



国家能源集团
CHN ENERGY

环境信息依法披露报告

单位名称： 国网能源哈密煤电有限公司（花园电厂）

统一信用代码： 9165220075166414X2

报告年度： 2022 年度

编制日期： 2023 年 1 月

环境信息守法承诺书

我单位已了解《环境信息依法披露制度改革方案》、《企业环境信息依法披露管理办法》及其他相关文件规定，知晓本单位的责任、权利和义务。我单位不位于法律法规规定禁止建设区域内，不存在依法明令淘汰或者立即淘汰的落后生产工艺装备、落后产品，所提交的年度报告中环保信息及数据真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，如有我单位愿承担相应的法律责任。

我单位将严格按照排污许可证的规定排放污染物、规范运行管理、运行维护污染防治设施、开展自行监测、进行台账记录并按时提交执行报告、及时公开环境信息。在排污许可证有效期内，国家和地方污染物排放标准、总量控制要求或者地方人民政府依法制定的限期达标规划、重污染天气应急预案发生变化时，我单位将积极采取有效措施满足要求，并及时申请变更排污许可证。一旦发现排放行为与排污许可证规定不符，将立即采取措施改正并报告生态环境主管部门。我单位将自觉接受生态环境主管部门监管和社会公众监督，如有违法违规行为，将积极配合调查，并依法接受处罚。

特此承诺。

法定代表人（主要负责人）：刘月正

环保工作负责人：刘江南

日期：2023年1月30日

2022 年度环境信息依法披露报告

第一部分：关键环境信息提要

1、年度生态环境行政许可变更情况

企业于 2017 年 6 月 16 日取得排污许可证，2020 年 6 月 15 日许可证到期进行延续注册，排污许可证有效期为 2020 年 6 月 16 日至 2025 年 6 月 15 日；2021 年 3 月因公司法人变更，按照 2021 年 3 月 1 日实施的新《排污许可管理条例》第十四条规定，及时变更排污许可证，并公示变更后的排污许可证正本。

2、年度主要污染物排放和碳排放情况，包括各种污染物的实际排放量，工业固体废物和危险废物的产生量及利用处置量，有毒有害物质的排放量，碳排放量等；

2022 年二氧化硫平均排放浓度 $19.60\text{mg}/\text{m}^3$ ，氮氧化物平均排放浓度 $35.24\text{mg}/\text{m}^3$ ，烟尘平均排放浓度 $4.06\text{mg}/\text{m}^3$ ，均达到超低排放标准要求。

2022 年度二氧化硫排放量 800.58 吨，氮氧化物排放量 1529.52 吨，烟尘排放量 167.03 吨，均在排污许可证许可范围之内。

2022 年度，粉煤灰产生量 153.32 万吨，炉渣产生量 37.19 万吨，脱硫石膏产生量 24.21 万吨，委托山东丰汇集团有限公司进行处置利用。

2022 年度，废矿物油、废油桶产生量共计 32.575 吨，委托有资质的处置单位新疆鑫鸿伟环保科技有限公司，产生废蓄电池 19.14 吨，委托有资质的单位新疆国瑞再生资源有限公司哈密分公司处置，废催化剂产生量共计 192.38 吨，委托有资质的处置单位甘肃盈华环

保科技有限公司处置，过程严格按照危废管理流程进行处置，满足环保要求。

2022 年度，二氧化碳排放量为 9905140 吨。

3、年度受到的生态环境行政处罚、司法判决等情况。

2022 年度，企业依法合规生产，无生态环境行政处罚、司法判决等信息。

第二部分：企业基本信息

1、基本情况

国网能源哈密煤电有限公司花园电厂，位于新疆哈密市伊州区南湖乡哈罗公路 79 公里处，2 号机组 2014 年 12 月，3 号机组 2015 年 1 月，1 号机组 2015 年 5 月，4 号机组 2015 年 7 月分别完成 168 试运。

企业建设 $4 \times 660\text{MW}$ 单轴凝汽式汽轮机组，配套 $4 \times 2236\text{t/h}$ 超临界、中间再热燃煤锅炉。建设 2 座高 210m、单筒内径 7.6m 的套筒式双钢内筒烟囱，每两台炉共用一座烟囱排放锅炉烟气。

4 台机组锅炉废气经过脱硝、电除尘、脱硫系统处理后，通过烟囱达标排放。根据《新疆维吾尔自治区全面实施燃煤电厂超低排放和节能改造工作方案》要求，我厂积极进行 4 台机组超低排放改造，在 2017 年底 4 台机组全部改造完毕。3、2、4、1 号机组分别在 2017 年 7 月、2018 年 2 月、2018 年 5 月、2018 年 9 月全部通过自治区环保厅超低水平认证，4 台机组在污染防治设施正常运行的情况下，在基准氧 6%的条件下，烟尘、二氧化硫、氮氧化物排放浓度分别不高于 10mg/m^3 、 35mg/m^3 、 50mg/m^3 ，如期完成超低排放改造目标。2020 年 6 月 15 日完成 4 台机组全工况脱硝改造工作。

表 1：企业基本信息表

单位名称	国网能源哈密煤电有限公司	统一社会信用代码	9165220075166414X2
注册地址	哈密市花园乡政府西南两公里处	生产经营地址	哈密市花园乡政府西南两公里处
法定代表人	凤晓明	邮政编码	839000
环保负责人	刘江南	联系电话	15509023590
行业类别	火力发电	电子邮箱	20013129@shenhua.cc
企业性质	国有企业	环境管理类别	重点排污单位

2、主要产品与服务、生产工艺的名称，以及生产工艺属于国家、地方等公布的鼓励类、限制类或淘汰类目录（名录）的情况

表 2：主要生产经营信息表（2022 年）

主要产品及服务	发电	投产时间	1 号机 2015 年 05 月 29 日 2 号机 2014 年 12 月 19 日 3 号机 2015 年 01 月 13 日 4 号机 2015 年 07 月 24 日
生产规模	4 × 660MW	年发电量	119.77 亿千瓦时
年耗煤量	738.08 万吨	粉煤灰产生量	153.32 万吨
年耗水量	327.94 万吨	脱硫石膏产生量	24.21 万吨
年石灰石粉耗量	14.08 万吨	炉渣产生量	37.19 万吨
年尿素耗量	0.6841 万吨		
生产工艺	火力发电厂的生产过程是一个能量转化过程。水进入锅炉后，吸收燃料燃烧放出的热能转变为蒸汽，导入汽轮机。在汽轮机中，蒸汽膨胀做功把热能转变为机械能，推动汽轮机转子旋转；汽轮机转子带动发电机转子一起旋转，将机械能转变为电能，送至电网。		
生产工艺环境性质	国家成熟工艺技术。		

