

投标人资信标情况汇总表

投标单位名称	中国电建集团河北工程有限公司
法人姓名	林建伟
投标员	姓名：赵寅 身份证号：130503198607220619 电话号码：15931991035 邮箱：http://www.hepc.cn
企业注册地（省市）	河北省石家庄市裕华区塔北路 107 号
企业成立时间	1993 年 10 月 14 日
企业注册资金	捌亿元整
企业所有制	国有企业
企业主要资质	按以下格式填写（证明资料统一附在本表格之后）： 1、电力工程施工总承包特级\特级\D113006763\2028 年 12 月 22 日\中华人民共和国住房和城乡建设部 2、建筑工程施工总承包壹级\壹级\D113006763\2028 年 12 月 22 日\中华人民共和国住房和城乡建设部 3、工程设计电力行业甲级\甲级\A113016661\2028 年 12 月 22 日\中华人民共和国住房和城乡建设部 4、承装(修、试)电力设施许可证\承装类一级、承修类一级、承试类一级\1-3-00001-2006\2030 年 2 月 21 日\国家能源局华北监管局
企业体系情况	按以下格式填写（证明资料统一附在本表格之后）： 1、质量管理体系认证证书\一级\证书号:02322QJ1757R9L\2024 年 9 月 30 日\北京中建协认证中心有限公司 2、环境管理体系认证证书\一级\证书号:02322E21638R6L\2024 年 9 月 30 日\北京中建协认证中心有限公司 3、职业健康安全管理体系认证证书\一级\证号:02322S21637R6L\2024 年 9 月 30 日\北京中建协认证中心有限公司 4、“信用中国”网站中未被加入“黑名单” 5、近三年未曾在任何合同中违约或被逐或因投标人的原因而使任何合同被解除 6、未有财务状况不佳、破产、资产被冻结等情况发生 7、所承担的工程在近三年内曾未发生重大质量、安全事故
企业业绩	按以下格式填写： 1、内蒙古京能集宁热电 2×350MW 超临界空冷供热机组工程\总合同额 3.7869 亿元、烟囱金额 6842 万元\2014 年 1 月\2014 年 4 月 28 日\2016

	<p>年 01 月 13 日\内蒙古乌兰察布市集宁区东北部工业区内\205m</p> <p>2、河北蔚州能源综合开发有限公司蔚县发电厂（2×660MW 超超临界空冷机组）总合同额 29900 万元、烟囱金额 4241 万元\2014 年 6 月\2015 年 4 月 15 日\2018 年 11 月 12 日\河北省蔚县蔚州镇胜利路 206 号\240m</p> <p>3、大唐保定热电厂 2X350MW 热电机组项目主体施工 I 标段\总合同额 45625 万元、烟囱金额 3553.9604 万元\2022 年 4 月\2022 年 5 月 24 日\2023 年 12 月 22 日\河北省保定市竞秀区天威西路 2688 号\210m</p> <p>4、国家能源集团邯郸热电退城进园项目 A、C 标段烟塔工程\总合同额 29774 万元、烟囱金额 6631 万元\2021 年 10 月\2021 年 10 月\2023 年 7 月 31 日\河北省邯郸市\210m</p> <p>5、兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目 EPC 总承包 1、2 号机组\总合同额 542900 万元、烟囱金额 5911.0586 万元\2017 年 3 月 1 日\2017 年 3 月 1 日\2020 年 11 月 17 日\贵州省黔西南州兴义市\210m</p> <p>6、潞安协鑫准东电厂 2x660MW 机组主体(III 标段)施工\总合同额 23000 万元、烟囱金额 4839 万元\2015 年 11 月\2015 年 10 月 28 日\2023 年 9 月 9 日\新疆奇台县准东开发区大井一号矿区\240m</p>
<p>项目经理及技术负责人情况</p>	<p>按以下格式填写： 项目经理/张卫国/50 岁/高级工程师/电力工程技术/一级注册建造师/建筑工程/冀 1132013201312002/28 年</p> <p>技术负责人/宋云彪/36 岁/工程师/工程专业/一级注册建造师/建筑工程/冀 1132018201901807/12 年</p>
<p>项目经理同类业绩</p>	<p>按以下格式填写： 1、国家能源集团邯郸热电退城进园项目 A、C 标段烟塔工程\总合同额 29774 万元、烟囱金额 6631 万元\2021 年 10 月\2021 年 10 月\2023 年 7 月 31 日\河北省邯郸市\210m</p>
<p>技术负责人同类业绩</p>	<p>按以下格式填写： 1、国家能源集团邯郸热电退城进园项目 A、C 标段烟塔工程\总合同额 29774 万元、烟囱金额 6631 万元\2021 年 10 月\2021 年 10 月\2023 年 7 月 31 日\河北省邯郸市\210m</p>
<p>企业获奖情况</p>	<p>按以下格式填写：</p> <p>1、国家级/国家优质工程奖/辽宁红沿河核电一期工程 3、4 号机组 /2019/中国施工企业管理协会</p> <p>2、国家级/国家优质工程奖/华能瑞金电厂二期扩建工程/2023/中国施工企业管理协会</p> <p>3、国家级/中国建设工程鲁班奖/安哥拉 SOYOI 联合循环电厂建设与安装项目/2022/中国建筑业协会</p> <p>4、行业级/中国电力优质工程奖/京能集宁二期 2x66 万千瓦热电联产项目/2024/中国电力建设企业协会</p> <p>5、行业级/中国电力优质工程奖/白鹤滩~浙江±800 千伏特高压直流输电工程浙北±800 千伏换流站工程/2024/中国电力建设企业协会</p>

	6、行业级/中国电力优质工程奖/华能德州丁庄风光储项目一体化发电项目（安装）/2023/中国电力建设企业协会 7、行业级/中国电力优质工程奖/华能德州丁庄风光储项目一体化发电项目（调试）/2023/中国电力建设企业协会 8、行业级/中国电力优质工程奖/华能安北第三风电C区200MW项目/2023/中国电力建设企业协会 9、行业级/中国电力优质工程奖/华能瑞金电厂二期扩建工程/2023/中国电力建设企业协会 10、行业级/中国电力优质工程奖/河北建投康保永丰风电场/2022/中国电力建设企业协会 11、行业级/中国电力优质工程奖/龙源尚义陈所梁300MW风电项目/2022/中国电力建设企业协会 12、行业级/化学工业优质精品工程奖/广西华谊能源化工有限公司专业气体岛项目/2021/中国化工施工企业协会 13、行业级/中国电建优质工程奖/张北县互联网+智慧源示范电站500MW光伏工程（首批240MW工程）/2021/中国电力建设股份有限公司 14、行业级/中国电力优质工程奖/安哥拉SOYOI联合循环电厂2*380MW工程/2020/中国电力建设企业协会 15、行业级/中国电力优质工程奖/河北京能涿州热电新建项目一期2*350MW超临界工程/2020/中国电力建设企业协会 16、行业级/中国电建优质工程奖/京能秦皇岛开发区2*35万千瓦热电联产工程项目（2号机组）/2020/中国电力建设股份有限公司 17、行业级/中国电力优质工程奖/国电康保五福堂风电场300MW项目/2019/中国电力建设企业协会 18、省部级/建设工程安全文明绿色施工样本工地/河北临西轴承工业园区标准化厂房建设项目/2023/临西县建筑协会 19、省部级/石家庄市安全绿色施工标准化工地/河北政法职业学院基础设施改扩建（一期）工程/2022/石家庄市建筑协会 20、省部级/安全绿色施标杆工程/繁昌经济开发区天然气热电联产项目/2022/繁昌区建筑业协会 21、省部级/邯郸市绿色文明施工示范工程/国家能源集团邯郸热电退城进园项目主体工程施工A标段/2022/邯郸市建筑业协会		
2022年资产总计	671630万元	2022年净利润	11518万元
2023年资产总计	772732万元	2023年净利润	20203万元
2024年资产总计	858338.45万元	2024年净利润	21457.72万元
2022年营业总收入	813959万元	2022年资产负债率	86.85%
2023年营业总收入	1446653.4万元	2023年资产负债率	87.14%
2024年营业总收入	1537973.87万元	2024年资产负债率	82.53%

企业主要资质:

	
<h1>建筑业企业资质证书</h1> <p>(副本)</p>	
企业名称:	中国电建集团河北工程有限公司
详细地址:	石家庄市裕华区塔北路107号
统一社会信用代码 (或营业执照注册号):	9113010023600688XQ
法定代表人:	林建伟
注册资本:	80000万元人民币
经济性质:	有限责任公司(非自然人投资或控股的法人独资)
证书编号:	D113006763
有效期:	2028年12月22日
资质类别及等级:	
	电力工程施工总承包特级; 可承接电力各等级工程施工总承包、工程总承包和项目管理业务。
	建筑工程施工总承包壹级; 市政公用工程施工总承包壹级。

<p>仅限用于: 投标及</p> 	
 <p>发证机关: 中华人民共和国住房和城乡建设部 2024年7月11日</p>	
中华人民共和国住房和城乡建设部制	
全国建筑市场监管公共服务平台查询网址: http://jzsc.mohurd.gov.cn	
NO.DF 00080743	



建筑业企业资质证书

企业名称：中国电建集团河北工程有限公司

详细地址：石家庄市裕华区塔北路107号

统一社会信用代码：9113010023600688XQ

法定代表人：林建伟

注册资本：80000万人民币

经济性质：有限责任公司(法人独资)

证书编号：D213060906

有效期至：2029年09月23日

资质类别及等级：

建筑装修装饰工程专业承包贰级, 机电工程施工总承包贰级, 消防设施工程专业承包壹级, 环保工程专业承包贰级, 电子与智能化工程专业承包壹级, 起重设备安装工程专业承包壹级, 输变电工程专业承包贰级, 防水防腐保温工程专业承包壹级

仅限：投标及备案使用

企业最新信息
可通过扫描二维码查询



发证机关：河北省住房和城乡建设厅

2024年09月29日



企业和个人应妥善保管电子证书，防范被其他单位和个人冒用和篡改。



承装(修、试)电力设施许可证

许可证编号:1-3-00001-2006

单位名称: 中国电建集团河北工程有限公司

住所: 石家庄市裕华区塔北路107号

法定代表人: 林建伟

许可类别和等级: 承装类一级、承修类一级、承试类一级

统一社会信用代码: 9113010023600688XQ

有效期限自 2024年02月22日 始

至 2030年02月21日 止



2024年01月12日

仅限用于: 投标及备案使用

国家能源局印制



企业名称：中国电建集团河北工程有限公司

经济性质：有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）

资质等级：电力行业甲级。

工程设计 资质证书

证书编号：A113016661

有效期：至2028年12月22日

发证机关



2024年05月17日

No.AZ 0109785

中华人民共和国住房和城乡建设部制
仅限用于：投标备案

企业名称	中国电建集团河北工程有限公司		
详细地址	石家庄市塔北路107号		
建立时间	1993年10月14日		
注册资本金	80000万元人民币		
统一社会信用代码 (或营业执照注册号)	9113010023600688XQ		
经济性质	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）		
证书编号	A113016661-6/1		
有效期	至2028年12月22日		
法定代表人	林建伟	职务	董事长
单位负责人	林建伟	职务	董事长
技术负责人	李晓辉	职称或执业资格	高级工程师
备注：			

业务范围

电力行业甲级。

仅限用于：投标及备案



2024年07月07日

No.AF 0514732

企业体系情况：





北京中建协认证中心有限公司

环境管理体系认证证书

注册号: 02322E21638R6L

兹 证 明

中国电建集团河北工程有限公司

(统一社会信用代码: 9113010023600688XQ)

注册地址: 石家庄市裕华区塔北路107号;

生产经营地址: 河北省石家庄市裕华区塔北路107号;

环境管理体系符合 GB/T24001-2016/ISO14001:2015 标准的要求

特发此证, 并予注册。

本证书覆盖范围: 资质范围内的建筑工程施工总承包、电力工程施工总承包、市政公用工程施工总承包; 安全技术防范工程(系统)设计、施工(安装)、维护及相关的环境管理活动

生效日期: 2022年11月30日

换证日期: 2024年09月30日

有效期: 2022年11月30日至2025年12月10日

在适用的法律法规要求的行政许可证明、资质证书、强制性认证证书等有效期内, 接受例行年度监督审核并持有《监督审核保持认证注册资格通知书》的情况下本证书方可保持有效。本证书有效性信息可扫描下方二维码、登陆我公司网站 www.jccchina.com, 或国家认证认可监督管理委员会网站 www.cnca.gov.cn 查询。

北京中建协认证中心有限公司

(地址: 北京市朝阳区南湖东园22号博泰国际大厦A座20层)

