克拉玛依沃森环保科技有限公司	6502040041	13.335 吨	13.335 吨

(四) 排放的有毒有害物质信息

依据《有毒有害大气污染物名录》文件, 2024年, 公司排放的有毒有害物质见表5-14。

表5-14 排放的有毒有害物质信息表

排放口编号	排放口名称	名称	形态 ⁽¹⁾	毒性	排放浓度	排放总量
DA001	2号站锅炉排放筒	汞及其化合物	气态	微毒	0.0124 mg/m ³	11.4634kg

排放口编号	排放口名称	名称	形态 ⁽¹⁾	毒性	排放浓度	排放总量
DA001	3号站锅炉排放筒	汞及其化合物	气态	微毒	0.0118 mg/m ³	7.6478kg
DA001	4号站锅炉排放筒	汞及其化合物	气态	微毒	0.0120 mg/m ³	5.7021kg
DA001	7号站锅炉排放筒	汞及其化合物	气态	微毒	0.0152 mg/m ³	5.5012kg

注：（1）形态可填写液体、气体、固体。

（五）噪声排放信息

2024年，公司噪声排放情况见表5-15。

表5-15 噪声排放信息表

点位编号	点位名称	位置	执行标准	排放限值	实际排放值
1	2号注汽站厂界	厂界东南西北	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008)	昼间 65dB(A) 夜间 55dB(A)	昼间 57 dB(A) 夜间 47 dB(A)
2	3号注汽站厂界	厂界东南西北			昼间 57 dB(A) 夜间 48 dB(A)
3	4号注汽站厂界	厂界东南西北			昼间 52 dB(A) 夜间 48 dB(A)
4	7号注汽站厂界	厂界东南西北			昼间 57 dB(A) 夜间 54 dB(A)

（六）防治扬尘污染情况

2024年，公司施工扬尘、装卸物料采取防治扬尘污染的主要措施：

1、建筑施工严格执行地方建筑施工导则和技术指南要求，施工现场围挡、进出道路硬化、物料堆放覆盖、场地洒水清扫保洁、出入车辆清洗、渣土车辆密闭运输 100%；

2、对于不能封闭的管线工程土方开挖、切割等易产生扬

尘的作业或工序采取移动式雾炮洒水降尘、开挖土方全覆盖、焊条头、树脂料等施工垃圾现场实时回收。

(七) 排污许可执行报告信息

2024年，公司排污许可执行报告信息见表5-16

表5-16 排污许可执行报告信息表

执行报告类型	应公开次数(次)	实际公开次数(次)	公开的网址
2号注汽站			
月报	0	0	http://permit.mee.gov.cn/
季报	3	3	
年报	1	1	
3号注汽站			
月报	0	0	http://permit.mee.gov.cn/
季报	3	3	
年报	1	1	
4号注汽站			
月报	0	0	http://permit.mee.gov.cn/
季报	3	3	
年报	1	1	
4号注汽站			
月报	0	0	http://permit.mee.gov.cn/
季报	3	3	
年报	1	1	

六、碳排放信息

2024年，公司未被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。

表6-1 碳排放信息表

排放设施	核算方法	年度碳实际排放量	上一年度实际排放量
无			
汇总			
配额清缴情况			

- (一) 年度碳实际排放量及上一年度实际排放量
- (二) 配额清缴情况
- (三) 碳排放设施、核算方法等信息

七、强制性清洁生产审核信息

公司属于强制性清洁生产审核的企业，如是，填写下表。

表7-1 强制性清洁生产审核信息表

实施强制性清洁生产审核的原因	审核咨询公司	审核时间	评估情况	验收情况
2022年，新春公司被列入新疆维吾尔自治区强制性清洁生产审核名单	森诺科技有限公司	2023年12月	通过	验收完成

八、生态环境应急信息

（一）生态环境应急情况

公司突发环境事件应急预案及备案情况见表8-1。

表8-1 生态环境应急信息表

应急预案			现有生态环境应急资源	突发环境事件		
名称	备案机关	备案编号		发生时间	发生原因	处置情况
新春公司突发环境事件应急预案	新疆生产建设兵团第七师生态环境局	6607-2024-043-L	油区配有应急物资库，储备必要的吸油毡、空气呼吸器等应急物资、装备。	无	无	无

（二）重污染天气应急响应情况

2024年第七师辖区无重污染天气，重污染天气应急启动0次，公司重污染天气应急响应情况见表8-2。

表8-2 重污染天气应急响应信息表

响应时段	预警等级	绩效分级结果	预警措施要求	措施实际执行情况
2024.1.25-2024.1.29	III		1. 调整锅炉负荷，减少燃煤使用量10%； 2. 调整站内燃料运输计划，减少车辆运输频次，停止使用国IV排放等级车辆； 3. 减少电能消耗10%； 4. 增加对煤厂内进行洒水降尘频次。	已执行

响应时段	预警等级	绩效分级结果	预警措施要求	措施实际执行情况
2024. 1. 29-2024. 2. 3	II		1. 调整锅炉负荷，减少燃煤使用量 20%； 2. 调整站内燃料运输计划，减少车辆运输频次，停止使用国 IV 排放等级车辆； 3. 减少电能消耗 20%； 4. 增加对煤厂内进行洒水降尘频次。 5. 增加道路清扫保洁清洗作业频次。 6. 减少户外常规检修工作。	已执行
2024. 11. 27-2024. 12. 2	III		1. 调整锅炉负荷，减少燃煤使用量 10%； 2. 调整站内燃料运输计划，减少车辆运输频次，停止使用国 IV 排放等级车辆； 3. 减少电能消耗 10%； 4. 增加对煤厂内进行洒水降尘频次。	已执行

九、生态环境违法信息

（一）生态环境行政处罚信息

2024 年度本公司无任何生态环境行政处罚信息。

如有，填下表。

表9-1 生态环境行政处罚信息表

行政处罚决定书				处罚事由	整改事项	
下达时间	处罚部门	文号	原文		整改完成时间	整改措施

（二）生态环境司法判决信息

2024 年度本公司无任何司法判决信息。

如有，填下表。

表9-2 生态环境司法判决信息表

生态环境司法判决书	处罚事由	整改事项

下达时间	判决机关	文号	原文		整改完成时间	整改措施

十、本年度临时报告情况

2024 年度，公司未发布临时报告。

如有，填下表。

表10-1 临时报告信息表

报告名称	报告时间	报告事由	主要情况

十一、相关投融资的生态环保信息

我公司不属于《企业环境信息依法披露管理办法》第八条规定情形的上市公司和发债企业。

如属于，填下表。

表11-1 相关投融资的生态环保信息表

融资形式 ⁽¹⁾	金额	投向	应对气候变化的措施	生态环境保护措施

注：（1）融资形式包括发行股票、债券、存托凭证、中期票据、短期融资券、超短期融资券、资产证券化、银行贷款等。