第三部分： 企业环境管理信息

1、企业生态环境行政许可情况

表 3：企业行政许可信息表

行政许可名称	文件名称	核发单位	编号及时间	备注
项目环评报告	《国网能源哈密电厂 4 × 660MW 工程环境影响评价报告书》		2013 年 3 月	编制单位：新疆生产建设兵团勘测规划设计研究院
环评报告批复文件	《国家环保部关于国网能源哈密电厂 4 × 660MW 工程环境影响评价报告书的批复》	中华人民共和国环境保护部	环审[2013]226 号 / 2013 年 9 月 18 日	同意该项目按照《报告书》中所列建设项目的性质、规模、工艺
治理设施验收意见	《关于国网能源哈密电厂 4 × 660MW 工程竣工环境保护验收合格的函》	新疆维吾尔自治区环境保护厅	新环函〔2016〕1466 号 / 2016 年 10 月 12 日	验收合格，同意项目正式投入生产。
排污许可证	排污许可证	哈密市生态环境局	9165220075166414X2002P	有效期：2020 年 6 月 16 日至 2025 年 6 月 15 日
其它行政许可				

2、环境保护税缴纳情况

1) 环境保护税缴纳情况

2022 年度，我厂应缴纳环境税 151.76 万元，均按时交纳。

表 4：2022 年大气污染物环保税缴纳表

纳税人名称	国网能源哈密煤电有限公司	统一社会信用代码	9065220075166414X2
	应纳税额（单位：元）		

污染物名称	1 季度	2 季度	3 季度	4 季度	2022 年合计
二氧化硫	136031.16	91062.28	114062.73	164473.71	505629.88
氮氧化物	268603.39	180257.60	209945.15	307207.45	966013.59
烟尘	11054.09	9422.43	13005.07	19539.78	53021.37
应纳税合计总额				1524664.86	

2) 税收减征或免征情况

由于花园电厂目前已实现超低排放,烟尘、二氧化硫、氮氧化物排放指标均低于国际和地方规定的污染物排放标准百分之五十,根据《中华人民共和国环境保护税法》 中华人民共和国主席令第 61 号第十三条按百分之五十征收环境保护税。2022 年度,我厂减免环境保护税 151.0566 万元。

我厂的固体废物全部委托有资质的第三方进行处置,噪声环境保护税符合环境保护税法中免征环境保护税的标准,因而无需缴纳。

表 5: 2022 年大气污染物保护税减免税额表

纳税人名称	国网能源哈密煤电有限公司		统一社会信用代码	9065220075166414X2	
	减免税额（单位：元）				
污染物名称	1 季度	2 季度	3 季度	4 季度	2022 年合计
二氧化硫	136031.16	91062.28	114062.73	164473.71	505629.88
氮氧化物	268603.39	180257.60	209945.15	307207.45	966013.59
烟尘	11054.09	9422.43	13005.07	5440.96	38922.54
减免税额合计总额				1510566.018	

3、环境污染责任保险投保情况

企业严格履行企业环境责任，加强环境风险管控，自项目投产至今未发生环境污染事件，我厂参加企业环境污染责任保险，每年参保企业环境污染责任险 10.56 万元，累计赔偿限额 4000 万元，承包人：太平洋保险、华泰保险、中华联合保险和人保。保险期限：2022 年 9 月 1 日-2023 年 8 月 31 日。

4、环保信用评价结果

我厂遵守环保法律法规、履行环保社会责任，在执法监察、监测监控、应急管理、排污许可证管理方面均无扣分项，从未触及生态红线。因当地未开展环境信用评价，无年度环保信用评价等级相关信息。

第四部分：污染物产生、治理与排放信息

1、环保设施运行情况

脱硫设施：脱硫系统均采用石灰石-石膏湿法烟气脱硫工艺，一炉一塔，与主机同步建设。在设计入口 SO_2 浓度按 $2000\text{mg}/\text{Nm}^3$ （标态、干基、6% O_2 ）设计，出口排放浓度为 $< 35\text{mg}/\text{Nm}^3$ ，脱硫效率为 98.5%。脱硫采用粒度 $\leq 20\text{mm}$ 的石灰石块由自卸卡车运输至厂内卸入卸料斗，用给料机将卸料斗内的石灰石送入带金属分离器的输送机，再通过斗式提升机把石灰石送入石灰石仓内。

石膏脱水系统是本期机组公用系统，本期安装 3 套真空脱水皮带机和 4 台石膏浆液旋流器。

二氧化硫排放浓度控制在 $35\text{mg}/\text{m}^3$ 以下。

脱硝设施：脱硝采用技术成熟、脱除效率高的 SCR 工艺，一炉配一台反应器，脱硝烟气系统不设旁路，脱硝效率按设计煤种和校

核煤种不小于 80%，催化剂按 2+1 层布置，烟气排放 NOX 浓度 < 100mg/Nm³，脱硝还原剂采用尿素。与主机同时设计、同时施工、同时投运。

4 台机组采用低氮燃烧技术+选择性催化还原法(SCR)脱硝系统。SCR 脱硝催化剂层数按“2+1”设置，催化剂为蜂窝式，脱硝装置采用液氨作为反应剂。每台机组反应器催化剂安装三层，共 810m³。

脱硝系统设有烟道、SCR 反应器、催化剂、氨/空气混合器、稀释风机等，4 台机组脱硝均投入正常运行。

氮氧化物排放浓度控制在 50mg/m³ 以下。

除尘设施：采用静电除尘器+烟尘预荷电微颗粒捕集增效技术。

静电除尘器：配置高频电源静电除尘器，设计入口烟尘 28.96 g/Nm³ 出口烟尘浓度 ≤ 22.5mg/Nm³。每台锅炉布置为两台四室五电场，共 40 个电场。各电场二次电压 72Kv，二次电流 1200mA。

烟尘预荷电微颗粒捕集装置：含尘气体进入除尘器前，先利用正、负高压对其进行分列荷电处理，使相邻两列的烟气粉尘带上正、负不同极性的电荷，然后，通过扰流装置的扰流作用，使带异性电荷的不同粒径粉尘产生速度或方向差异，从而有效聚合，形成大颗粒后被电除尘器有效收集。微颗粒捕集增效装置的使用效果：减少烟尘总质量的排放，有效提高 ESP 除尘效率；显著减少 PM2.5 的排放，改善大气能见度，提高空气质量；减少汞、砷等重金属有毒元素的排放。