董事长



中国认可
国际互认
管理体系
MANAGEMENT SYSTEM
CNAS C023-M





北京中建协认证中心有限公司

职业健康安全管理体系认证证书

注册号：02322S21637R6L

兹 证 明

中国电建集团河北工程有限公司

(统一社会信用代码：9113010023600688XQ)

注册地址：石家庄市裕华区塔北路107号；

生产经营地址：河北省石家庄市裕华区塔北路107号；

职业健康安全管理体系符合 GB/T45001-2020/ISO45001:2018 标准的要求
特发此证，并予注册。

本证书覆盖范围：资质范围内的建筑工程施工总承包、电力工程施工总承包、市政公用工程施工总承包；安全技术防范工程（系统）设计、施工（安装）、维护及相关的职业健康安全管理活动

生效日期：2022年11月30日

换证日期：2024年09月30日

有效期：2022年11月30日至2025年12月10日

在适用的法律法规要求的行政许可证明、资质证书、强制性认证证书等有效期内，接受例行年度监督审核并持有《监督审核保持认证注册资格通知书》的情况下本证书方可保持有效。本证书有效性信息可扫描下方二维码，登陆我公司网站 www.jccchina.com，或国家认证认可监督管理委员会网站 www.cnca.gov.cn 查询。

北京中建协认证中心有限公司

(地址：北京市朝阳区南湖东园122号博泰国际大厦A座100层)

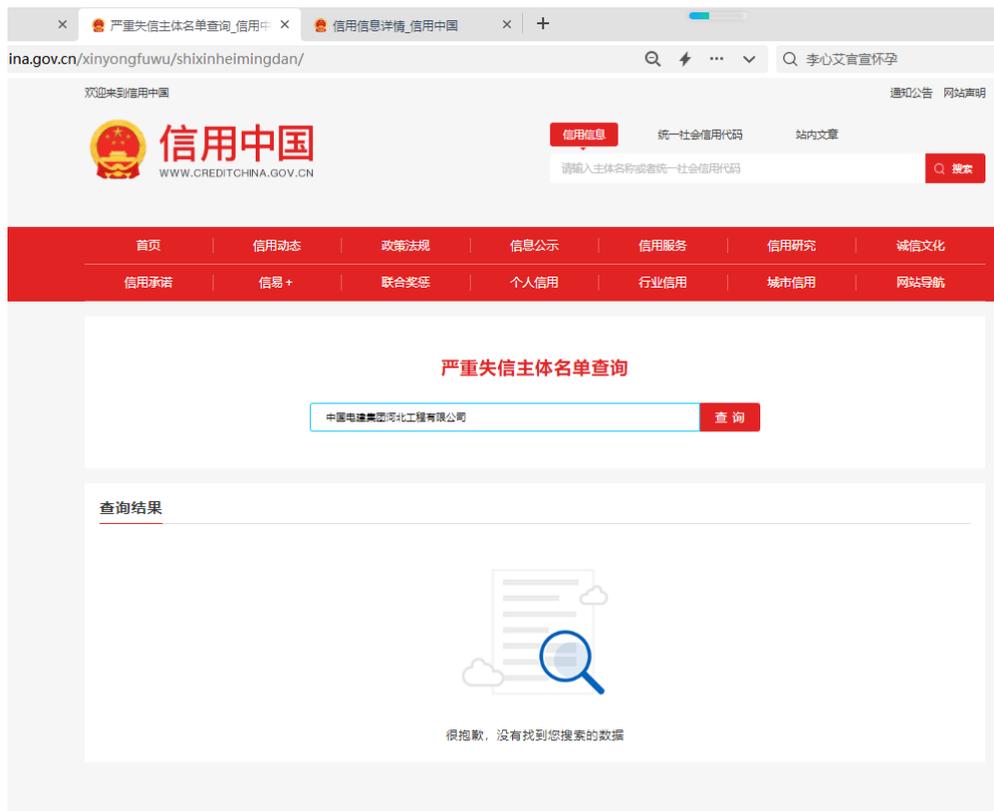
董事长



中国认可
国际互认
管理体系
MANAGEMENT SYSTEM
CNAS C023-M



信用中国中未被加入黑名单:



ina.gov.cn/xinyongfuwu/shixinheimingdan/

欢迎来到信用中国 通知公告 网站声明

信用中国
WWW.CREDITCHINA.GOV.CN

信用信息 统一社会信用代码 站内文章

请输入主体名称或统一社会信用代码 搜索

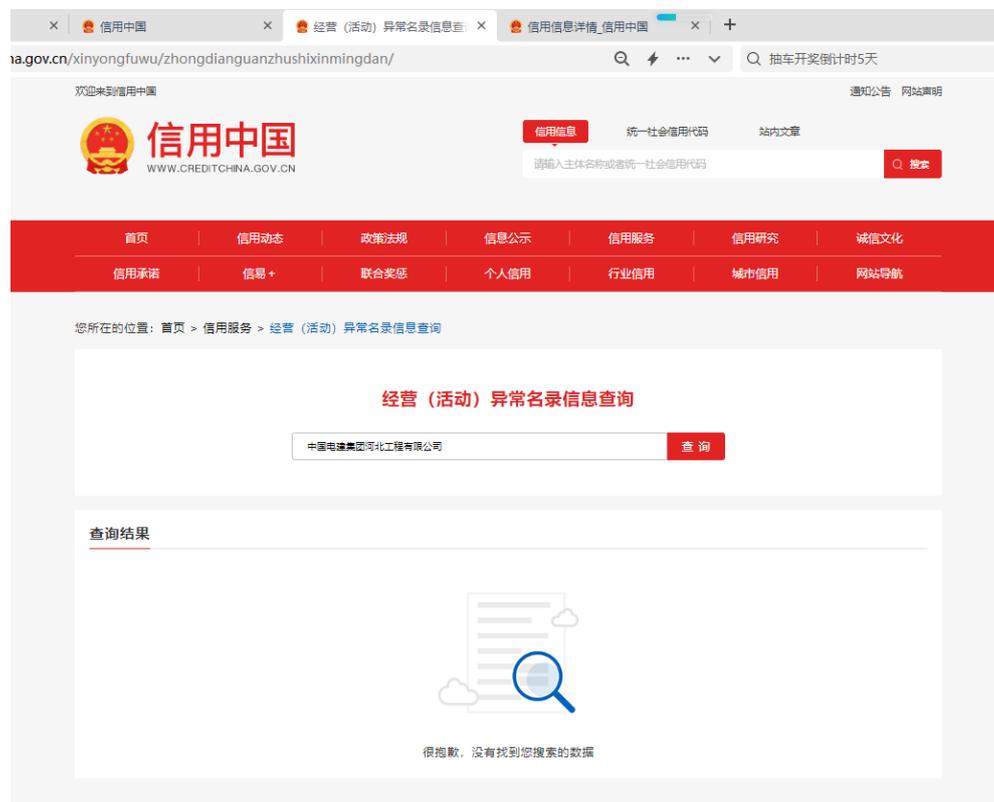
首页 | 信用动态 | 政策法规 | 信息公示 | 信用服务 | 信用研究 | 诚信文化
信用承诺 | 信息+ | 联合奖惩 | 个人信用 | 行业信用 | 城市信用 | 网站导航

严重失信主体名单查询

中国电建集团西北工程有限公司 查询

查询结果


很抱歉，没有找到您搜索的数据



ina.gov.cn/xinyongfuwu/zhongdianguanzhushixinmingdan/

欢迎来到信用中国 通知公告 网站声明

信用中国
WWW.CREDITCHINA.GOV.CN

信用信息 统一社会信用代码 站内文章

请输入主体名称或统一社会信用代码 搜索

首页 | 信用动态 | 政策法规 | 信息公示 | 信用服务 | 信用研究 | 诚信文化
信用承诺 | 信息+ | 联合奖惩 | 个人信用 | 行业信用 | 城市信用 | 网站导航

您所在的位置: 首页 > 信用服务 > 经营(活动)异常名录信息查询

经营(活动)异常名录信息查询

中国电建集团西北工程有限公司 查询

查询结果


很抱歉，没有找到您搜索的数据



信用信息

统一社会信用代码

站内文章

中国电建集团河北工程有限公司

搜索

- 首页
- 信用动态
- 政策法规
- 信息公示
- 信用服务
- 信用研究
- 诚信文化
- 信用承诺
- 信息+
- 联合奖惩
- 个人信用
- 行业信用
- 城市信用
- 网站导航

中国电建集团河北工程有限公司 存续 守信激励对象

统一社会信用代码: 9113010023600688XQ

重要提示:

- 1.如认为所公示信息存在错误、遗漏、公开期限不符合规定以及其他侵犯信息主体合法权益的,可按照信用信息异议申诉指南提出异议申诉;如需对相关行政处罚信息进行信用修复,可按照行政处罚信用信息信用修复流程指引提出信用修复申请。
- 2.本查询结果仅依现有数据展示相关信息,供社会参考使用,使用相关信息的单位和个人应对信息使用行为的合法性负责。
- 3.“信用中国”网站公示信息与认定单位公示信息不一致的,以认定单位相关系统公示信息为准。
- 4.回页顶端,单条数据仅按更新程度展示前10000条信息。

异议申诉

下载信用信息报告

基础信息 海关注册登记信息

法定代表人/负责人/执行事务合伙人	林建伟	企业类型	有限责任公司(非自然人投资或控股的法人独资)
成立日期	1993-10-14	住所	石家庄市裕华区瑞北路107号

- 行政管理 48
- 诚实守信 4
- 严重失信 0
- 经营异常 0
- 信用承诺 10
- 信用评价 0
- 司法判决 0
- 其他 0

全部 4 纳税信用A级纳税人 4



信用信息

统一社会信用代码

站内文章

中国电建集团河北工程有限公司

搜索

- 首页
- 信用动态
- 政策法规
- 信息公示
- 信用服务
- 信用研究
- 诚信文化
- 信用承诺
- 信息+
- 联合奖惩
- 个人信用
- 行业信用
- 城市信用
- 网站导航

中国电建集团河北工程有限公司 存续 守信激励对象

统一社会信用代码: 9113010023600688XQ

重要提示:

- 1.如认为所公示信息存在错误、遗漏、公开期限不符合规定以及其他侵犯信息主体合法权益的,可按照信用信息异议申诉指南提出异议申诉;如需对相关行政处罚信息进行信用修复,可按照行政处罚信用信息信用修复流程指引提出信用修复申请。
- 2.本查询结果仅依现有数据展示相关信息,供社会参考使用,使用相关信息的单位和个人应对信息使用行为的合法性负责。
- 3.“信用中国”网站公示信息与认定单位公示信息不一致的,以认定单位相关系统公示信息为准。
- 4.回页顶端,单条数据仅按更新程度展示前10000条信息。

异议申诉

下载信用信息报告

基础信息 海关注册登记信息

法定代表人/负责人/执行事务合伙人	林建伟	企业类型	有限责任公司(非自然人投资或控股的法人独资)
成立日期	1993-10-14	住所	石家庄市裕华区瑞北路107号

- 行政管理 48
- 诚实守信 4
- 严重失信 0
- 经营异常 0
- 信用承诺 10
- 信用评价 0
- 司法判决 0
- 其他 0



很抱歉,没有找到您搜索的数据



- 首页
- 信用动态
- 政策法规
- 信息公示
- 信用服务
- 信用研究
- 诚信文化
- 信用承诺
- 信息+
- 联合奖惩
- 个人信用
- 行业信用
- 城市信用
- 网站导航

中国电建集团河北工程有限公司 存续 守信激励对象

统一社会信用代码: 9113010023600688XQ

重要提示:

- 1.如认为所公示信息存在错误、遗漏、公开期限不符合规定以及其他侵犯信息主体合法权益的,可按照[信用信息异议申诉指南](#)提出异议申诉;对有关行政处罚信息违法行为修正,可按照[行政处罚信息修正流程指引](#)提出信用修正申请。
- 2.本系统仅提供依现有数据展示相关信息,供社会参考使用,使用相关信息的单位和个人应对信息使用行为的合法性负责。
- 3.“信用中国”网站公示信息与认定单位公示信息不一致的,以认定单位相关系统公示信息为准。
- 4.回页顶端,单页数据仅按更新程度展示前10000条信息。

[异议申诉](#) [下载信用信息报告](#)

基础信息 海关注册登记信息

法定代表人/负责人/执行事务合伙人	林建伟	企业类型	有限责任公司(非自然人投资或控股的法人独资)
成立日期	1993-10-14	住所	石家庄市裕华区塔北路107号

