

皖北煤电集团公司文件

皖北煤电安〔2022〕41号

皖北煤电集团公司关于印发 2022年重大安全风险管控方案的通知

各单位、各部门：

现将《皖北煤电集团公司2022年重大安全风险管控方案》
印发给你们，请认真贯彻执行。



皖北煤电集团公司

2022 年重大安全风险管控方案

按照《安全生产法》和国家、省（区）构建双重预防机制、安全风险管控“六项机制”及《国家矿山安全监察局安徽局 安徽省能源局关于印发 2022 年煤矿重大安全风险管控清单的通知》（矿安皖函〔2022〕17 号）等规定，结合集团公司 2022 年安全生产工作安排，制定本方案。

一、总体要求

深入贯彻落实习近平总书记有关防范化解重大风险等重要论述精神，突出采掘接续、重大灾害治理、重大危险源管理等重点，坚持“分类管理、动态调整、过程管控、从严考核”原则，落实“年辨识、季评价、月总结、周分析”和突出问题及敏感信息日管控制度，将风险控制在隐患形成之前、将隐患消灭在事故发生之前，确保杜绝较大及以上事故，实现矿井“零”超限、“零”突出、“零”发火、“零”出水、“零”冲击地压，化工、电力单位杜绝火灾、泄露、爆炸、有限空间中毒等事故；航运单位杜绝船舶碰撞、搁浅等事故。

二、2022 年生产作业安排

集团公司下属（含托管）13 对煤矿、1 对非煤矿山、2 家化工单位、5 座电厂、1 对航运公司。2022 年生产作业如下：

（一）煤矿。

2022 年生产采区 23 个（省内 17 个、省外 6 个），准备采区 9 个（省内 7 个，省外 2 个）、投产采区 2 个、报废采区 1 个、回采工作面 39 个（省内 27 个，省外 12 个）、准备工作面 34 个（省内 24 个，省外 10 个），预计揭煤 25 处、探放老空水 7 处、启封密闭排放瓦斯 3 处。

1.恒源煤矿。生产采区 2 个：Ⅱ63、48 采区；准备采区 2 个：Ⅱ41、Ⅲ41 采区；报废采区 1 个：48 采区；回采工作面 5 个：487、4810、480、Ⅱ635、Ⅱ636 综采工作面；预计揭煤 2 处：Ⅱ41 上 1 机、风巷掘进工作面；启封排放瓦斯 1 处：三水平主暗斜井封闭墙。

2.任楼煤矿。生产采区 4 个：中五、Ⅱ51、Ⅱ₂、中六采区；回采工作面 6 个：Ⅱ7₃24S、Ⅱ8₂24N、8₂55、8₂58N、7₂513、7₂64 综采工作面；预计揭煤 4 处：7₂513 机巷、中六二车场集中巷、Ⅱ8₂24S 机巷、Ⅱ7₂26N 机联巷掘进工作面。

3.祁东煤矿。生产采区 2 个：二采区、三采区；准备采区 2 个：Ⅱ三采区、四采区；回采工作面 4 个：8₂37、921、8₂35、7₁34 外综采工作面；预计揭煤 4 处：8₂35 风巷、8₂32 风巷、8₂38 机巷、Ⅱ三采区 71 煤底板运输下山掘进工作面；探放老空水 1 处：8₂33 风巷沿空掘进探放 8₂31 老空水（两个积水区）；启封排放瓦斯 1 处：Ⅱ三采区轨道下山封闭巷道。

4.五沟煤矿。生产采区 2 个：一、二采区；准备采区 1 个：三上采区；回采工作面 3 个：1026、1022-1、1010-1 综采工作面

(均为提高上限回采); 预计揭煤 3 处: -476m 轨道石门、-476m 运输石门、1029 风巷掘进工作面。

5.钱营孜煤矿。生产采区 3 个: 东一、西一、西三采区(投产); 准备采区 1 个: II 北一; 报废采区: 西二; 回采工作面 5 个: W3₂11、西翼煤柱、W3₂11 外、E3₂13 里、W3₂33 综采工作面; 预计揭煤 3 处: 新副井、-650m~-970m 回风斜井、W3₂10 机巷掘进工作面; 启封排放瓦斯 1 处: 西三采区一车场; 探放老空水 1 处: W3₂10 风巷探放 W3₂12 老空水。

6.朱集西煤矿。生产采区 4 个: 11 煤四、五采区, 13 煤四、五采区; 准备采区 2 个: 一、六采区; 回采工作面 4 个: 13501、13403、11503、13402 综采工作面; 预计揭煤 4 处: 一采区轨道斜巷、11404 顶抽巷回风巷、11504 轨道顺槽、13402 运输顺槽掘进工作面; 探放老空水 3 处: 11503 运输顺槽探放 11502 采空区老空水、11403 运输顺槽探放 11402 采空区老空水、13401 运输顺槽探放 13501 采空区老空水。