烟尘排放浓度控制在 10mg/m³ 以下。

废水处理设施：花园电厂 4x660MW 机组工程，根据国家环境保护部环审〔2013〕226 号《关于国网能源哈密电厂 4X660MW 工程环境影

响报告书的批复》要求：以哈密市污水处理厂中水作为生产水源，按照“清污分流、雨污分流”原则设计、建设和完善厂区排水系统及污水处理设施，不断提高水的利用率。厂内建中水深度处理设施，脱硫废水经处理后用于灰场喷洒用水，辅助循环冷却排污水主要用于脱硫工艺用水和干灰渣调湿用水；输煤系统冲洗水处理后供煤场、输煤系统冲洗用水及干灰调湿用水等；酸碱废水经中和处理达标后回用于输煤系统、除渣系统、煤场降尘、干灰加湿用水等。生活污水经处理后夏季主要用于厂区绿化、道路洒水，冬季则排入工业废水处理系统。正常工况无污废水外排，事故情况下的污废水排入厂内容积约5000立方米的非经常废水池储存，进行处理后回用。

生活污水处理系统：建立了完善的生活污水收集管网，污水汇集到格栅井。生活污水处理系统采用一体化污水处理系统，本工程设置1套 $10\text{m}^3/\text{h}$ 的地埋式一体化生活污水处理设备，采用接触氧化工艺，设计出水水质为 $\text{BOD}_5 < 10\text{mg/L}$ 、 $\text{SS} < 10\text{mg/L}$ ，满足水质用水标准。

工业废水处理系统：工业废水分为经常性废水及非经常性废水两大类，其中经常性废水包括：各离子交换装置再生排水、凝结水精处理装置排水、化验室排水、反渗透装置浓水、再生水深度处理系统排泥水等；非经常性废水包括：空气预热器清洗排水、锅炉化学清洗排水、机组启动时的排水、锅炉烟气侧冲洗排水、机组杂排水等。

含煤废水处理系统：处理对象主要为输煤系统各建筑物的冲洗排水，本工程选用2套单台出力为 $20\text{m}^3/\text{h}$ 的煤水处理装置，输煤冲洗水先进入煤水沉淀池内，经沉淀和粗分离后通过煤水提升泵送至煤水处理装置进行处理，处理后水中悬浮物浓度小于 10mg/L ，出水水

质满足杂用水标准。

脱硫废水处理系统：脱硫废水产生量 $28\text{m}^3/\text{h}$ ，设脱硫废水处理设施一套，设计出力为 $35\text{m}^3/\text{h}$ 。在滤出液水箱上设置浊度仪和在线pH计，控制处理后水中悬浮物浓度 $<70\text{mg/L}$ 、pH在6~9之间。处理合格的脱硫废水回用于灰场喷洒用水。

污染源在线监测设施：4台机组共安装16套烟气排放连续监测系统（CEMS），脱硫、脱硝出入口各有一套，采用西克麦哈克（北京）仪器有限公司产品；均具有环保产品认证证书（中环协北京认证中心），CEMS数据联网上传至哈密市生态环境局，实现环保数据实时传输在线监测。

CEMS的运营维护工作委托给新疆瑞天华宇环境工程科技有限公司负责，具有三标体系认证和中国环境服务认证（一级）证书，具有运维资质证书，运维合同人数5人，全部持有专业资质证书，电厂有热控班组，配备专职的CEMS运维人员，负责CEMS日常巡视、运维工作，生产技术部负责对在线运维监督管理工作。

2、产排污节点、污染物及污染治理设施：

（一）废气产排污节点、污染物及污染治理设施信息

序号	产污设施 编号	产污设施 名称（1）	对应产污 环节名称 （2）	污染物种 类（3）	排放形式 （4）	污染防治设施					有组织排 放口编号 （6）	有组织排 放口名称	排放口设 置是否符 合要求（7）	排放口类 型
						污染防治设 施编号	污染防治设 施名称（5）	污染防治设 施工艺	是否为可 行技术	污染防治设 施其他信息				
1	MF0007	煤粉锅炉	锅炉烟气	二氧化硫	有组织	TA001	喷淋塔	石灰石-石膏 湿法	是	/	DA001	1号脱硫出 口	是	主要排放口
2	MF0007	煤粉锅炉	锅炉烟气	氮氧化物	有组织	TA002	脱硝系统	采用高效低 氮燃烧器+ SCR	是	/	DA001	1号脱硫出 口	是	主要排放口
3	MF0007	煤粉锅炉	锅炉烟气	烟尘	有组织	TA003	除尘器	静电除尘+ 湿法脱硫	是	/	DA001	1号脱硫出 口	是	主要排放口
4	MF0007	煤粉锅炉	锅炉烟气	汞及其化合 物	有组织					协同处理	DA001	1号脱硫出 口	是	主要排放口
5	MF0007	煤粉锅炉	锅炉烟气	林格曼黑度	有组织					协同处理	DA001	1号脱硫出 口	是	主要排放口
6	MF0017	煤粉锅炉	锅炉烟气	二氧化硫	有组织	TA004	喷淋塔	石灰石-石膏 湿法	是	/	DA002	2号脱硫出 口	是	主要排放口
7	MF0017	煤粉锅炉	锅炉烟气	氮氧化物	有组织	TA005	脱硝系统	采用高效低 氮燃烧器+ SCR	是	/	DA002	2号脱硫出 口	是	主要排放口
8	MF0017	煤粉锅炉	锅炉烟气	烟尘	有组织	TA006	除尘器	静电除尘+ 湿法脱硫	是	/	DA002	2号脱硫出 口	是	主要排放口
9	MF0017	煤粉锅炉	锅炉烟气	汞及其化合 物	有组织					协同处理	DA002	2号脱硫出 口	是	主要排放口
10	MF0017	煤粉锅炉		林格曼黑度	有组织					协同处理	DA002	2号脱硫出 口	是	主要排放口