- 行政管理 48
- 诚实守信 4
- 严重失信 0
- 经营异常 0
- 信用承诺 10
- 信用评价 0
- 司法判决 0
- 其他 0



很抱歉,没有找到您搜索的数据

投标人近三年无重大安全 and 质量事故的证明文件：

1、近三年无安全责任事故证明

中国电力建设股份有限公司

证 明

中国电建集团河北工程有限公司系中国电力建设股份有限公司全资子公司，该公司认真贯彻执行国家有关安全生产方面的法律法规，自 2022 年 1 月 1 日至 2025 年 1 月 1 日，未发生一般及以上生产安全责任事故。

特此证明。

投标人盖章：



2024 年安全报表



企业职工伤亡事故年报表 1

填报单位: 中国电建集团河北工程有限公司

2024 年

事故类别	序号	死亡		重伤		合计		技术和设计上的缺陷		设备、设施、工具、附件有缺陷		安全设施缺少或有缺陷		生产场地环境不良		个人防护用品缺少或有缺陷		没有安全操作规程或不健全		违反操作规程或劳动纪律		劳动组织不合理		对现场工作缺乏检查或指挥错误		教育培训不够, 缺乏安全知识		其他	
		死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤
总计	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
物体打击	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
车辆伤害	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
机械伤害	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
起重伤害	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
触电	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
淹溺	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
灼烫	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
火灾	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
高处坠落	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
坍塌	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
冒顶片帮	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
透水	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
放炮	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
炸药爆炸	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
瓦斯爆炸	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
锅炉与容器爆炸	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
其它爆炸	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
中毒和窒息	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
其它伤害	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

单位负责人签字: 材建伟 处(科)负责人签字: 何德恩 制表人签字: 王颖 报出日期: 2024 年 1 月 8 日



企业职工伤亡事故年报表 2

2024 年

单位名称: 中国电建集团河北工程有限公司

隶属关系: 中国电力建设股份有限公司

制表单位: 中国电建集团河北工程有限公司

伤亡事故件数 (件)						伤亡人数 (人)						受伤人员损失工作日总数 (工日)	备注	
总计	重大及以上事故	较大事故	一般事故	重伤事故	轻伤事故	总计	死亡	重伤	轻伤	其中: 非本企业人员				
										死亡	重伤			轻伤
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

单位负责人签字: 材建伟 处(科)负责人签字: 何德恩 制表人签字: 王颖 报出日期: 2024 年 1 月 8 日

2022 年安全报表

企业职工伤亡事故年报表 1

填报单位: 中国电建集团河北工程有限公司 2022 年

事故类别	序号	死亡		重伤		轻伤		死亡		重伤		轻伤		死亡		重伤		轻伤		死亡		重伤		轻伤	
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
总计	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
物体打击	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
车辆伤害	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
机械伤害	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
起重伤害	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
触电	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
淹溺	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
灼烫	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
火灾	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
高处坠落	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
坍塌	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
百万小时	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
透水	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
爆破	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
药物爆炸	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
瓦斯爆炸	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
锅炉与压力容器爆炸	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
其它爆炸	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
中毒和窒息	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
其它伤害	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

单位负责人签字: **林建伟** (科) 负责人签字: **何思恒** 制表人签字: **王硕** 报出日期: 2023 年 1 月 10 日

企业职工伤亡事故年报表 2

2022 年

单位名称: 中国电建集团河北工程有限公司 隶属关系: 中国电力建设股份有限公司电力事业部

制表单位: 中国电建集团河北工程有限公司

总计	伤亡事故件数 (件)					伤亡人数 (人)							受伤人员损失工作日总数 (工日)	备注
	重大及以上事故	较大事故	一般事故	重伤事故	轻伤事故	总计	死亡	重伤	轻伤	其中: 非本企业人员				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

单位负责人签字: **林建伟** (科) 负责人签字: **何思恒** 制表人签字: **王硕** 报出日期: 2023 年 1 月 10 日

2、近五年无质量责任事故证明

证 明

中国电建集团河北工程有限公司在目前以及近五年内不曾在任何工程中发生质量责任事故。

特此声明

投标人(盖章) 中国电建集团河北工程有限公司



上级主管部门 (盖章)



日期:2025年 1月 8日

2024 年质量报表

R-ZL-JL-05

工程 质量 情况 年 报 表

填报单位名称: 中国电建集团河北工程有限公司 填报日期: 2025年1月6日

序号	项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量										因质量事故造成的人员死亡数(人)		
		个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	损失工日	重大事故(次)	其 重 大 事 故 原 因 分 析						死亡	重伤	
		合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期					违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备	其他			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
	总计	503	503	100	100	17990	17990	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	廊坊市人民医院迁建项目	0	0	100	100	60	60	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	围场县200MW风电储能新能源项目	18	18	100	100	742	742	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	怀安光伏项目	0	0	100	100	4	4	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	米东光伏项目	28	28	100	100	568	568	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	扫美山风电项目	1	1	100	100	188	188	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	平山光伏项目	10	10	100	100	158	158	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	庆阳风电项目	12	12	100	100	367	367	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	海晶光伏项目	5	5	100	100	278	278	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	临西食品园项目	0	0	100	100	15	15	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	乌兰察布12万千瓦分散式风电项目	0	0	100	100	756	756	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

R-ZL-JL-05

工程 质量 情况 年 报 表

填报单位名称: 中国电建集团河北工程有限公司 填报日期: 2025年1月6日

序号	项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量										因质量事故造成的人员死亡数(人)		
		个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	损失工日	重大事故(次)	其 重 大 事 故 原 因 分 析						死亡	重伤	
		合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期					违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备	其他			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
11	丰镇风光项目	34	34	100	100	363	363	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	北辰风电项目	1	1	100	100	107	107	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	围场风光储氢热一体化项目风电场区及升压站EPC项目	2	2	100	100	254	254	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	赤峰光伏项目	0	0	100	100	244	244	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	天津宝坻风电项目	0	0	100	100	183	183	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	益阳扩能升级改造项目	0	0	100	100	316	316	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	平泉光储氢一体化项目	73	73	100	100	358	358	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	贵州元豪发电工程	76	76	100	100	1001	1001	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	杨寿渔光互补项目	0	0	100	100	14	14	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	印江刀坝白岩风电项目	0	0	100	100	129	129	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	河北建投围场光伏项目	0	0	100	100	47	47	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



工程质量情况年报表



R-ZL-JL-05

填报单位名称: 中国电建集团河北工程有限公司		填报日期: 2026年1月6日																		
项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事件统计										因质量事故造成的人员死亡数(人)	
	个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	损失工日	其						死亡	重伤	
	合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期				重大事故(次)	违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备			其他
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
22	钦北项目	0	0	100	100	180	180	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	安太堡热电工程	114	114	100	100	216	216	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	华电锦兴项目	0	0	100	100	155	155	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	国能神皖池州项目	0	0	100	100	43	43	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	华能正宁碳捕集项目	0	0	100	100	49	49	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	澄城项目	0	0	100	100	180	180	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	秦皇岛热电项目	0	0	100	100	120	120	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	廊坊热电项目	0	0	100	100	79	79	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	阜康光伏项目	26	26	100	100	2714	2714	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



工程质量情况年报表



R-ZL-JL-05

填报单位名称: 中国电建集团河北工程有限公司		填报日期: 2026年1月6日																		
项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事件统计										因质量事故造成的人员死亡数(人)	
	个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	损失工日	其						死亡	重伤	
	合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期				重大事故(次)	违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备			其他
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
31	阜康光热项目	0	0	100	100	54	54	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	帮果换流站工程	17	17	100	100	352	352	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	东平换流站工程	2	2	100	100	326	326	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	宝塔山换流站工程	2	2	100	100	4	4	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	陇东线路工程	0	0	100	100	792	792	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	佛城输变电工程	0	0	100	100	270	270	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	交投产泉风电项目	8	8	100	100	561	561	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	青龙光伏项目	5	5	100	100	2330	2330	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	深泽风电项目	0	0	100	100	3	3	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	巨鹿“风+储”一体化项目	0	0	100	100	179	179	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	定州变电站项目	1	1	100	100	30	30	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



工程质量情况年报表



R-ZL-JL-05

项目名称		自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事故								因质量事故造成的人员死亡数(人)			
		个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	损失工日	其中						死亡	重伤	
		合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期				重大事故(次)	违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备			其他
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
42	饶阳线路项目	0	0	100	100	7	7	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	华润邱县风电项目	0	0	100	100	248	248	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	长岭张北风电项目	1	1	100	100	1032	1032	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	元谋光伏项目	4	4	100	100	187	187	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	山阴光伏项目	0	0	100	100	143	143	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	天津宁河光伏项目	0	0	100	100	120	120	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	坪垣风电项目	0	0	100	100	14	14	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	巴林铝厂自备电站项目	12	12	100	100	712	712	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	黑山环保改造项目	0	0	100	100	17	17	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	乌兹别克斯坦吉扎克光伏项目	4	4	100	100	180	180	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	承德围场光伏项目	0	0	100	100	55	55	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



工程质量情况年报表



R-ZL-JL-05

项目名称		自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事故								因质量事故造成的人员死亡数(人)			
		个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	损失工日	其中						死亡	重伤	
		合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期				重大事故(次)	违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备			其他
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
53	土耳其天然气储罐项目	1	1	100	100	188	188	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	奇台风电项目	46	46	100	100	125	125	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	永清管网项目	0	0	100	100	173	173	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2023 年质量报表

R-ZL-JL-05



工程质量情况年报表



填报单位名称: 中国电建集团河北工程有限公司		填报日期: 2024年1月12日																			
项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事故												因质量事故造成的人员死亡数(人)
	个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	损失工日	重大事故(次)	其						死亡	重伤	
	合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期					重大事故原因分析								
													违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备	其他			
序号	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
总计	372	372	100	100	20047	20047	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	廊坊市人民医院迁建项目	0	0	100	100	52	52	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	大唐和林格尔羊群沟风光项目	26	26	100	100	1260	1260	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	阳煤西上庄2×660MW低热值煤发电项目	57	57	100	100	1016	1016	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	平泉泽时光伏发电有限公司100MW光伏储能制氢项目	7	7	100	100	91	91	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	中绿电乌鲁木齐市米东项目	2	2	100	100	402	402	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	大唐保定热电厂2×350MW热电机组项目	25	25	100	100	755	755	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	中煤平朔安太堡项目	0	0	100	100	130	130	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8	邯郸热电厂退城项目	74	74	100	100	630	630	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	鄂尔多斯过三梁500千伏输电变电工程项目	23	23	100	100	2214	2214	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	永清县生活垃圾焚烧发电厂项目	65	65	100	100	835	835	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	青龙建昊光伏科技有限公司240MW光伏EPC总承包项目	2	2	100	100	6940	6940	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	



工程质量情况年报表



R-ZL-JL-05

填报单位名称: 中国电建集团河北工程有限公司		填报日期: 2024年1月12日																			
项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事故												因质量事故造成的人员死亡数(人)
	个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	损失工日	重大事故(次)	其						死亡	重伤	
	合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期					重大事故原因分析								
													违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备	其他			
12	鲁能乌图美仁70MW光伏施工I标段项目	1	1	100	100	1869	1869	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13	平山光伏项目	16	16	100	100	193	193	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14	内蒙古乌兰察布150MW分散式风电项目	0	0	100	100	516	516	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
15	华润三塘湖100万千瓦风电发电项目储能系统EPC工程	9	9	100	100	131	131	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
16	国能河北综合能源有限公司渤海新区“绿电制绿水”综合能源项目	4	4	100	100	683	683	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
17	张家口市万全区整区屋顶分布式光伏开发试点项目EPC工程总承包	5	5	100	100	340	340	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
18	扶余市三井子风电场五期100MW风电项目	17	17	100	100	855	855	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
19	土耳其图兹湖地下天然气储库扩建项目	0	0	100	100	84	84	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
20	新疆乌鲁木齐光伏EPC项目	0	0	100	100	628	628	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
21	长安益阳发电有限公司2×100万千瓦扩能升级改造项目	0	0	100	100	24	24	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
22	吉木乃项目	2	2	100	100	53	53	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	



工程质量情况年报表

填报单位名称: 中国电建集团河北工程有限公司		填报日期: 2024年1月12日																			
项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事故											因质量事故造成的人员死亡数(人)	
	个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	报失工日	重大事故(次)	其 中						死亡	重伤	
	合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期					违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备	其他			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
23	库尔勒项目	1	1	100	100	12	12	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	华能扬州杨寿105MW渔(农)光互补光伏电站设备-施工(PC)总承包项目	0	0	100	100	71	71	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目	0	0	100	100	61	61	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	贵州元豪铝业项目	36	36	100	100	202	202	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

说明: 根据2018新版验收要求: 锅炉机组、汽轮发电机组、热工仪表及控制装置、焊接工程、土建工程、电气工程、管道及系统、水处理制氢设备和系统、加工配置等工程的分项工程、单位工程只进行验收, 验收结果只评判是否合格。