7.昌恒煤焦。生产采区 1 个: 二采区; 回采工作面 2 个: 4201、4202 综采工作面。

8.恒昇煤业。生产采区 2 个: 三、四采区; 回采工作面 2 个: 9302、9304 综放工作面。

9.恒晋煤业。生产采区 1 个: 东一采区; 回采工作面 3 个: E9106、E9102、E9105 综放工作面。

10.招贤矿业。生产采区 1 个: 一采区; 准备采区: 二、三

采区；回采工作面 2 个：1302、1303 综放工作面；预计揭煤 5 处：+980m 回风大巷、+980m 带式输送机大巷、二采区集中运输大巷、+980m 辅助运输大巷、2306 风巷掘进工作面揭 3 煤。

11.麻地梁煤矿。生产盘区：5 煤层东翼盘区；回采工作面 1 个：509 综放工作面；准备工作面 1 个：5011 综放工作面。

12.黑龙沟矿业。生产水平：二水平；准备水平：三水平；回采工作面 2 个：21310、21318 综采工作面；准备工作面 1 个：4301 综采工作面；探放老空水 2 处：21310、21318 综采工作面探放上覆 2-2 煤及同层采空区积水。

13.卧龙湖煤矿。无采掘活动，抽采瓦斯。

（二）非煤矿山。

14.恒泰公司。生产采区：2 个；回采条带：5 个。

（三）化工。

15.西北能化。年产 20 万吨甲醇，同时副产硫磺和异丁基油。主要装置：空分装置、气化装置（磨煤、气化、渣水）、净化装置（变换、低温甲醇洗、冷冻站）、甲醇合成装置（甲醇合成、甲醇精馏）、硫回收装置；罐区：中间罐区、成品罐区、辅助罐区。主要风险：火灾、爆炸、中毒。危险化学品重大危险源 5 处：脱硫脱碳单元（四级）；冰机工段单元、中间罐区单元、液氨罐区单元（三级）；成品罐区单元（一级）。

16.宁夏润夏。年产 15 万吨硝酸，以氨为原料生产中间产品稀硝酸，进一步生产发烟硝酸。主要装置：稀硝酸生产装置、发

烟硝酸生产装置。储罐：发烟硝酸卧式储罐、稀硝酸立式储罐、液氨球罐。氨氧化制硝酸生产涉及的氧化工艺属重点监管的危险化工工艺，原料液氨和检维修过程使用的乙炔（压缩）属于重点监管的危险化学品。生产装置和储存单元的氨、发烟硝酸、硝酸镁、一氧化氮和二氧化氮等危险化学品构成一级危险品重大危险源。主要风险：火灾、爆炸、中毒。

（四）电力。

17.恒力电业。装机容量 $2\times 6\text{MW}$ ，配置三炉两机，设计年发电量 7200 万 kwh。

18.创元发电。装机容量 $2\times 12\text{MW}$ ，配置两炉两机，设计年发电量 1.65 亿 kwh。

19.新源热电。装机容量 $2\times 15\text{MW}$ ，配置三炉两机，设计年发电量 1.8 亿 kwh。

以上三座矸石电厂有锅炉、汽轮机等高温高压设备，高压电气设备，盐酸、硫酸、液碱等危险化学品，汽轮机油、柴油等易燃易爆品，存在压力容器爆炸、危化品泄露、火灾、触电风险。

20.顺祥瓦斯电厂装机容量 4.1MW。

21.卧龙瓦斯电厂装机容量 5.4MW。

以上两座瓦斯电厂使用低浓瓦斯发电，瓦斯管线设有阻火装置，阻火装置失灵情况下去存在火灾风险。

（五）航运。

22.华江海运公司。现有船舶 9 艘，总吨位 35.9 万吨。主要

航行路线 4 条：宁波进江、北方港口至南京扬州、北方港口至湛江、北方港口进江至南京扬州（2022 年新增）。主要风险类型：船舶碰撞、搁浅，台风等极端天气影响，“三进三出”（进出锚地、进出河口和靠离码头）穿越航道风险、船舶坞修。2022 年计划华江 7、华江 8、华江 9、华江 10、华江 17 共 5 艘船舶进坞维修特检。