11	MF0027	煤粉锅炉	锅炉烟气	二氧化硫	有组织	TA007	喷淋塔	石灰石-石膏湿法	是	/	DA003	3号脱硫出口	是	主要排放口
12	MF0027	煤粉锅炉	锅炉烟气	氮氧化物	有组织	TA008	脱硝系统	采用高效低氮燃烧器+SCR	是	/	DA003	3号脱硫出口	是	主要排放口
13	MF0027	煤粉锅炉	锅炉烟气	烟尘	有组织	TA009	除尘器	静电除尘+湿法脱硫	是	/	DA003	3号脱硫出口	是	主要排放口
14	MF0027	煤粉锅炉	锅炉烟气	汞及其化合物	有组织					协同处理	DA003	3号脱硫出口	是	主要排放口
15	MF0027	煤粉锅炉	锅炉烟气	林格曼黑度	有组织					协同处理	DA003	3号脱硫出口	是	主要排放口
16	MF0037	煤粉锅炉	锅炉烟气	二氧化硫	有组织	TA010	喷淋塔	石灰石-石膏湿法	是	/	DA004	4号脱硫出口	是	主要排放口
17	MF0037	煤粉锅炉	锅炉烟气	氮氧化物	有组织	TA011	脱硝系统	采用高效低氮燃烧器+SCR	是	/	DA004	4号脱硫出口	是	主要排放口
18	MF0037	煤粉锅炉	锅炉烟气	烟尘	有组织	TA012	除尘器	静电除尘+湿法脱硫	是	/	DA004	4号脱硫出口	是	主要排放口
19	MF0037	煤粉锅炉	锅炉烟气	汞及其化合物	有组织					协同处理	DA004	4号脱硫出口	是	主要排放口
20	MF0037	煤粉锅炉	锅炉烟气	林格曼黑度	有组织					协同处理	DA004	4号脱硫出口	是	主要排放口

(二) 年度非正常运行的设施名称、排放的污染物、次数、日期及时长、主要原因

非正常运行的设施名称	排放的污染物	起止时间	排放范围	主要原因	预防措施
/	/	/	/	/	/

3、主要水污染物、大气污染物排放相关信息（包括有组织排放和无组织排放）：

(一) 水污染物和大气污染物排污口的数量；主要排污口各项污染物的实际排放总量、水污染物日均浓度的年度平均值；

2022 年度电厂生产过程中产生的生活污水、脱硫废水、工业废水经处理后全部回收利用，无外排，废水回用总量 67.42 万 t。

(二) 大气污染物小时浓度的年度平均值；各排污口安装污染源在线自动监测设备及与生态环境部门联网情况；

花园电厂共安装 16 套烟气排放连续监测系统（CEMS），脱硫、脱硝出入口各有一套，均通过环保验收，采用西克麦哈克（北京）仪器有限公司产品；均具有环保产品认证证书（中环协北京认证中心），CEMS 数据联网上传至哈密市生态环境局，实现环保数据实时传输在线监测。

CEMS 运维人员每周对 CEMS 设备进行一次校准维护，委托有资质的第三方单位新疆坤诚检测技术有限公司每季度开展一次比对监测，比对结果均合格。哈密市生态环境局每半年开展一次双随机抽查，抽查结果均正常。

2022 年度各指标平均排放浓度情况：烟尘 $4.06\text{mg}/\text{m}^3$ ，二氧化硫 $19.60\text{mg}/\text{m}^3$ ，氮氧化物 $35.24\text{mg}/\text{m}^3$ ，均满足超低排放标准要求。

（三）无组织排放监测点位名称，各监测点位主要污染物和大气污染物实际排放总量、实际排放浓度；

2022 年度委托第三方检测机构开展全厂自行监测，布设 28 个无组织颗粒物监测点。电厂厂界、煤场、灰场、石灰石料场等周围上、下风向无组织颗粒物最大排放浓度为 $0.532\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）周界外无组织排放最高浓度限值要求。电厂有组织及无组织废气治理措施落实到位，效果良好。

无组织废气污染物排放情况单位： mg/m^3

监测日期	采样位置	监测因子	检测结果	标准限值	达标情况
第一季度	厂界上风向	颗粒物	0.235	1.0	达标
	厂界下风向 1		0.453		达标
	厂界下风向 2		0.488		达标
	厂界下风向 3		0.468		达标
	煤场上风向		0.200		达标
	煤场下风向 1		0.491		达标
	煤场下风向 2		0.473		达标
	煤场下风向 3		0.491		达标
	灰场上风向		0.235		达标
	灰场下风向 1		0.473		达标
	灰场下风向 2		0.457		达标
	灰场下风向 3		0.455		达标
	石灰石料场上风向		0.237		达标
	石灰石料场下风向		0.473		达标
	石灰石料场下风向		0.473		达标
	石灰石料场下风向		0.493		达标

无组织废气污染物排放情况单位: mg/m³

监测日期	采样位置	监测因子	检测结果	标准限值	达标情况
第二季度	厂界上风向	颗粒物	0.157	1.0	达标
	厂界下风向 1		0.215		达标
	厂界下风向 2		0.212		达标
	厂界下风向 3		0.214		达标
	煤场上风向		0.193		达标
	煤场下风向 1		0.262		达标
	煤场下风向 2		0.250		达标
	煤场下风向 3		0.250		达标
	灰场上风向		0.150		达标
	灰场下风向 1		0.238		达标
	灰场下风向 2		0.224		达标
	灰场下风向 3		0.238		达标
	石灰石料场上风向		0.193		达标
	石灰石料场下风向		0.249		达标
	石灰石料场下风向		0.246		达标
	石灰石料场下风向		0.249		达标

无组织废气污染物排放情况单位: mg/m³

监测日期	采样位置	监测因子	检测结果	标准限值	达标情况
第三季度	厂界上风向	颗粒物	0.348	1.0	达标
	厂界下风向 1		0.413		达标
	厂界下风向 2		0.434		达标
	厂界下风向 3		0.470		达标
	煤场上风向		0.346		达标
	煤场下风向 1		0.511		达标
	煤场下风向 2		0.470		达标

	煤场下风向 3		0.532		达标
	灰场上风向		0.364		达标
	灰场下风向 1		0.481		达标
	灰场下风向 2		0.463		达标
	灰场下风向 3		0.502		达标
	石灰石料场上风向		0.343		达标
	石灰石料场下风向		0.484		达标
	石灰石料场下风向		0.442		达标
	石灰石料场下风向		0.483		达标

无组织废气污染物排放情况单位：mg/m³

监测日期	采样位置	监测因子	检测结果	标准限值	达标情况
第四季度	厂界上风向	颗粒物	0.143	1.0	达标
	厂界下风向 1		0.268		达标
	厂界下风向 2		0.303		达标
	厂界下风向 3		0.321		达标
	煤场上风向		0.141		达标
	煤场下风向 1		0.229		达标
	煤场下风向 2		0.282		达标
	煤场下风向 3		0.334		达标
	灰场上风向		0.141		达标
	灰场下风向 1		0.269		达标
	灰场下风向 2		0.317		达标
	灰场下风向 3		0.352		达标
	石灰石料场上风向		0.160		达标
	石灰石料场下风向		0.266		达标
	石灰石料场下风向		0.319		达标
	石灰石料场下风向		0.319		达标