2022 年质量报表



工程质量情况年报表

填报单位名称: 中国电建集团河北工程有限公司		填报日期: 2023年1月11日																				
序号	项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事故											因质量事故造成的人员死亡数(人)	
		个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	报失工日	重大事故(次)	其 中						死亡	重伤	
		合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期					违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备	其他			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
	总计	289	289	100	100	7123	7123	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	内蒙古京能集宁二期扩建2×660MW热电联产工程	32	32	100	100	499	499	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	阳煤而上庄低热值煤电工程	6	6	100	100	66	66	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	黔西南州元豪投资有限公司煤电铝一体化330kVA铝合金母线加工项目	10	10	100	100	341	341	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	津巴布韦市旺吉电厂三期工程输电项目线路工程	13	13	100	100	579	579	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	寒疆盛世华府项目	0	0	100	100	39	39	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	贵州兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目	1	1	100	100	63	63	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	国家能源集团邯郸热电机组进园项目	0	0	100	100	172	172	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8	中煤平朔安太堡2×350MW低热值煤电新建工程	0	0	100	100	133	133	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	雅安雅东电厂(2×660MW)工程(II标段)	0	0	100	100	37	37	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	廊坊市人民医院迁建项目工程	0	0	100	100	18	18	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	水清县生活垃圾焚烧发电厂项目	0	0	100	100	498	498	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

工程 质量 情况 年 报 表

填报单位名称：中国电建集团河北工程有限公司 填报日期：2023年1月11日

项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事故										因质量事故造成的人员死亡数(人)		
	个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	损失工日	其 中								死亡	重伤
	合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期				重大事故(次)	重 大 事 故 原 因 分 析								
									违反基建程序	勘察	设计		施工	材料设备	其他						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
12 大唐保定热电厂2×350MW热电机组项目	0	0	100	100	138	138	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13 大唐和林格尔羊群湾风光项目	0	0	100	100	37	37	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14 山东泰安曹县西部热源PPP项目	47	47	100	100	522	522	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
15 巴基斯坦塔纳尔洪11区2期TEL 1x330MW坑口燃机电站项目	48	48	100	100	960	960	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
16 巴基斯坦吉航(Jhang)1283MW联合循环电站项目	0	0	100	100	158	158	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
17 巴基斯坦塔纳尔洪11区2期TN 1x330MW坑口燃机电站项目	31	31	100	100	200	200	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
18 高邑220kV变电站新建工程	22	22	100	100	252	252	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
19 岳池定远平价示范项目风电场项目	35	35	100	100	979	979	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
20 保定涿水京深110kV输变电工程	22	22	100	100	280	280	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
21 绿化南轮冠峰风电平价上网项目(100MW)EPC交钥匙工程	8	8	100	100	580	580	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
22 华能偏关20兆瓦风电扩容项目主体工程	2	2	100	100	61	61	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

工程 质量 情况 年 报 表

填报单位名称：中国电建集团河北工程有限公司 填报日期：2023年1月11日

项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事故										因质量事故造成的人员死亡数(人)		
	个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	损失工日	其 中								死亡	重伤
	合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期				重大事故(次)	重 大 事 故 原 因 分 析								
									违反基建程序	勘察	设计		施工	材料设备	其他						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
23 华能神池20兆瓦风电扩容项目主体工程	2	2	100	100	85	85	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
24 华能庆阳风光综合新能源示范项目20兆瓦风光项目风电主体工程及场内道路施工	0	0	100	100	115	115	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
25 河南中能渭州热电有限责任公司输煤、脱碳脱硝、灰库系统生产设备检修维护	0	0	100	100	85	85	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
26 中广核惠州及后南海上风电场风机安装工程I标段	0	0	100	100	75	75	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
27 (河南PC项目)华能武陟县50MW分散式风电项目	0	0	100	100	7	7	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
28 (河南PC项目)华能夏邑县明镇32MW分散式风电项目工程	11	11	100	100	500	500	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
29 华能永登坪城48MW分散式风电项目	1	1	100	100	54	54	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

说明：根据2018新版验收要求：锅炉机组、汽轮发电机组、热工仪表及控制装置、焊接工程、土建工程、电气工程、管道及系统、水处理制氢设备和系统、加工配置等工程的分项工程、单位工程只进行验收，验收结果只评判是否合格。

2021 年质量报表

R-21-JL-05

工程 质量 情况 年 报 表

填报单位名称: 中国中煤集团工程技术有限公司 填报日期: 2022年01月08日

序号	项目名称	自年初累计验收的分项工程								自年初累计质量事故										因质量事故造成的人员死亡数(人)				
		自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事故				次数	损失金额(元)	损失工日	其 中										死亡	重伤
		个 数		合格率(%)		个 数		合格率(%)					违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备	其他						
		合 计	合 格	本 期	去 年 同 期	合 计	合 格	本 期	去 年 同 期															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20					
	总计	293	295	100	100	6	0	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1	内蒙古京能集宁二期扩建2×660MW煤电联产工程	8	8	100	100	116	116	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2	阳煤晋上庄低阶煤煤电工程	8	6	100	100	32	32	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3	张北县“互联网+智慧能源”示范项目900MW光伏	13	13	100	100	168	168	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
4	辽宁朝阳生物质能(EPC)项目部	20	20	100	100	388	388	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
5	华能沛金电厂二期扩建(2×1000MW超超临界二次再热机组)工程	35	35	100	100	1365	1365	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
6	黔西南州元豪投资有限公司煤电一体化230kV/6铜合金铜垂杆加工项目	0	0	100	100	74	74	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
7	河北省任丘市生活垃圾分类发电工程	12	12	100	100	396	396	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
8	津巴布韦韦普电厂三期工程输电线路工程	0	0	100	100	25	25	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
9	洛阳新能源科技广南有限公司2×240MW生物质发电工程	0	0	100	100	0	0	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
10	兴义哥妹二期总承包项目	3	3	100	100	32	32	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
11	贵州兴义煤电一体化热电联产助力车间项目	58	58	100	100	21	21	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

R-21-JL-06

工程 质量 情况 年 报 表

填报单位名称: 中国中煤集团工程技术有限公司 填报日期: 2022年01月08日

序号	项目名称	自年初累计验收的分项工程								自年初累计质量事故										因质量事故造成的人员死亡数(人)				
		自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事故				次数	损失金额(元)	损失工日	其 中										死亡	重伤
		个 数		合格率(%)		个 数		合格率(%)					违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备	其他						
		合 计	合 格	本 期	去 年 同 期	合 计	合 格	本 期	去 年 同 期															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20					
12	山东泰安市城区西部高源 PPP 项目	0	0	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
13	巴基斯坦塔拉坎田口区块二期7E1.1+330MW坑口燃汽电站项目	5	5	100	100	48	48	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
14	巴基斯坦吉航(Jhang)1260MW联合循环电站项目	10	10	100	100	43	43	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
15	新天济源西坝风电场项目	12	12	100	100	36	36	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
16	河北建投(崇礼)风电制氢100兆瓦风电场工程	7	7	100	100	385	385	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
17	高邑二250MW变电站新建工程	2	2	100	100	117	117	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
18	广西融水林山坪风电场工程	4	4	100	100	30	30	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
19	华能源能大寺风电场48架瓦工工程	6	6	100	100	40	40	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
20	国家电投澜沧江左岸40万千瓦风电场二期项目二期20万千瓦风电工程(五标段、六标段)	15	15	100	100	50	50	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
21	三伏新能湖南蓝田风电二期20MW工程	10	10	100	100	110	110	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
22	华能陕北第三风电场C区200MW工程主体工程	30	30	100	100	396	396	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
23	山西晋阳松塔风电场98MW工程280kV升压站建筑安装工程	8	8	100	100	268	268	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		



工程质量情况年报表

填报单位名称: 中国水建集团河北工程有限公司		填报日期: 2022年01月08日																		
项目全称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事故										因质量事故造成的人员死亡数(人)	
	个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	停工日	重大事故(次)	其中						死亡	重伤
	合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期					违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备	其他		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
24	9	9	100	100	212	212	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	22	22	100	100	231	231	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

说明: 根据2019新版验收要求: 锅炉机组、汽轮发电机组、热工仪表及控制装置、焊接工程、土建工程、电气工程、管道及系统、水处理制氧设备和系统、加工配置等工程的分项工程, 单位工程只进行验收, 验收结果只填写是否合格。

2020 年质量报表

R-ZL-JL-05

工程 质量 情况 年 报 表

填报单位名称: 中国电建集团河北工程有限公司 填报日期: 2021年1月03日

项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事故										因质量事故造成的人员死亡数(人)	
	个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	损失工日	重大事故(次)	重大事故原因分析						死亡	重伤
	合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期					违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备	其他		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
总计	248	248	100	100	3653	3653	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
贵州兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目	103	103	100	100	2212	2212	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
巴基斯坦吉航(Jhang)1263MW联合循环电站项目	2	2	100	100	0	0	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
张北县“互联网+智慧能源”示范项目500MW光伏	3	3	100	100	215	215	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
辽宁朝阳生物质能(EPC)项目部	30	30	100	100	241	241	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
华能瑞金电厂二期扩建(2×1000MW超超临界二次再热机)	0	0	100	100	31	31	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
黔西南州元豪投资有限公司煤电铝一体化330kt/a铝合金	0	0	100	100	86	86	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
阳煤西上庄低热值煤热电工程	0	0	100	100	21	21	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
河北省任丘市生活垃圾焚烧发电工程	35	35	100	100	300	300	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
津巴布韦旺吉电厂三期工程输变电项目线路工程	2	2	100	100	16	16	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

第 1 页

R-ZL-JL-05

工程 质量 情况 年 报 表

填报单位名称: 中国电建集团河北工程有限公司 填报日期: 2021年1月03日

项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事故										因质量事故造成的人员死亡数(人)	
	个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	损失工日	重大事故(次)	重大事故原因分析						死亡	重伤
	合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期					违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备	其他		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
盛阳新能源科技厂家直销有限公司2×24MW生物质热电联产工程	0	0	100	100	0	0	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
天津陈塘电厂三期2×300MW机组拆除工程	8	8	100	100	40	40	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
新疆荣新电力有限公司可克达拉2×350MW热电联产工程	0	0	100	100	0	0	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
巴基斯坦塔尔煤田II区块二期TEL 1x330MW坑口燃煤电站	3	3	100	100	16	16	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
京能秦皇岛开发区2×35万千瓦热电联产工程	7	7	100	100	72	72	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
兴义商城二期总承包项目	2	2	100	100	32	32	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
克什克腾旗热电联产(3×130T+2×25MW)及热网工程	0	0	100	100	0	0	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
康保卧龙山100MW风电工程	10	10	100	100	61	61	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
华能张北白庙滩风电场10万千瓦工程项目	7	7	100	100	63	63	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
新天洁源西坝风电场项目	8	8	100	100	58	58	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

第 2 页

近五年经济行为无诉讼证明

近五年经济行为无诉讼证明

我所是中国电建集团河北工程有限公司常年的事务所, 受理中国电建集团河北工程有限公司的法律事务。

我所郑重声明: 截止出具本证明之日, 中国电建集团河北工程有限公司近五年不曾在任何合同中违约, 无因合同违约而被终止合同或涉重大诉讼或被责令停业、财产被接管、冻结、破产和重组状态等。在近五年的招投标行为中, 没有行贿行为和弄虚作假等劣迹, 投标人近五年无任何不良行为记录。同时, 中国电建集团河北工程有限公司在各类合同的履行过程中, 能够很好地配合业主和监理工程师的工作, 协调处理好工作中的矛盾, 合同履约率 100%。

我所出具的近五年经济行为无诉讼情况的证词是真实、完整、准确并承担相应的责任。

在下签字人知道, 招标人可能要求提供进一步的证明材料并同意按招标人要求提交。

律师事务所: 河北世纪鸿业律师事务所



签字人:

出具日期: 2025 年 3 月 7 日

近五年无合同违约证明

证 明

截止出具本证明之日，中国电建集团河北工程有限公司(原名：河北省电力建设第一工程公司)近五年内未发生合同违约而被终止合同或被诉讼或被责令停产、财产被接管、冻结、破产和重组状态等情况。同时，我公司在各类合同的履行过程中，能够很好的配合业主和监理工程师的工作，协调处理好工程中的各类矛盾，合同履约率达100%。

同时，我公司近五年内无任何违反国家、国家电网公司有关规定分包工程的行为。

特此证明。

投标人：中国电建集团河北工程有限公司(盖章)