三、重大安全风险清单

各单位开展 2022 年度安全风险辨识评估并建立重大安全风险管控清单，集团公司组织审查，确定集团公司和各单位管控清单共 285 项，具体如下：

（一）集团公司管控清单（36 项）。

按矿分：恒源煤矿 4 项、任楼煤矿 6 项、祁东煤矿 6 项、五沟煤矿 4 项、钱营孜煤矿 6 项、朱集西煤矿 7 项、煤矿通用 3 项。

按风险类型分：瓦斯风险 15 项、水害风险 7 项、自然发火风险 4 项、顶板风险 7 项、立井提升风险 1 项、供电风险 2 项。

（二）煤矿（224 项）。

按风险类型分：瓦斯风险 73 项、水害风险 32 项、自然发火风险 42 项、顶板风险 47 项、冲击地压风险 5 项、煤尘和爆破等其它风险 16 项，机电运输系统共性风险 9 项。各矿分布如下：

1.恒源煤矿 18 项：瓦斯风险 9 项、水害风险 5 项、顶板风险 3 项、爆破风险 1 项。

2.任楼煤矿 25 项：瓦斯风险 9 项、水害风险 3 项、自然发

火风险 6 项、顶板风险 7 项。

3.祁东煤矿 37 项：瓦斯风险 20 项、水害风险 5 项、自然发火风险 6 项、顶板风险 6 项。

4.五沟煤矿 21 项：瓦斯风险 5 项、水害风险 5 项、自然发火风险 4 项、顶板风险 7 项。

5.钱营孜煤矿 24 项：瓦斯风险 9 项、水害风险 3 项、自然发火风险 6 项、顶板风险 4 项、新副井提升和爆破风险各 1 项。

6.朱集西煤矿 30 项：瓦斯风险 12 项、水害风险 4 项、自然发火风险 10 项、顶板风险 4 项。

7.昌恒煤焦 4 项：水害风险 1 项、自然发火风险 1 项、煤尘风险 2 项。

8.恒昇煤业 10 项：瓦斯风险 1 项、水害风险 1 项、自然发火风险 2 项、顶板风险 4 项、煤尘风险 2 项。

9.恒晋煤业 13 项：瓦斯风险 4 项、自然发火风险 2 项、顶板风险 5 项、煤尘风险 2 项。

10.招贤矿业 19 项：瓦斯风险 2 项、水害风险 2 项、自然发火风险 2 项、顶板风险 6 项、冲击地压风险 5 项、东风井提升风险 2 项。

11.麻地梁煤矿 7 项：瓦斯风险 2 项、水害风险 1 项、自然发火风险 2 项、顶板风险 1 项、无轨胶轮车运输风险 1 项。

12.黑龙沟矿业 6 项：水害风险 2 项、自然发火风险 1 项、煤尘风险 2 项、无轨胶轮车运输风险 1 项。

13.卧龙湖煤矿 1 项：副井应急储能电源试验。

14.提升运输系统共性风险 9 项：立井提升系统断绳风险 1 项、提升装备和设施更换风险 1 项、提升系统过卷风险（卡轨、脱轨）1 项、井筒坠物风险 1 项、井口外因火灾风险 1 项、供电系统风险 1 项、带式输送机风险 1 项、大件安拆风险 1 项、辅助运输系统风险 1 项。

（三）非煤矿山（1 项）。

15.恒泰公司：副井提升风险 1 项。

（四）化工（11 项）。

16.西北能化 7 项：甲醇成品罐区、中间罐区、脱硫脱碳装置、氨冰机单元、液氨罐区、气化炉投料作业、甲醇装车作业存在火灾、爆炸、中毒等风险。

17.宁夏润夏 4 项：液氨罐区、硝酸储罐和氧化装置开停车、液氨卸车作业存在火灾、爆炸、中毒等风险。

（五）电力（5 项较大风险，参照重大风险管控）。

18.恒力电业 6 项：压力容器（锅炉）爆炸风险 1 项，脱硫装置和汽机车间、油库火灾风险 3 项，化水车间酸碱罐区、硫酸罐区危险化学品泄漏风险 1 项，触电风险 1 项。

19.创元发电 6 项：压力容器（锅炉）爆炸风险 1 项，脱硫装置和汽机车间、油库火灾风险 3 项，化水车间酸碱罐区危险化学品泄漏风险 1 项，触电风险 1 项。

20.新源热电 5 项：压力容器（锅炉）爆炸风险 1 项，化水

车间危险化学品泄漏风险 1 项，汽机、燃运车间和油库等火灾风险 2 项、触电风险 1 项。

21.顺祥瓦斯电厂 2 项：主车间火灾风险 1 项，厂区瓦斯输送管道火灾风险 1 项。

22.卧龙瓦斯电厂 3 项：主车间火灾风险 1 项，厂区瓦斯输送管道火灾、爆炸风险 1 项，压力容器（余热锅炉）爆炸风险 1 项。

（六）航运（8 项）。

23.华江海运 8 项：长江航行船舶碰撞搁浅 1 项、台风影响船舶触礁搁浅风险 1 项、商船渔船碰撞风险 1 项、船舶失控碰撞搁浅风险 1 项、夜间航行“三进三出”碰撞搁浅风险 1 项、能见度不良碰撞风险 1 项、船舶坞修风险 1 项、封闭空间窒息风险 1 项。