（四）全年生产天数、自行监测天数（次数）、达标次数、超标次数；委托的第三方检（监）测机构进行自行监测的，应当提供第三方机构名称、资质等相关信息。

2022 年花园电厂全年运行，委托新疆坤诚检测技术有限公司每季度开展一次自行监测工作，检测烟气中汞的排放浓度、烟气黑度均达到《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）表 1 标准，且可以连续稳定达标排放。

有组织废气中汞及其化合物、烟气黑度监测结果

日期	监测 点位	监测因子及浓度		第一次	第二次	第三次
22 年 一 季 度	1 号机 组脱硫 出口	汞及其化合物 (mg/m ³)	实测值	< 0.0025	< 0.0025	< 0.0025
			折算值	< 0.0025	< 0.0025	< 0.0025
		烟气黑度 (级)		<1		
	2 号机 组脱硫 出口	汞及其化合物 (mg/m ³)	实测值	< 0.0025	< 0.0025	< 0.0025
			折算值	< 0.0025	< 0.0025	< 0.0025
		烟气黑度 (级)		<1		
	3 号机 组脱硫 出口	汞及其化合物 (mg/m ³)	实测值	< 0.0025	< 0.0025	< 0.0025
			折算值	< 0.0025	< 0.0025	< 0.0025
		烟气黑度 (级)		<1		
	4 号机 组脱硫 出口	汞及其化合物 (mg/m ³)	实测值	< 0.0025	< 0.0025	< 0.0025
			折算值	< 0.0025	< 0.0025	< 0.0025
		烟气黑度 (级)		<1		
22 年 二 季 度	1 号机 组脱硫 出口	汞及其化合物 (mg/m ³)	实测值	< 0.0025	< 0.0025	< 0.0025
			折算值	< 0.0025	< 0.0025	< 0.0025
		烟气黑度 (级)		<1		
	2 号机 组脱硫 出口	汞及其化合物 (mg/m ³)	实测值	< 0.0025	< 0.0025	< 0.0025
			折算值	< 0.0025	< 0.0025	< 0.0025
		烟气黑度 (级)		<1		
	3 号机 组脱硫	汞及其化合物 (mg/m ³)	实测值	< 0.0025	< 0.0025	< 0.0025
			折算值	< 0.0025	< 0.0025	< 0.0025

	出口	烟气黑度（级）		<1		
	4号机组脱硫出口	汞及其化合物 (mg/m ³)	实测值	<0.0025	<0.0025	<0.0025
			折算值	<0.0025	<0.0025	<0.0025
	出口	烟气黑度（级）		<1		
22 年 三 季 度	1号机组脱硫出口	汞及其化合物 (mg/m ³)	实测值	<0.0025	<0.0025	<0.0025
			折算值	<0.0025	<0.0025	<0.0025
	出口	烟气黑度（级）		<1		
	2号机组脱硫出口	汞及其化合物 (mg/m ³)	实测值	<0.0025	<0.0025	<0.0025
			折算值	<0.0025	<0.0025	<0.0025
	出口	烟气黑度（级）		<1		
	3号机组脱硫出口	汞及其化合物 (mg/m ³)	实测值	<0.0025	<0.0025	<0.0025
			折算值	<0.0025	<0.0025	<0.0025
	出口	烟气黑度（级）		<1		
	4号机组脱硫出口	汞及其化合物 (mg/m ³)	实测值	<0.0025	<0.0025	<0.0025
			折算值	<0.0025	<0.0025	<0.0025
	出口	烟气黑度（级）		<1		
22 年 四 季 度	1号机组脱硫出口	汞及其化合物 (mg/m ³)	实测值	<0.0025	<0.0025	<0.0025
			折算值	<0.0025	<0.0025	<0.0025
	出口	烟气黑度（级）		<1		
	2号机组脱硫出口	汞及其化合物 (mg/m ³)	实测值	<0.0025	<0.0025	<0.0025
			折算值	<0.0025	<0.0025	<0.0025
	出口	烟气黑度（级）		<1		
	3号机组脱硫出口	汞及其化合物 (mg/m ³)	实测值	<0.0025	<0.0025	<0.0025
			折算值	<0.0025	<0.0025	<0.0025
	出口	烟气黑度（级）		<1		
	4号机组脱硫出口	汞及其化合物 (mg/m ³)	实测值	<0.0025	<0.0025	<0.0025
			折算值	<0.0025	<0.0025	<0.0025
	出口	烟气黑度（级）		<1		

4、工业固体废物的产生、贮存、流向和利用处置信息：

（一）名称、种类、成分、等级（一类或二类一般工业固体废物）

花园电厂产生的固体废物主要包括锅炉燃煤产生的粉煤灰、炉渣、脱硫石膏及少量脱硫污泥，均为二类一般工业固体废物。

（二）产生量、贮存量、利用处置方式和利用处置量；

2022 年度粉煤灰产生量 1533247t，炉渣产生量 371921t，脱硫石膏产生量 242145t，均委托山东丰汇集团有限公司进行拉运处置，综合利用。

（三）一般工业固体废物贮存、处置场所或设施的类型（一类或二类）、面积、累计贮存量 and 经纬度坐标等；

花园电厂灰库按两台炉为一个单元设计。每两台炉设置 3 座 Φ 13m 的钢筋混凝土平底灰库，每座灰库有效容积 2200m³。其中两座为粗灰库，一座为细灰库。每台炉各设一座 Φ 9m，有效容积约 350m³ 的钢结构渣仓，布置在靠近锅炉房外侧，周围设有便于装运和周转的运渣道路。渣仓设计容积可满足一台炉在 BMCR 工况下燃用设计煤种约 24h 的渣量。

贮灰场位于拟建电厂的西北侧约 2km，南距哈罗公路约 500m。贮灰场区域整体北高南低，地面高程 543.53 ~ 625.10m。地貌成因类型为剥蚀丘陵、山前平原，北部地貌类型为剥蚀丘陵，南部地貌类型为微倾斜平地，该区域历史上未受到洪水的影响，不受 100 年一遇洪水的影响，周围 500m 范围内无集中居民区。