上级主管部门



日期：2025年 / 月8 日

承诺书

关于无违约、财务状况良好及无重大安全质量事故的承诺书

致：深圳妈湾电力有限公司

我单位中国电建集团河北工程有限公司，在此就参与妈湾电厂升级改造煤电环保替代一期工程烟囱建安工程项目的有关事宜，郑重作出如下承诺：

一、关于合同履约的承诺

近三年（自2022年1月1日起至本承诺书签署之日止），我单位：

- 1、未曾因我方原因在任何合同中发生实质性违约行为；
- 2、未曾被任何合同相对方逐出或终止合同；
- 3、未曾因我方原因致使任何合同被解除。

二、关于财务状况的承诺

近三年内，我单位：

- 1、财务状况良好，具备履行本项目合同的资金实力；
- 2、未曾发生破产、重组或清算等情况；
- 3、资产未被任何机构或法院冻结、查封或扣押，能够正常开展经营活动。

三、关于工程安全与质量的承诺

近三年内，由我单位承担或正在承担的各类工程：

- 1、未曾发生过重大及以上等级的质量事故；
- 2、未曾发生过重大及以上等级的安全责任事故。

我们确认，以上陈述均真实、准确、完整。如有任何不实之处，我方愿意承担由此所引发的一切后果，包括但不限于被取消投标（或中标）资格、承担相应的法律责任以及被列入失信名单等。

特此承诺。

承诺人（加盖公章）：中国电建集团河北工程有限公司



法定代表人（或授权代表）签字： 付建伟

日期： 2025 年 10 月 8 日

企业体系情况：





北京中建协认证中心有限公司
环境管理体系认证证书

注册号: 02322E21638R6L

兹 证 明

中国电建集团河北工程有限公司

(统一社会信用代码: 9113010023600688XQ)

注册地址: 石家庄市裕华区塔北路107号;

生产经营地址: 河北省石家庄市裕华区塔北路107号;

环境管理体系符合 GB/T24001-2016/ISO14001:2015 标准的要求

特发此证, 并予注册。

本证书覆盖范围: 资质范围内的建筑工程施工总承包、电力工程施工总承包、市政公用工程施工总承包; 安全技术防范工程(系统)设计、施工(安装)、维护及相关的环境管理活动

生效日期: 2022年11月30日

换证日期: 2024年09月30日

有效期: 2022年11月30日至2025年12月10日

在适用的法律法规要求的行政许可证明、资质证书、强制性认证证书等有效期内, 接受例行年度监督审核并持有《监督审核保持认证注册资格通知书》的情况下本证书方可保持有效。本证书有效性信息可扫描下方二维码、登陆我公司网站 www.jccchina.com, 或国家认证认可监督管理委员会网站 www.cnca.gov.cn 查询。

北京中建协认证中心有限公司

(地址: 北京市朝阳区南湖东园22号博泰国际大厦A座20层)

董事长



中国认可
国际互认
管理体系
MANAGEMENT SYSTEM
CNAS C023-M





北京中建协认证中心有限公司

职业健康安全管理体系认证证书

注册号：02322S21637R6L

兹 证 明

中国电建集团河北工程有限公司

(统一社会信用代码：9113010023600688XQ)

注册地址：石家庄市裕华区塔北路107号；

生产经营地址：河北省石家庄市裕华区塔北路107号；

职业健康安全管理体系符合 GB/T45001-2020/ISO45001:2018 标准的要求
特发此证，并予注册。

本证书覆盖范围：资质范围内的建筑工程施工总承包、电力工程施工总承包、市政公用工程施工总承包；安全技术防范工程（系统）设计、施工（安装）、维护及相关的职业健康安全管理活动

生效日期：2022年11月30日

换证日期：2024年09月30日

有效期：2022年11月30日至2025年12月10日

在适用的法律法规要求的行政许可证明、资质证书、强制性认证证书等有效期内，接受例行年度监督审核并持有《监督审核保持认证注册资格通知书》的情况下本证书方可保持有效。本证书有效性信息可扫描下方二维码、登陆我公司网站 www.jecchina.com，或国家认证认可监督管理委员会网站 www.cnca.gov.cn 查询。

北京中建协认证中心有限公司

(地址：北京市朝阳区南湖东园122号博泰国际大厦A座100层)

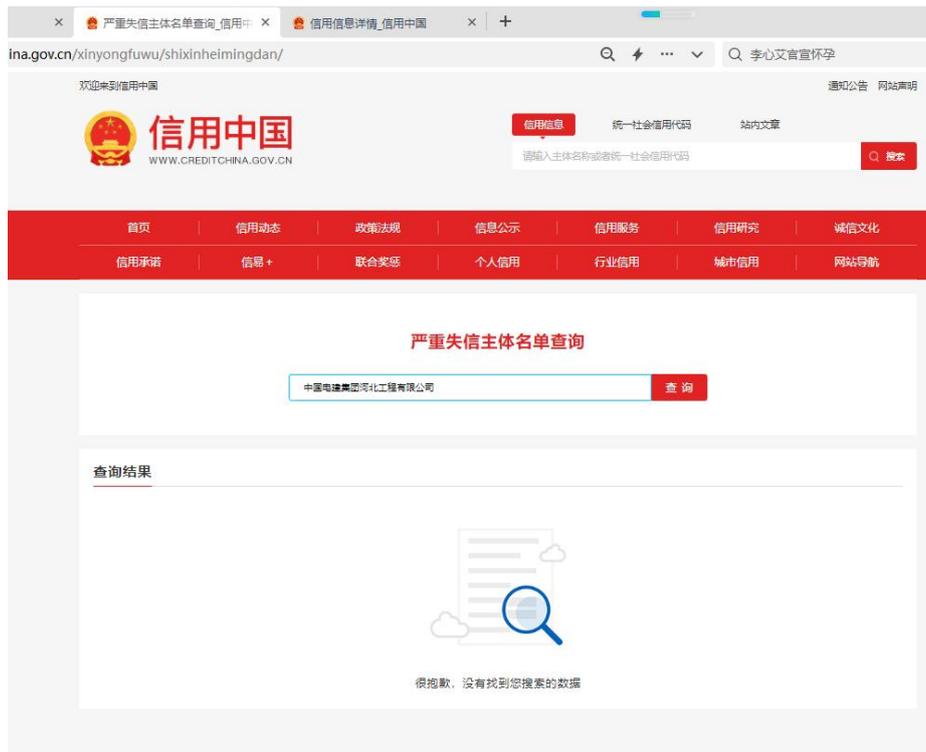
董事长



中国认可
国际互认
管理体系
MANAGEMENT SYSTEM
CNAS C023-M



信用中国中未被加入黑名单：



ina.gov.cn/xinyongfuwu/shixinheimingdan/

信用中国 WWW.CREDITCHINA.GOV.CN

信用信息 统一社会信用代码 站内文章

请输入主体名称或统一社会信用代码 搜索

首页 信用动态 政策法规 信息公示 信用服务 信用研究 诚信文化

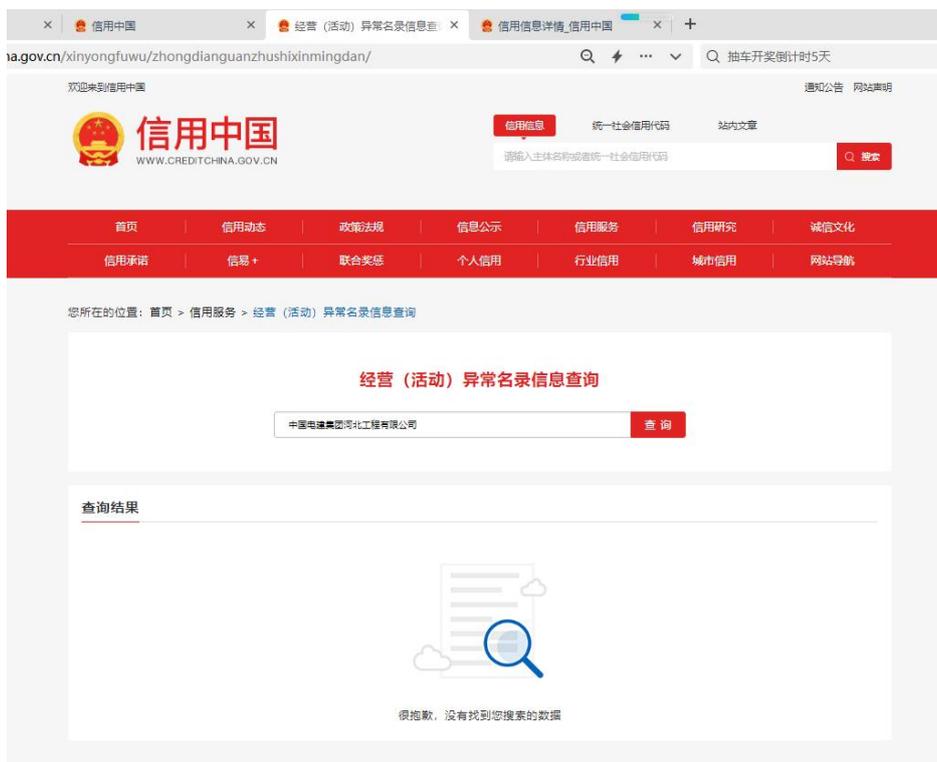
信用承诺 信易+ 联合奖惩 个人信用 行业信用 城市信用 网站导航

严重失信主体名单查询

中国电建集团河北工程有限公司 查询

查询结果

很抱歉，没有找到您搜索的数据



信用中国

经营异常名录信息查询

ina.gov.cn/xinyongfuwu/zhongdianguanzhushixinmingdan/

信用中国 WWW.CREDITCHINA.GOV.CN

信用信息 统一社会信用代码 站内文章

请输入主体名称或统一社会信用代码 搜索

首页 信用动态 政策法规 信息公示 信用服务 信用研究 诚信文化

信用承诺 信易+ 联合奖惩 个人信用 行业信用 城市信用 网站导航

您所在的位置：首页 > 信用服务 > 经营（活动）异常名录信息查询

经营（活动）异常名录信息查询

中国电建集团河北工程有限公司 查询

查询结果

很抱歉，没有找到您搜索的数据



中国电建集团河北工程有限公司 存续 守信激励对象

统一社会信用代码: 9113010023600688XQ

重要提示: 1.如认为所公示信息存在错误、遗漏、公开期限不符合规定以及其他侵犯信息主体合法权益的,可按信用信息异议申诉流程提出异议申诉;如需对相关行政处罚信息进行信用修复,可按行政处罚信用信息信用修复流程指引提出信用修复申请。 2.本查询结果仅供参考,不作为法律依据,供社会参考使用,使用相关信息的单位和个人应对信息使用行为的合法性负责。 3.“信用中国”网站公示信息与认定单位公示信息不一致的,以认定单位相关系统公示信息为准。 4.数据有限,单类数据仅按最新程度展示前10000条信息。 异议申诉 下载信用信息报告

基础信息 海关注册登记信息 法定代表人/负责人/执行事务合伙人 林建伟 企业类型 有限责任公司(非自然人投资或控股的法人独资) 成立日期 1993-10-14 住所 石家庄市裕华区塔北路107号

行政管理 48 诚实守信 4 严重失信 0 经营异常 0 信用承诺 10 信用评价 0 司法判决 0 其他 0 全部 4 纳税信用等级纳税人 4

中国电建集团河北工程有限公司 存续 守信激励对象

统一社会信用代码: 9113010023600688XQ

重要提示: 1.如认为所公示信息存在错误、遗漏、公开期限不符合规定以及其他侵犯信息主体合法权益的,可按信用信息异议申诉流程提出异议申诉;如需对相关行政处罚信息进行信用修复,可按行政处罚信用信息信用修复流程指引提出信用修复申请。 2.本查询结果仅供参考,不作为法律依据,供社会参考使用,使用相关信息的单位和个人应对信息使用行为的合法性负责。 3.“信用中国”网站公示信息与认定单位公示信息不一致的,以认定单位相关系统公示信息为准。 4.数据有限,单类数据仅按最新程度展示前10000条信息。 异议申诉 下载信用信息报告

基础信息 海关注册登记信息 法定代表人/负责人/执行事务合伙人 林建伟 企业类型 有限责任公司(非自然人投资或控股的法人独资) 成立日期 1993-10-14 住所 石家庄市裕华区塔北路107号

行政管理 48 诚实守信 4 严重失信 0 经营异常 0 信用承诺 10 信用评价 0 司法判决 0 其他 0



很抱歉,没有找到您搜索的数据





信用信息 统一社会信用代码 站内文章

中国电建集团河北工程有限公司

搜索

- 首页
- 信用动态
- 政策法规
- 信息公示
- 信用服务
- 信用研究
- 诚信文化
- 信用承诺
- 信息+
- 联合奖惩
- 个人信用
- 行业信用
- 城市信用
- 网站导航