四、管控要求

（一）严格落实煤矿采掘接续计划。煤矿要严格按照审定的采掘接续计划组织生产，确因地质条件变化或灾害治理等需要调整采掘接续计划的，须书面报公司审批，同时报属地市煤矿安全监管部門和国家矿山安监局省级局监察执法处室；调整的采掘作业地点，其重大灾害治理工程必须提前 2 个月完成。

（二）动态更新清单和措施。根据月度生产作业计划、地质预报、风险要素变化等，动态更新月度管控清单和措施，每月 25 日前报集团公司安全监察局。月度清单要细化量化采掘工作面过地质异常带、断层超前治理、井巷揭煤、老空水探放和重大

系统调整、密闭启封、大件安拆、动火作业等风险管控措施的实施标准、时间节点，并按工序列出重点环节、重要时段、关键步骤等制作“操作票”。因异常天气、事故教训、条件变化等，立即组织开展专项风险辨识评估，对新增重大风险组织制定针对性管控措施。全国“两会”和党的二十大等重要时段，各单位、各部门组织制定并落实针对性的重大安全风险管控措施。

（三）实施挂图作战。公司、煤矿两级安全生产部门，在办公区域悬挂月度职责范围内的重大安全风险管控清单，记录管控措施落实情况 and 检查时间、检查人员、存在问题、考核问责等情况。煤矿、非煤矿山、化工、电力、航运单位，按规定设置重大安全风险告知、公示牌板，明确重大安全风险类型、管控措施、管控期限、责任领导、责任单位、责任人员和监督人员履职标准等内容。

（四）全面落实管控责任。各单位2月底前完成2022年重大安全风险管控清单培训工作。各单位副总以上领导，按照“一把手总负责、分管领导直接负责、分管副总工程师技术负责”原则，落实辨识评估、措施审批、检查分析、考核奖惩等责任。安全生产业务部门落实措施编制、设计审查、协调指导、监督服务等责任，安监部门落实监督检查、考核奖惩等责任。集团公司安全生产部门按照《集团公司关于规范现场盯守和核查验证工作的实施办法》要求，落实现场督导责任。重大安全风险管控涉及的外委队伍（项目），必须严格落实“一井一制、一厂一制”安全管理责

任。

（五）强化总结分析。煤矿分管负责人每周、煤矿主要负责人每月总结分析重大安全风险管控效果和责任落实情况，提出改进措施和问责处理意见，安排部署下周（月）重大安全风险管控工作，月总结报告每月 25 日前报集团公司，集团公司组织开展效果评价。煤矿要将重大安全风险管控与安全生产敏感信息日分析、“一通三防”日分析等工作相结合，充分利用安全监测监控系统、水文观测系统、人员位置监测系统、视频监控系统、智能调度管控平台等，及时发现、协调解决问题。对国家、省级矿山安全生产风险监测预警平台发现的相关异常信息，煤矿要按规定分析原因、填报处置措施，同时作为突出问题和敏感信息进行上报。

（六）严格责任追究。严格按照集团公司《重大安全风险管控实施办法》《2022 年安全管理重点措施考核明细表》等要求，监督考核重大安全风险管控工作。因重大风险管控不力产生隐患、被责令停止作业、立案调查或出现瓦斯、水、火险情，发生事故等，逐条对照重大风险管控措施、“一矿一策一面一策”等，认定责任，给予公开通报、警示告知、警示约谈、政务处分等问责。对重大安全风险管控清单措施不更新、上报不及时、总结分析“走形式”、未按要求纳入突出问题和敏感信息进行管控等，与月度安全生产标准化挂钩考核，同时追究责任领导、责任部门责任人的责任。

- 附件：1.《国家矿山安全监察局安徽局 安徽省能源局关于印发 2022 年煤矿重大安全风险管控清单的通知》（矿安皖函〔2022〕17 号）
- 2.集团公司 2022 年煤矿重大安全风险管控清单
- 3.省内煤矿 2022 年重大安全风险管控清单
- 4.省外煤矿 2022 年重大安全风险管控清单
- 5.化工、非煤、电力、航运单位 2022 年重大安全风险管控清单

抄送：国家矿山安全监察局安徽局，安徽省能源局，淮北市应急管理局，
宿州市应急管理局，淮南市应急管理局。

皖北煤电集团公司办公室

2022年2月11日印发