（四）委托他人利用处置的，应当提供受托方名称、资格和技术能力，以及一般工业固体废物运输、利用、处置情况。

花园电厂与山东丰汇集团有限公司签订了灰、渣、石膏综合处置

合同，由山东丰汇集团有限公司负责处置花园电厂生产过程中产生的灰、渣、石膏，并对灰场进行日常管理，确保满足环保要求。

5、危险废物的产生和利用处置信息（包含企业自行利用处置危险废物和委托外单位利用处置危险废物）：

（一）名称、废物代码、主要有害成分、危险特性等情况；

本项目截止目前产生的主要危险危废有：

（1）废钒钛系脱硝催化剂，HW50（772-007-50），有害成分名称及含量：TiO₂ 含量 60-90%；V₂O₅ 含量 0.1-2%，危险特性（T）

（2）废矿物油，HW08（900-249-08），危险特性（T，I）

（3）废蓄电池，HW49（900-052-31），危险特性（T）

（4）废油桶，，HW08（900-249-08），危险特性（T，In）

（二）产生量、贮存量、利用处置方式与利用处置量、累计贮存量；

2022 年度，废矿物油、废油桶产生量共计 32.575 吨，委托有资质的处置单位新疆鑫鸿伟环保科技有限公司，产生废蓄电池 19.14 吨，委托有资质的单位新疆国瑞再生资源有限公司哈密分公司处置，废催化剂产生量共计 192.38 吨，委托有资质的处置单位甘肃盈华环保科技有限公司处置，过程严格按照危废管理流程进行处置，满足环保要求。

（三）贮存、处置场所或设施的面积和经纬度坐标等；

花园电厂危废暂存间位于哈密市伊州区南湖乡哈罗公路 79 公里处花园电厂厂区外南侧（紧邻电厂设备备品备件库房南侧）。中心地理坐标：北纬 42° 24′ 14.00″，东经 93° 0′ 40.17″，无国家及省级确定的风景名胜区、历史遗迹等保护区，不属于敏感区。占地面积为 1030m²，危废暂存间按环保要求采取了有效地防渗漏措施，设置了

导流槽、集油池等，配备了一定数量的灭火器用于防范事故泄漏等风险。

(四) 委托他人利用处置的，应当提供受托方名称、资质以及危险废物转移联单。

(1) 废油、废油桶处置单位：新疆鑫鸿伟环保科技有限公司



危险废物经营许可证

编号：6612020001

发证机关：新疆维吾尔自治区生态环境厅

发证日期：2022年01月10日

单位名称：新疆鑫鸿伟环保科技有限公司

法人代表：王龙

公司住所：新疆乌鲁木齐市经济技术开发区（头屯河区）头屯河工业园区金环路527号院内1栋

设施地址：头屯河工业园区兵地合作区二期新疆顺鑫源土工材料有限公司厂内

经营范围：收集、贮存

废物类别：HW08(900-199-08, 900-201-08, 900-214-08, 900-217-08, 900-218-08, 900-219-08, 900-249-08), HW49(900-041-49, 900-047-49, 900-999-49), HW12(264-013-12, 900-252-12)。

经营规模：废机油（含废矿物油）30000吨/年，废机油沾染物3000吨/年，喷漆漆，废试剂300吨/年。

有效期限：2022年01月10日至2023年01月10日

初次发证日期：2022年01月10日

编号：202265037234

危险废物转移联单

第一部分 危险废物移出信息（由移出人填写）		应急联系电话：13565315113						
单位名称：国网能源哈密煤电有限公司哈密电厂								
单位地址：新疆哈密市哈罗公路79公里处								
经办人：张新旭	联系电话：15509023968	交付时间：/						
序号	废物名称	废物代码	危险特性	形态	有害成分名称	包装方式	包装数量	移出量（吨）
1	废润滑油	900-217-08	易燃性、毒性	液态	烃类	桶	75	10.55
第二部分 危险废物运输信息（由承运人填写）								
单位名称：乌鲁木齐飞危险品运输有限公司		营运证件号：650108006783						
单位地址：新疆乌鲁木齐市米东区米东南中路1266号		联系电话：15099039085						
驾驶员：王鹏飞		联系电话：13223808196						
运输工具：汽车		牌号：新AF6768						
运输起点：新疆哈密市哈罗公路79公里处		实际起运时间：2022-12-17						
经由地：伊州-昌吉								
运输终点：新疆乌鲁木齐市头屯河工业园区兵地合作区二期新疆顺鑫源土工材料有限公司厂内		实际到达时间：2022-12-19 12:23:30						
第三部分 危险废物接受信息（由接受人填写）								
单位名称：新疆鑫鸿伟环保科技有限公司		危险废物经营许可证编号：6612023103						
单位地址：新疆乌鲁木齐市头屯河工业园区兵地合作区二期新疆顺鑫源土工材料有限公司厂内								
经办人：王龙	联系电话：13009660025	接受时间：2022-12-19 13:09:54						
序号	废物名称	废物代码	是否存在重大差异	接受人处理意见	拟利用处置方式	接受量（吨）		
1	废润滑油	900-217-08	无	接受	C5	10.55		

打印时间：2022-12-28 09:11:26 防伪码：a0a8e0c8f3dffa720d5da7699ab68b0

(2) 废电池处置单位：新疆国瑞再生资源有限公司哈密分公司

哈密市生态环境局

关于新疆国瑞再生资源有限公司哈密分公司废旧铅酸蓄电池收贮中心进行公开的公告

经新疆国瑞再生资源有限公司哈密分公司申请，哈密市生态环境局对哈密分公司废旧铅酸蓄电池收贮中心进行了核查，经现场核查、查阅相关资料，该废旧铅酸蓄电池收贮中心符合自治区生态环境厅《关于印发〈新疆维吾尔自治区废旧铅酸蓄电池收集、贮存和转移管理规范（试行）〉的通知》（新环字〔2018〕90号）相关要求，同意开展废旧铅酸蓄电池收集、贮存和转移。

依据自治区生态环境厅《关于进一步加强废旧铅酸蓄电池收集贮存和转移活动环境监管工作的通知》（新环办〔2018〕198号），现对新疆国瑞再生资源有限公司哈密分公司废旧铅酸蓄电池收贮中心开展运营活动进行公开，公开内容如下：