中国电建集团河北工程有限公司 存续 守信激励对象

统一社会信用代码: 9113010023600688XQ

重要提示:

- 1.如认为所展示信息存在错误、遗漏、公开期限不符合规定以及其他侵犯信息主体合法权益的,可按照[信用信息异议申诉指南](#)提出异议申诉;如属对相关行政处罚信息进行信用修复,可按照[行政处罚信用修复流程](#)提出信用修复申请。
- 2.本查询结果仅依据现有数据展示相关信息,供社会参考使用。使用相关信息的单位和个人应对信息使用行为的合法性负责。
- 3.“信用中国”网站公示信息与认定单位公示信息不一致的,以认定单位相关系统公示信息为准。
- 4.回页顶端,单页数据仅按更新程度展示前10000条信息。

[异议申诉](#) [下载信用信息报告](#)

基础信息 海关注册登记信息

法定代表人/负责人/执行事务合伙人	林建伟	企业类型	有限责任公司(非自然人投资或控股的法人独资)
成立日期	1993-10-14	住所	石家庄市裕华区裕北路107号

- 行政管理 48
- 诚实守信 4
- 严重失信 0
- 经营异常 0
- 信用承诺 10
- 信用评价 0
- 司法判决 0
- 其他 0



很抱歉,没有找到您搜索的数据



投标人近三年无重大安全和质量事故的证明文件:

1、近三年无安全责任事故证明

中国电力建设股份有限公司

证 明

中国电建集团河北工程有限公司系中国电力建设股份有限公司全资子公司，该公司认真贯彻执行国家有关安全生产方面的法律法规，自 2022 年 1 月 1 日至 2025 年 1 月 1 日，未发生一般及以上生产安全责任事故。

特此证明。

投标人盖章:



2024 年安全报表



企业职工伤亡事故年报表 1

填报单位: 中国电建集团河北工程有限公司

2024 年

事故类别	序号	死亡		重伤		合计		技术和设计上的缺陷		设备、设施、工具、附件有缺陷		安全设施缺少或有缺陷		生产场地环境不良		个人防护用品缺少或有缺陷		没有安全操作规程或不健全		违反操作规程或劳动纪律		劳动组织不合理		对现场工作缺乏检查或指挥错误		教育培训不够, 缺乏安全知识		其他	
		死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤
总计	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
物体打击	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
车辆伤害	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
机械伤害	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
起重伤害	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
触电	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
淹溺	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
灼烫	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
火灾	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
高处坠落	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
坍塌	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
冒顶片帮	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
透水	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
放炮	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
炸药爆炸	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
瓦斯爆炸	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
锅炉与容器爆炸	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
其它爆炸	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
中毒和窒息	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
其它伤害	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

单位负责人签字: 材建伟 处(科)负责人签字: 何德恩 制表人签字: 王颖 报出日期: 2024 年 1 月 8 日



企业职工伤亡事故年报表 2

2024 年

单位名称: 中国电建集团河北工程有限公司

隶属关系: 中国电力建设股份有限公司

制表单位: 中国电建集团河北工程有限公司

伤亡事故件数 (件)						伤亡人数 (人)						受伤人员损失工作日总数 (工日)	备注	
总计	重大及以上事故	较大事故	一般事故	重伤事故	轻伤事故	总计	死亡	重伤	轻伤	其中: 非本企业人员				
										死亡	重伤			轻伤
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

单位负责人签字: 材建伟 处(科)负责人签字: 何德恩 制表人签字: 王颖 报出日期: 2024 年 1 月 8 日

2022 年安全报表

企业职工伤亡事故年报表 1

填报单位: 中国电建集团河北工程有限公司 2022 年

事故类别	序号	死亡合计 (人)		重伤合计 (人)		轻伤合计 (人)		其他		合计											
		死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤	死亡	重伤
总计	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
物体打击	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
车辆伤害	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
机械伤害	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
起重伤害	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
触电	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
淹溺	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
灼烫	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
火灾	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
高处坠落	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
坍塌	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
冒顶片帮	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
透水	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
爆破	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
炸药爆炸	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
瓦斯爆炸	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
锅炉与压力容器爆炸	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
其它爆炸	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
中毒和窒息	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
其它伤害	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

单位负责人签字: 林建伟 (科) 负责人签字: 何恩恒 制表人签字: 王硕 报出日期: 2023 年 1 月 10 日

企业职工伤亡事故年报表 2

2022 年

单位名称: 中国电建集团河北工程有限公司 隶属关系: 中国电力建设股份有限公司电力事业部

制表单位: 中国电建集团河北工程有限公司

总计	伤亡事故件数 (件)					伤亡人数 (人)							受伤人员损失工作日总数 (工日)	备注
	重大及以上事故	较大事故	一般事故	重伤事故	轻伤事故	总计	死亡	重伤	轻伤	其中: 非本企业人员				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

单位负责人签字: 林建伟 (科) 负责人签字: 何恩恒 制表人签字: 王硕 报出日期: 2023 年 1 月 10 日

2、近五年无质量责任事故证明

证 明

中国电建集团河北工程有限公司在目前以及近五年内不曾在任何工程中发生质量责任事故。

特此声明

投标人(盖章) 中国电建集团河北工程有限公司



上级主管部门 (盖章)



日期:2025年 1月 8日

2024 年质量报表

R-ZL-JL-05

工程 质量 情况 年 报 表

填报单位名称：中国电建集团河北工程有限公司 填报日期：2025年1月6日

序号	项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量										因质量事故造成的人员死亡数(人)		
		个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	损失工日	重大事故(次)	重 大 事 故 原 因 分 析						死亡	重伤	
		合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期					违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备	其他			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
	总计	503	503	100	100	17990	17990	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1	廊坊市人民医院迁建项目	0	0	100	100	60	60	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	围场县200MW风电储能新能源项目	18	18	100	100	742	742	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	怀安光伏项目	0	0	100	100	4	4	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	米东光伏项目	28	28	100	100	568	568	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	扫美山风电项目	1	1	100	100	188	188	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	平山光伏项目	10	10	100	100	158	158	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	庆阳风电项目	12	12	100	100	367	367	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	海晶光伏项目	5	5	100	100	278	278	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	临西食品园项目	0	0	100	100	15	15	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	乌兰察布12万千瓦分散式风电项目	0	0	100	100	756	756	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

第 1 页

R-ZL-JL-05

工程 质量 情况 年 报 表

填报单位名称：中国电建集团河北工程有限公司 填报日期：2025年1月6日

序号	项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量										因质量事故造成的人员死亡数(人)		
		个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	损失工日	重大事故(次)	重 大 事 故 原 因 分 析						死亡	重伤	
		合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期					违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备	其他			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
11	丰镇风光项目	34	34	100	100	363	363	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	北辰风电项目	1	1	100	100	107	107	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	围场风光储氢热一体化项目风电场区及升压站EPC项目	2	2	100	100	254	254	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	赤峰光伏项目	0	0	100	100	244	244	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	天津宝坻风电项目	0	0	100	100	183	183	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	益阳扩能升级改造项目	0	0	100	100	316	316	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	平泉光储氢一体化项目	73	73	100	100	358	358	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	贵州元豪发电工程	76	76	100	100	1001	1001	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	杨寿渔光互补项目	0	0	100	100	14	14	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	印江刀坝白岩风电项目	0	0	100	100	129	129	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	河北建投围场光伏项目	0	0	100	100	47	47	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

第 2 页



工程质量情况年报表



R-ZL-JL-05

填报单位名称: 中国电建集团河北工程有限公司		填报日期: 2026年1月6日																		
项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事件统计										因质量事故造成的人员死亡数(人)	
	个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	损失工日	其						死亡	重伤	
	合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期				重大事故(次)	违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备			其他
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
22	钦北项目	0	0	100	100	180	180	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	安太堡热电工程	114	114	100	100	216	216	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	华电锦兴项目	0	0	100	100	155	155	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	国能神皖池州项目	0	0	100	100	43	43	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	华能正宁碳捕集项目	0	0	100	100	49	49	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	漫城项目	0	0	100	100	180	180	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	秦皇岛热电项目	0	0	100	100	120	120	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	廊坊热电项目	0	0	100	100	79	79	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	阜康光伏项目	26	26	100	100	2714	2714	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



工程质量情况年报表



R-ZL-JL-05

填报单位名称: 中国电建集团河北工程有限公司		填报日期: 2026年1月6日																		
项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事件统计										因质量事故造成的人员死亡数(人)	
	个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	损失工日	其						死亡	重伤	
	合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期				重大事故(次)	违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备			其他
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
31	阜康光热项目	0	0	100	100	54	54	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	帮果换流站工程	17	17	100	100	352	352	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	东平换流站工程	2	2	100	100	326	326	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	宝塔山换流站工程	2	2	100	100	4	4	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	陇东线路工程	0	0	100	100	792	792	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	佛城输变电工程	0	0	100	100	270	270	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	交投平泉风电项目	8	8	100	100	561	561	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	青龙光伏项目	5	5	100	100	2330	2330	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	深泽风电项目	0	0	100	100	3	3	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	巨鹿“风+储”一体化项目	0	0	100	100	179	179	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	定州变电站项目	1	1	100	100	30	30	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



R-ZL-JL-05

工程质量情况年报表

填报单位名称：中国电建集团河北工程有限公司 填报日期：2025年1月6日

项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事故										因质量事故造成的人员死亡数(人)						
	个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	损失工日	其中						死亡		重伤					
	合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期				重大事故(次)	重大事故原因分析												
	1	2	3	4	5	6	7	8					违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备				其他	13	14	15	16
42 饶阳线路项目	0	0	100	100	7	7	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43 华润邱县风电项目	0	0	100	100	248	248	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44 长岭张北风电项目	1	1	100	100	1032	1032	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45 元谋光伏项目	4	4	100	100	187	187	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46 山阴光伏项目	0	0	100	100	143	143	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47 天津宁河光伏项目	0	0	100	100	120	120	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48 坪垣风电项目	0	0	100	100	14	14	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49 巴林铝厂自备电站项目	12	12	100	100	712	712	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50 燕山环保改造项目	0	0	100	100	17	17	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51 乌兹别克斯坦吉扎克光伏项目	4	4	100	100	180	180	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52 承德围场光伏项目	0	0	100	100	55	55	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



R-ZL-JL-05

工程质量情况年报表

填报单位名称：中国电建集团河北工程有限公司 填报日期：2025年1月6日

项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事故										因质量事故造成的人员死亡数(人)						
	个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	损失工日	其中						死亡		重伤					
	合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期				重大事故(次)	重大事故原因分析												
	1	2	3	4	5	6	7	8					违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备				其他	13	14	15	16
53 土耳其天然气储罐项目	1	1	100	100	188	188	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54 奇台风电项目	46	46	100	100	125	125	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55 永清管网项目	0	0	100	100	173	173	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2023 年质量报表

R-ZL-JL-05



工程质量情况年报表



填报单位名称: 中国电建集团河北工程有限公司		填报日期: 2024年1月12日																					
项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事故												因质量事故造成的人员死亡数(人)	重伤	
	个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	损失工日	重大事故(次)	重大事故原因分析						死亡				
	合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期					违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备	其他					
																				1			2
序号 总计	372	372	100	100	20047	20047	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1 廊坊市人民医院迁建项目	0	0	100	100	52	52	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2 大唐和林格尔羊群沟风光项目	26	26	100	100	1260	1260	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3 阳煤西上庄2×660MW低热值煤发电项目	57	57	100	100	1016	1016	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4 平泉泽时光伏发电有限公司100MW光伏储能制氢项目	7	7	100	100	91	91	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5 中绿电乌鲁木齐市米东项目	2	2	100	100	402	402	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6 大唐保定热电厂2×350MW热电机组项目	25	25	100	100	755	755	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7 中煤平朔安太堡项目	0	0	100	100	130	130	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8 邯郸热电退城项目	74	74	100	100	630	630	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9 鄂尔多斯过三梁500千伏输变电工程项目	23	23	100	100	2214	2214	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10 永清县生活垃圾焚烧发电厂项目	65	65	100	100	835	835	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11 青龙建昊光伏科技有限公司240MW光伏EPC总承包项目	2	2	100	100	6940	6940	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