编号：202265006006

危险废物转移联单

第一部分 危险废物移出信息（由移出人填写）		应急联系电话：15509023590						
单位名称：国网能源哈密煤电有限公司哈密电厂								
单位地址：新疆哈密市哈罗公路79公里处								
经办人：刘江甫	联系电话：15509023590	交付时间：2022-03-07 19:17:36						
序号	废物名称	废物代码	危险特性	形态	有害成分名称	包装方式	包装数量	移出量（吨）
1	废蓄电池	900-052-31	毒性	固态	含铅废物	其他	194	19.14
第二部分 危险废物运输信息（由承运人填写）								
单位名称：乌鲁木齐市鑫吉庆仓储物流有限公司		营运证件号：650121005007						
单位地址：新疆乌鲁木齐市达坂城区柳树沟		联系电话：13899913885						
驾驶员：陆远虎		联系电话：13368527654						
运输工具：汽车		牌号：新 L21801						
运输起点：新疆哈密市哈罗公路79公里处		实际起运时间：2022-03-07 19:17:36						
经由地：哈密								
运输终点：哈密市伊州区花园乡工业园区哈密和顺煤制品有限公司院内		实际到达时间：2022-03-08 11:45:54						
第三部分 危险废物接受信息（由接受人填写）								
单位名称：新疆国瑞再生资源有限公司哈密分公司		危险废物经营许可证编号：652201-01						
单位地址：哈密市伊州区花园乡工业园区哈密和顺煤制品有限公司院内								
经办人：王学军	联系电话：18195899988	接受时间：2022-03-08 11:47:09						
序号	废物名称	废物代码	是否存在重大差异	接受人处理意见	拟利用处置方式	接受量（吨）		
1	废蓄电池	900-052-31	无	接受	C5	19.14		

打印时间：2022-03-08 17:59:59 防伪码：64aaf98d9f9b329ee0efbc7f9a4f7a4

(3) 废催化剂处置单位：甘肃盈华环保科技有限公司



甘肃省生态环境厅监制

证书编号: GS620981038

危险废物经营许可证

法人名称: 甘肃盈华环保科技有限公司
法定代表人: 王庆
住所: 甘肃省酒泉市玉门市建化工业园区振兴路12号
经营设施地址: 甘肃省酒泉市玉门市建化工业园区振兴路12号
核准经营方式: 收集、贮存、利用
核准经营危险废物类别: HW50废钒钛系催化剂 (772-007-50)

核准经营规模: 10000吨/年
有效期限: 自 2020 年 06 月 18 日起至 2023 年 06 月 17 日止
初次发证日期: 2020 年 06 月 18 日

发证机关: 甘肃省生态环境厅
发证日期: 2020 年 06 月 18 日

甘肃省生态环境厅监制

编号: 20220506033528

危险废物转移联单

第一部分 危险废物移出信息 (由移出人填写)							
单位名称: 国网能源哈密供电公司哈密电厂						应急联系电话: 13893158177	
单位地址: 新疆哈密市哈密公路 79 公里处							
经办人: 张新旭		联系电话: 15509023968		交付时间: 2022-11-16 21:04			
序号	废物名称	废物代码	危险特性	形态	有害成分名称	包装方式	包装数量 (吨)
1	烟气脱硝过程中产生的废钒钛系催化剂	772-007-50	毒性	固态	五氧化二钒	箱	18
第二部分 危险废物运输信息 (由承运人填写)							
单位名称: 白银苏凯商贸有限公司						营运证件号: 甘交运管许可白字 62040100019 号	
单位地址: 甘肃省白银市白银区银西工业园主二路						联系电话: 18309476017	
驾驶员: 沈永平						联系电话: 13834090620	
运输工具: 汽车						牌号: 晋 M00697	
运输起点: 新疆哈密市哈密公路 79 公里处						实际起运时间: 2022-11-16 21:04	
经由地: 哈密市, 玉门市							
运输终点: 甘肃省酒泉市玉门市建化工业园区振兴路 12 号						实际到达时间: 2022-11-19 11:22	
第三部分 危险废物接受信息 (由接受人填写)							
单位名称: 甘肃盈华环保科技有限公司						危险废物经营许可证编号: GS620981038	
单位地址: 甘肃省酒泉市玉门市建化工业园区振兴路 12 号							
经办人: 陈铁章		联系电话: 13893158177		接受时间: 2022-11-19 11:30			
序号	废物名称	废物代码	是否存在重大危险	接受人处理意见	拟利用处置方式	接受量 (吨)	
1	烟气脱硝过程中产生的废钒钛系催化剂	772-007-50	无	接受	R4	3.53	

打印时间: 2022-12-13 11:09:39 防伪码: 04259a6d88f84c040cac854006668b

6、有毒有害物质的名称、形态（液体、气体、固体）、毒性、排放浓度、排放总量等情况。

花园电厂日常使用较多化学品为工业盐酸、液碱及固态尿素，相关储存场所均配置排风扇等设施。

7、噪声排放监测点位名称、位置、执行标准、排放限值、实际排放值等信息。

花园电厂对噪声防治采用综合治理的方式，从声源上加以控制，采用隔声、消声、吸声及减振等控制措施；选用符合国家噪声标准的设备；对汽轮发电机，在隔热罩内衬吸音板，装隔音小室；对允许密封的设备加以密闭，并加装消声器，送风机入口处安装消声器，锅炉排汽口装设小孔消声器；在厂区总平面布置上尽量做到高噪声设备、车间与生产办公区分离，并进行绿化，降低厂区噪声；集控室采用双层隔墙隔音、隔音吊顶贴装吸音板等措施减小噪声的排放和传播。

2022 年度花园电厂委托第三方检测机构新疆坤诚检测技术有限公司每季度开展一次厂界昼、夜间厂界噪声检测，结果均能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 3 类标准。

噪声监测达标情况汇总表单位：dB（A）

监测频次	监测点位	昼间	标准限值	达标情况	夜间	标准限值	达标情况
第一季度	东侧厂界外1米	52.8	65	达标	44.9	55	达标
	南侧厂界外1米	53.5		达标	43.7		达标
	西侧厂界外1米	53.4		达标	44.5		达标
	北侧厂界外1米	52.6		达标	43.9		达标
第二季度	东侧厂界外1米	55.7	65	达标	46.4	55	达标
	南侧厂界外1米	53.6		达标	45.1		达标
	西侧厂界外1米	52.9		达标	43.4		达标
	北侧厂界外1米	53.1		达标	44.0		达标
第三季度	东侧厂界外1米	55.2	65	达标	52.0	55	达标
	南侧厂界外1米	55.8		达标	52.5		达标
	西侧厂界外1米	55.2		达标	52.4		达标
	北侧厂界外1米	55.8		达标	52.2		达标
第四季度	东侧厂界外1米	52.9	65	达标	51.6	55	达标
	南侧厂界外1米	52.5		达标	50.2		达标
	西侧厂界外1米	51.0		达标	50.6		达标
	北侧厂界外1米	54.7		达标	48.4		达标

8、企业应当披露施工扬尘、装卸物料采取的防治扬尘污染的主要措施。

基建期间建设全封闭式条形煤场，长 335 米，宽 100 米，堆高 13 米，储量约 18 万吨。内部设置了喷淋降尘装置，有效抑制燃煤堆放产生的无组织排放。2019 年 12 月，完成石灰石料场封闭。建设一座占地面积 5025.80 平方米，高 8.8 米封闭式储存间，有效控制石灰石无组织粉尘排放。粉煤灰、炉渣、石膏及石灰石运输过程中采取车辆苫盖措施，降低无组织粉尘排放。

9、属于排污许可管理的企业，应当披露排污许可证执行报告应编制公开的次数、实际编制公开的次数和发布信息。

2022 年花园电厂在自治区信息公开平台实时公开企业的信息及环保指标排放情况；在国家排污许可证公开系统及时公开的有电厂的基础信息、年度排污信息，污染防治设施运行情况等信息，按照规定的模板填报，在国家排污许可证公开系统及时公开月度、季度及年度执行报告。

第五部分：碳排放信息

1、碳排放相关信息：

（一）年度碳实际排放量及上一年度实际排放量。

2022 年度二氧化碳排放量为 10167954 吨，2021 年度二氧化碳排放量为 10499220 吨。

（二）配额清缴情况。

花园电厂已完成 2019-2020 年度碳排放履约清缴工作；并根据新疆维吾尔自治区生态环境厅要求完成 2019-2020 年碳排放报告信息公开。

2021 年度、2022 年度相关工作暂未接到政府相关通知，待接到通知后依法开展相关工作。

（三）依据温室气体排放核算与报告标准或技术规范，披露排放设施、核算方法等信息。

2020 年度温室气体核算依据生态环境部发布的《企业温室气体核算方法与报告指南发电设施》（2021 版）；2021 年度温室气体核算依据生态环境部发布的《企业温室气体核算方法与报告指南发电设施》（2022 版），2022 年度温室气体核算依据生态环境部发布的《企业温室气体核算方法与报告指南发电设施》（2023 版），目前该工作正在按要求开展。

第六部分：强制性清洁生产审核信息

1、强制性清洁生产审核信息：

（一）实施强制性清洁生产审核的原因；

企业自投产至今，积极实施各项清洁生产方案，建立了完善的组织机构和规章制度，取得一定的环境、社会和经济效益，提高了员工对清洁生产的认识和保护环境的自觉性。

（二）强制性清洁生产审核的实施情况、评估与验收结果。

根据 2020 年哈密市生态环境局发布《关于做好 2020 年度哈密市强制清洁生产审核工作的通知》（哈市环办发〔2020〕9 号）文件，花园电厂委托新疆中环合创工程技术咨询有限公司编制《国网能源哈密煤电有限公司（哈密电厂）清洁生产审核报告》，2020 年 12 月在哈密市生态环境局完成备案，并于 2021 年 9 月完成清洁生产审核和验收。

第七部分： 生态环境应急信息

1、生态环境应急信息：

（一）突发环境事件应急预案及备案机关、备案编号

国网能源哈密煤电有限公司哈密电厂突发环境事件应急预案于2020年8月开始编制，2020年11月份在哈密市生态环境局伊州分局备案登记，备案编号：650502—2020—026—L。

（二）现有生态环境应急资源：

花园电厂配备一定的应急设备和防护用品，以便在发生环境安全事故时，能快速、正确的投入到应急救援行动中，并在应急行动结束后，做好现场洗消和对人员、设备的清理净化。突发环境事件应急物资包括医疗救护仪器药品、个人防护装备器材、消防设施、堵漏器材、应急监测仪器设备和应急交通工具等。

企业内部应急物资及装备分布表

类别	物资名称	数量	规格型号	存放位置
电器设备	应急灯	8	海洋王 FW6102 (LED)	应急物资库
消防设备	消防栓	438 个	地下消防栓	生产现场各区域
	消防箱	5 座	/	应急物资库
	灭火水管	/	/	应急物资库
	多功能消防水枪	2 把	内扣 65	消防站
	水幕水带	5 卷	16 ϕ 65	消防站
	沙箱	48 座	0.6 方	生产现场各区域
	铁锹	192 把	/	生产各区域
	防火卷帘门	42 个	/	办公楼
	干粉灭火器	1248 个	MFZ/ABC5	生产现场各区域
	二氧化碳灭火器	260 个	/	生产现场各区域
	手推式干粉灭火器 35KG	190	/	生产现场各区域
	沙池	48 座	0.6 方	生产现场各区域

	消防车	2 辆	豪泺 ZZ5347M4347 D1	消防车库
个人防护用品	半面罩	20 副	FTK-B/A	消防站
	防酸服	8 套	AF2-2F-I	消防站
	安全带	12 条	FZL-DD-III	消防站
	锦纶衬里手套	40 副	ST-2	消防站
	消防员灭火防护服	10 套	ZFMH-HTA	消防站
	防化服	8 套	RHF-II	消防站
	正压式呼吸器	10 副	TZL30	消防站
	化学护目镜	50 副	HHJ-1	消防站
	长筒靴	20 双	RJF-25A	消防站
	放射个人剂量监测仪	1 个	T2 (-1RYXJ-A)	消防站
医护	急救箱	2 个	DIN 13232— 1997	消防站
	担架	2 副	HC-210	消防站
	创可贴	若干	/	消防站
	酒精	若干	/	消防站
	救护车	1 辆	福特	消防站
机械装备	铲车	2 辆	ZL50	库房
	自卸车	2 辆	25t	库房
	叉车	2 辆	10t	库房
	电焊机	4 台	6X6-160-2/A X-320-1/HX3 20	库房
	氧割设备	1 台	GB2700/SG-A	库房

(三) 突发环境事件发生及处置情况。

企业自投产至今未发生突发环境事件。

第八部分： 生态环境违法信息

1、生态环境行政处罚信息，包括行政处罚决定书下达时间、处罚部门、行政处罚决定书文号、行政处罚决定书原文等信息。

2022 年度，花园电厂依法合规生产，未发生环境违法事件，无环境行政处罚。

第九部分：本年度临时报告情况

1、环境信息临时披露情况，披露年度临时报告发布数量和主要情况等信息。

2022 年度，花园电厂 1 号机组停运 3 次、启动 3 次；2 号机组停运 3 次、启动 3 次；3 号机组停运 4 次、启动 5 次；2 号机组停运 5 次、启动 5 次；均向当地环保部门进行汇报。