工程质量情况年报表



R-ZL-JL-05

填报单位名称: 中国电建集团河北工程有限公司		填报日期: 2024年1月12日																					
项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事故												因质量事故造成的人员死亡数(人)	重伤	
	个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	损失工日	重大事故(次)	重大事故原因分析						死亡				
	合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期					违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备	其他					
																				1			2
12 鲁能乌图美仁70MW光伏施工I标段项目	1	1	100	100	1869	1869	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13 平山光伏项目	16	16	100	100	193	193	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14 内蒙古乌兰察布150MW分散式风电项目	0	0	100	100	516	516	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15 华润三排湖100万千瓦风电发电项目储能系统EPC工程	9	9	100	100	131	131	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16 国能河北综合能源有限公司渤海新区“绿电制绿水”综合能源项目	4	4	100	100	683	683	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17 张家口市万全区整区屋顶分布式光伏开发试点项目EPC工程总承包	5	5	100	100	340	340	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18 扶余市三井子风电场五期100MW风电项目	17	17	100	100	855	855	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19 土耳其图兹湖地下天然气储库扩建项目	0	0	100	100	84	84	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20 新疆乌鲁木齐光伏EPC项目	0	0	100	100	628	628	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21 长安益阳发电有限公司2×100万千瓦扩能升级改造项目	0	0	100	100	24	24	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22 吉木乃项目	2	2	100	100	53	53	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



工程质量情况年报表

填报单位名称: 中国电建集团河北工程有限公司		填报日期: 2024年1月12日																			
项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事故											因质量事故造成的人员死亡数(人)	
	个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	报失工日	重大事故(次)	其 中						死亡	重伤	
	合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期					违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备	其他			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
23	库尔勒项目	1	1	100	100	12	12	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	华能扬州杨寿105MW渔(农)光互补光伏电站设备-施工(PC)总承包项目	0	0	100	100	71	71	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目	0	0	100	100	61	61	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	贵州元豪铝业项目	36	36	100	100	202	202	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

说明: 根据2018新版验标要求: 锅炉机组、汽轮发电机组、热工仪表及控制装置、焊接工程、土建工程、电气工程、管道及系统、水处理制氢设备和系统、加工配置等工程的分项工程、单位工程只进行验收, 验收结果只评判是否合格。

2022 年质量报表



工程质量情况年报表

填报单位名称: 中国电建集团河北工程有限公司		填报日期: 2023年1月11日																				
序号	项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事故											因质量事故造成的人员死亡数(人)	
		个数		合格率(%)		个数		合格率(%)		次数	损失金额(元)	报失工日	重大事故(次)	其 中						死亡	重伤	
		合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期					违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备	其他			
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
	总计	289	289	100	100	7123	7123	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	内蒙古京能集宁二期扩建2×660MW热电联产工程	32	32	100	100	499	499	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	阳煤而上庄低热值煤电工程	6	6	100	100	66	66	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	黔西南州元豪投资有限公司煤电铝一体化330kV/kV铝合金导线加工项目	10	10	100	100	341	341	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	津巴布韦市旺吉电厂三期工程输电项目线路工程	13	13	100	100	579	579	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	寒温盛世华府项目	0	0	100	100	39	39	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	贵州兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目	1	1	100	100	63	63	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	国家能源集团邯郸热电机组进园项目	0	0	100	100	172	172	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8	中煤平朔安太堡2×350MW低热值煤电新建工程	0	0	100	100	133	133	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	蒙安准东电厂(2×660MW)工程(四标段)	0	0	100	100	37	37	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	廊坊市人民医院迁建项目工程	0	0	100	100	18	18	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	水清县生活垃圾焚烧发电厂项目	0	0	100	100	498	498	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

工程 质量 情况 年 报 表

填报单位名称：中国电建集团河北工程有限公司 填报日期：2023年1月11日

项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事故										因质量事故造成的人员死亡数(人)		
	个 数		合格 率 (%)		个 数		合格 率 (%)		次 数	损 失 金 额 (元)	损 失 工 日	其 中								死 亡	重 伤
	合 计	合 格	本 期	去 年 同 期	合 计	合 格	本 期	去 年 同 期				重 大 事 故 (次)	重 大 事 故 原 因 分 析								
									违 反 基 础 程 序	勘 察	设 计		施 工	材 料 设 备	其 他						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
12 大唐保定热电厂2×350MW热电机组项目	0	0	100	100	138	138	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13 大唐和林格尔羊群湾风光项目	0	0	100	100	37	37	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14 山东泰安市城区西部热源PPP项目	47	47	100	100	522	522	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
15 巴基斯坦塔纳尔洪11区决二期TEL 1x330MW坑口燃机电站项目	48	48	100	100	960	960	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
16 巴基斯坦吉航 (Jhang) 1283MW联合循环电站项目	0	0	100	100	158	158	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
17 巴基斯坦塔纳尔洪11区决二期TN 1x330MW坑口燃机电站项目	31	31	100	100	300	300	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
18 高邑220kV变电站新建工程	22	22	100	100	252	252	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
19 岳池定远平价示范项目风电场项目	35	35	100	100	979	979	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
20 保定涿水京深110kV输变电工程	22	22	100	100	280	280	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
21 绿化南轮冠峰风电平价上网项目 (100MW) EPC交钥匙工程	8	8	100	100	580	580	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
22 华能偏关20兆瓦风电扩容项目主体工程	2	2	100	100	61	61	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

工程 质量 情况 年 报 表

填报单位名称：中国电建集团河北工程有限公司 填报日期：2023年1月11日

项目名称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自年初累计质量事故										因质量事故造成的人员死亡数(人)		
	个 数		合格 率 (%)		个 数		合格 率 (%)		次 数	损 失 金 额 (元)	损 失 工 日	其 中								死 亡	重 伤
	合 计	合 格	本 期	去 年 同 期	合 计	合 格	本 期	去 年 同 期				重 大 事 故 (次)	重 大 事 故 原 因 分 析								
									违 反 基 础 程 序	勘 察	设 计		施 工	材 料 设 备	其 他						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
23 华能神池20兆瓦风电扩容项目主体工程	2	2	100	100	85	85	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
24 华能庆阳风光综合新能源示范项目 20兆瓦风光项目风电主体工程及场内道路施工	0	0	100	100	115	115	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
25 河南中能渭州热电有限责任公司输煤、脱硫脱硝、灰库系统生产设备检修维护	0	0	100	100	85	85	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
26 中广核惠州及后南海上风电场风机安装工程I标段	0	0	100	100	75	75	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
27 (河南PC项目) 华能武陟县50MW分散式风电项目	0	0	100	100	7	7	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
28 (河南PC项目) 华能夏邑县明镇32MW分散式风电项目工程	11	11	100	100	500	500	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
29 华能永登坪城48MW分散式风电项目	1	1	100	100	54	54	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

说明：根据2018新版验收要求：锅炉机组、汽轮发电机组、热工仪表及控制装置、焊接工程、土建工程、电气工程、管道及系统、水处理制氢设备和系统、加工配置等工程的分项工程、单位工程只进行验收，验收结果只评判是否合格。

2021 年质量报表

R-21-JL-05

工程 质量 情况 年 报 表

填报单位名称: 中国中煤集团工程技术有限公司 填报日期: 2022年01月08日

序号	项目名称	自年初累计验收的分项工程								自年初累计质量事故										因质量事故造成的人员死亡数(人)	
		本年可累计验收的单位工程				本年可累计验收的分项工程				次数	损失金额(元)	损失工日	重大事故(次)	其 中						死亡	重伤
		个 数		合格率(%)		个 数		合格率(%)						违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备	其他		
		合 计	合 格	本 期	去 年 同 期	合 计	合 格	本 期	去 年 同 期												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
1	内蒙吉京能集宁二期扩建2×660MW热电联产工程	5	5	100	100	116	116	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	阳煤晋上庄低品位煤焦电工程	5	5	100	100	32	32	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	张北县“互联网+智慧能源”示范项目800MW光伏	13	13	100	100	168	168	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	辽宁朝阳生物降解(EPC)项目部	20	20	100	100	388	388	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	华能瑞金电厂二期扩建(2×1000MW超超临界二次再热机组)工程	35	35	100	100	1365	1365	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	陕西南元元泰投资有限公司流电铝一体化250kV±铝合金母线加工项目	0	0	100	100	74	74	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	河北省任丘市生活污水处理发电工程	12	12	100	100	396	396	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8	津巴布韦中电青厂三期工程输电项目线路工程	0	0	100	100	25	25	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	洛阳新能源科技广泰有限公司2×240MW生物质热电联产工程	0	0	100	100	0	0	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	兴义哥城二期总承包项目	3	3	100	100	32	32	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	贵州兴义煤电铝一体化热电联产炉内项目	58	58	100	100	21	21	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

R-21-JL-06

工程 质量 情况 年 报 表

填报单位名称: 中国中煤集团工程技术有限公司 填报日期: 2022年01月08日

序号	项目名称	自年初累计验收的分项工程								自年初累计质量事故										因质量事故造成的人员死亡数(人)	
		本年可累计验收的单位工程				本年可累计验收的分项工程				次数	损失金额(元)	损失工日	重大事故(次)	其 中						死亡	重伤
		个 数		合格率(%)		个 数		合格率(%)						违反基建程序	勘察	设计	施工	材料设备	其他		
		合 计	合 格	本 期	去 年 同 期	合 计	合 格	本 期	去 年 同 期												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20		
12	山东泰安市城区西部高源 PPP 项目	0	0	100	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13	巴基斯坦塔尔煤田II区块二期7E1、1x330MW坑口燃煤电站项目	5	5	100	100	48	48	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
14	巴基斯坦吉航(Jhang)1263MW联合循环电站项目	10	10	100	100	43	43	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
15	新天济源西坝风电场项目	12	12	100	100	36	36	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
16	河北建投(崇礼)风电制氢100兆瓦风电场工程	7	7	100	100	385	385	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
17	高邑二250MW变电站新建工程	2	2	100	100	117	117	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
18	广西融水水坪山风电场工程	4	4	100	100	30	30	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
19	华能源能大寺风电场48兆瓦工程	6	6	100	100	40	40	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
20	国家电投澜沧江上亚40万千瓦风电制氢示范项目二期20万千瓦风电工程(五标段、六标段)	15	15	100	100	50	50	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
21	三伏新能澜沧江上亚风电二期20MW工程	10	10	100	100	110	110	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
22	华能陕北第三风电场C区200MW工程主体工程	30	30	100	100	396	396	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
23	山西大同松塔风电场98MW工程280kV升压站建筑安装工程	8	8	100	100	268	268	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

工程 质量 情况 年 报 表

填报单位名称: 中国电建集团河北工程有限公司		填报日期: 2022年01月08日																									
项目名称	自年初累计验收的单位工程								自年初累计验收的分项工程								因质量事故造成的人员死亡数(人)										
	个 数				合格 率 (%)				个 数				合格 率 (%)				次 数	损失 金额 (元)	损失 工日	重 大 事 故 原 因 分 析						死 亡	重 伤
	合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期	违反 基建 程序	勘察	设计	施工	材料 设备	其他													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20								
24	9	9	100	100	212	212	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
25	22	22	100	100	231	231	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0								

说明: 根据2019新版验收要求: 锅炉机组、汽轮发电机组、热工仪表及控制装置、焊接工程、土建工程、电气工程、管道及系统、水处理制氧设备和系统、加工配置等工程的分项工程、单位工程只进行验收, 验收结果只判定是否合格。

2020 年质量报表

工程 质量 情况 年 报 表

填报单位名称: 中国电建集团河北工程有限公司

填报日期: 2021年1月03日

项目名称	自年初累计验收的单位工程								自年初累计验收的分项工程								因质量事故造成的人员死亡数(人)										
	个 数				合格 率 (%)				个 数				合格 率 (%)				次 数	损失 金额 (元)	损失 工日	重 大 事 故 原 因 分 析						死 亡	重 伤
	合计	合格	本期	去年同期	合计	合格	本期	去年同期	违反 基建 程序	勘察	设计	施工	材料 设备	其他													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20								
总计	248	248	100	100	3653	3653	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
贵州兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目	103	103	100	100	2212	2212	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
巴基斯坦吉航 (Jhang) 1263MW联合循环电站项目	2	2	100	100	0	0	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
张北县“互联网+智慧能源”示范项目500MW光伏	3	3	100	100	215	215	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
辽宁朝阳生物质能 (EPC) 项目部	30	30	100	100	241	241	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
华能瑞金电厂二期扩建 (2×1000MW超超临界二次再热机组)	0	0	100	100	31	31	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
黔西南州元豪投资有限公司煤电铝一体化330kt/a铝合金	0	0	100	100	86	86	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
阳煤西上庄低热值煤热电工程	0	0	100	100	21	21	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
河北省任丘市生活垃圾焚烧发电工程	35	35	100	100	300	300	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
津巴布韦旺吉电厂三期工程输变电项目线路工程	2	2	100	100	16	16	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0								

工程 质量 情况 年 报 表

填报单位名称：中国电建集团河北工程有限公司

填报日期：2021年1月03日

项 目 名 称	自年初累计验收的单位工程				自年初累计验收的分项工程				自 年 初 累 计 质 量 事 故										因质量事故造成的人员死亡数(A)	
	个 数		合 格 率 (%)		个 数		合 格 率 (%)		次 数	损 失 金 额 (元)	损 失 工 日	其 中							死 亡	重 伤
	合 计	合 格	本 期	去 年 同 期	合 计	合 格	本 期	去 年 同 期				重 大 事 故 (次)	重 大 事 故 原 因 分 析							
									违 反 基 建 程 序	勘 察	设 计		施 工	材 料 设 备	其 他					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
盛阳新能源科技广宗有限公司2×24MW生物质热电联产工程	0	0	100	100	0	0	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
天津陈塘电厂三期2×300MW机组拆除工程	8	8	100	100	40	40	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
新疆荣新电力有限公司可克达拉2×350MW热电联产工程	0	0	100	100	0	0	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
巴基斯坦塔尔煤田II区块二期TEL 1x330MW坑口燃煤电站	3	3	100	100	16	16	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
京能秦皇岛开发区2×35万千瓦热电联产工程	7	7	100	100	72	72	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
兴义商城二期总承包项目	2	2	100	100	32	32	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
克什克腾旗热电联产(3×130T+2×25MW)及热网工程	0	0	100	100	0	0	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
康保卧龙山100MW风电工程	10	10	100	100	61	61	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
华能张北白庙滩风电场10万千瓦工程项目	7	7	100	100	63	63	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
新天洁源西坝风电场项目	8	8	100	100	58	58	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

近五年经济行为无诉讼证明

近五年经济行为无诉讼证明

我所是中国电建集团河北工程有限公司常年律师事务所, 受理中国电建集团河北工程有限公司的法律事务。

我所郑重声明: 截止出具本证明之日, 中国电建集团河北工程有限公司近五年不曾在任何合同中违约, 无因合同违约而被终止合同或涉重大诉讼或被责令停业、财产被接管、冻结、破产和重组状态等。在近五年的招投标行为中, 没有行贿行为和弄虚作假等劣迹, 投标人近五年无任何不良行为记录。同时, 中国电建集团河北工程有限公司在各类合同的履行过程中, 能够很好地配合业主和监理工程师的工作, 协调处理好工作中的矛盾, 合同履约率 100%。

我所出具的近五年经济行为无诉讼情况的证词是真实、完整、准确并承担相应的责任。

在下签字人知道, 招标人可能要求提供进一步的证明材料并同意按招标人要求提交。

律师事务所: 河北世纪鸿业律师事务所



签字人:

出具日期: 2025 年 3 月 7 日

近五年无合同违约证明

证 明

截止出具本证明之日，中国电建集团河北工程有限公司(原名：河北省电力建设第一工程公司)近五年内未发生合同违约而被终止合同或被诉讼或被责令停产、财产被接管、冻结、破产和重组状态等情况。同时，我公司在各类合同的履行过程中，能够很好的配合业主和监理工程师的工作，协调处理好工程中的各类矛盾，合同履约率达100%。

同时，我公司近五年内无任何违反国家、国家电网公司有关规定分包工程的行为。

特此证明。

投标人：中国电建集团河北工程有限公司(盖章)



上级主管部门



日期：2025年 / 月8 日

承诺书

关于无违约、财务状况良好及无重大安全质量事故的承诺书

致：深圳妈湾电力有限公司

我单位中国电建集团河北工程有限公司，在此就参与妈湾电厂升级改造煤电环保替代一期工程烟囱建安工程项目的有关事宜，郑重作出如下承诺：

一、关于合同履约的承诺

近三年（自2022年1月1日起至本承诺书签署之日止），我单位：

- 1、未曾因我方原因在任何合同中发生实质性违约行为；
- 2、未曾被任何合同相对方逐出或终止合同；
- 3、未曾因我方原因致使任何合同被解除。

二、关于财务状况的承诺

近三年内，我单位：

- 1、财务状况良好，具备履行本项目合同的资金实力；
- 2、未曾发生破产、重组或清算等情况；
- 3、资产未被任何机构或法院冻结、查封或扣押，能够正常开展经营活动。

三、关于工程安全与质量的承诺

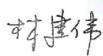
近三年内，由我单位承担或正在承担的各类工程：

- 1、未曾发生过重大及以上等级的质量事故；
- 2、未曾发生过重大及以上等级的安全责任事故。

我们确认，以上陈述均真实、准确、完整。如有任何不实之处，我方愿意承担由此所引发的一切后果，包括但不限于被取消投标（或中标）资格、承担相应的法律责任以及被列入失信名单等。

特此承诺。

承诺人（加盖公章）：中国电建集团河北工程有限公司

法定代表人（或授权代表）签字：  _____



日期：2025年10月8日

企业同类工程业绩一览表

工程名称	金额（万元）	签订时间	开工日期	竣工日期	工程所在地	烟囱高度
内蒙古京能集宁热电 2×350MW 超临界空冷供热机组工程	总金额：37869 万元、 烟囱建安工程：6842 万元	2014 年 1 月	2014 年 4 月 28 日	2016 年 01 月 13 日	内蒙古乌兰察布市集宁区东北部工业区内	205m
河北蔚州能源综合开发有限公司蔚县发电厂（2×660MW 超超临界空冷机组）	总金额：29900 万元、 烟囱建安工程：4241 万元	2014 年 6 月	2015 年 4 月 15 日	2018 年 11 月 12 日	河北省蔚县蔚州镇胜利路 206 号	240m
大唐保定热电厂 2X350MW 热电机组项目主体施工 I 标段	总金额：45625 万元、 烟囱建安工程：3553.9604 万元	2022 年 4 月	2022 年 5 月 24 日	2023 年 12 月 22 日	河北省保定市竞秀区天威西路 2688 号	210m
国家能源集团邯郸热电退城进园项目 A、C 标段烟塔工程	总金额：29774 万元、 烟囱建安工程：6631 万元	2021 年 10 月	2021 年 10 月	2023 年 7 月 31 日	河北省邯郸市	210m
兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目 EPC 总承包 1、2 号机组	总金额：542900 万、 烟囱建安工程：5911.0586 万元	2017 年 3 月 1 日	2017 年 3 月 1 日	2020 年 11 月 17 日	贵州省黔东南州兴义市	210m
潞安协鑫准东电厂 2x660MW 机	总金额：23000	2015 年	2015 年 10 月 28	2023 年	新疆奇台县准东开	240m

组主体(III标段) 施工	万元、 烟囱金额: 4839 万元	11月	日	9月9日	发区大井 一号矿区	
------------------	-------------------------	-----	---	------	--------------	--

注：若合同承包范围不止包含烟囱建安工程，则需在金额内同时填写总金额与烟囱建安工程部分的金额（《投标人资信标情况汇总表》同理）。

1、内蒙古京能集宁热电 2×350MW 超临界空冷供热机组工程

副本

合同编号: JNHT-JA-1401-001

内蒙古京能集宁热电 2×350MW
供热机组工程

I 标段建筑及安装工程
施工合同

甲方: 内蒙古京宁热电有限责任公司
乙方: 河北省电力建设第一工程公司

二〇一四年一月



第一章 合同协议书

1 合同协议书

本合同于二〇一四年二月四日，由（买方名称）（以下简称“买方”）和（卖方名称）（以下简称“卖方”）按下述条款和条件签署。

鉴于项目法人拟建造 内蒙古京能集宁 2×350MW 供热机组工程 I 标段（工程简述），并通过 二〇一三年十二月二十八日的中标意向书接受了承包商以人民币两亿陆仟玖佰贰拾伍万元为工程施工、竣工和保修所做的投标文件，双方以人民币两亿陆仟玖佰贰拾伍万元的合同价格达成如下协议：

1.1 本协议中所用术语的含义与下文提到的合同条件中相应术语的含义相同。

1.2 下列文件应作为本协议的组成部分：

1.2.1 双方协商同意的变更、纪要、协议；

1.2.2 合同协议书(含附件)；

1.2.3 中标通知书；

1.2.4 合同专用条件；

1.2.5 合同通用条件；

1.2.6 招标文件（含招标文件补遗）；

1.2.7 投标书；

1.2.8 标准、规范和有关技术文件；

1.2.9 图纸；

1.2.10 工程量表。

1.2.11 形成合同的其他文件。

1.3 上述文件应互为补充和解释，如有不清或互相矛盾之处，以上面所列顺序在前的为准。

1.4 考虑到项目法人将按下条的规定付给承包商各项款额，承包商特此立约，向项目法人保证按合同规定进行施工、竣工和保修。

1.5 考虑到承包商将进行本工程的施工、竣工和保修，项目法人特此立约，保证按合同规定的方式和时间向承包商支付合同价格和合同规定的其他支付的款项。特立此据。本协议书与上述所定日期，由合同双方根据中华人民共和国法律签署订立，并开始执行，双方代表在此签字并加盖合同专用章。

签字页 (本页无正文):



买方: 内蒙古京能集宁热电有限责任公司 (章)

地址: 内蒙古乌兰察布市集宁区

邮编: 012000

电话: 0474-8237001

传真: 0474-8237001

开户银行: 工行乌兰察布集宁支行

账号: 0611070109000107059

纳税人登记号: 152601053936558

名称: 内蒙古京能集宁热电有限责任公司

法定代表人 (或委托代理人):

(签字)

王高华



卖方: 河北省电力建设第一工程公司 (章)

地址: 石家庄市塔北路 107 号

邮编: 050021

电话: 0311-66656152

传真: 0311-66656040

开户银行: 建行石家庄建华南大街支行

账号: 13001615801050000204

纳税人登记号: 13010623600688X

名称: 河北省电力建设第一工程公司

法定代表人 (或委托代理人):

(签字)

靳世林

签章日期: 2014 年 1 月 4 日

赵

2.16 全厂绿化工程;

2.17 基建 MIS 系统、生产 MIS 系统及综合布线,不在本合同范围内。

3. 各标段主要工程内容

3.1 I 标段—1#、2#机组建筑及 1#机组安装工程;

3.1.1 I 标段区域

固定端道路(含人行道)东侧边线以东,220KV 屋外配电装置北侧道路(含人行道)北侧边线以北,扩建端道路(含人行道)西侧边线以西,脱硫综合楼南侧道路(含人行道)南侧边线以南区域。

3.1.2 I 标段主要工程内容

标段区域内除 2#机组机、炉、电、热整套安装工程、烟囱、脱硫系统、厂内综合管架、循环水管道、厂区道路(含人行道及道路照明)、输煤系统安装、除灰系统安装、厂区主接地网以外的所有本标段区域内的地下及地上建筑、安装及调试工程。包括但不限于:

1#、2#汽机房建筑结构工程;1#、2#煤仓间建筑结构工程;1#、2#锅炉房建筑结构工程(不含 2#炉紧身封闭工程);1#、2#电除尘器建筑结构工程;1#、2#引风机室建筑结构工程;集控楼建筑结构工程(不含内装修);除灰综合楼建筑结构工程;换热站建筑结构工程;1#、2#主变压器建筑结构工程;1#、2#高压厂用变压器建筑结构工程;启动备用变压器建筑结构工程;1#、2#渣仓建筑结构工程(2#渣仓安装归 II 标段);标段区域内的高低压消防水、暖通、上下水、防雷接地、照明工程;1#机组范围内负压吸尘工程;1#机组机、炉、电、热整套安装;1#机精处理及其再生系统安装;主厂房化学加药设备安装及 1#机加药管路安装;取样冷却装置设备及 1#机取样管路安装;1#机组间冷塔设备安装;集控楼内 1#机组及公用系统(非 2#机设备)安装;1#机组除渣系统、供水系统建筑与安装;通信系统工程;1#机组主变压器及出口避雷器安装;1#机组高压厂用变压器安装;换热站内设备安装;除尘综合楼内应属 1#标段的安装工程(含公用系统、空压机系统);T4 转运站(含 T4 转运站及头部驱动间)至碎煤机室(含碎煤机室)建筑结构工程;1#、2#汽机房行车轨道、滑线及 1#行车安装;1#机组范围内脱硝反应区设备安装;施工水电源维护及用电管理;划定区域内未明确的其它建筑与安装工程(敷设于综合管架上的各种管道、全厂集中辅助车间监控系统及输煤工业电视系统由 IV 标段施工)。

3.2 II 标段—2#机组安装工程

包括但不限于:

2#机组机、炉、电、热整套安装及调试工程(含 2#炉紧身封闭工程);集控楼内 2#机组系统安装;2#机精处理安装、主厂房化学加药 2#机组管路安装;2#机取样管路安装;2#机组间冷塔设备安装;2#机组主变及出口避雷器、2#机组高厂变、启动备用变压器及出口避雷器安装;2#机组除渣系统(含 2#渣仓设备)、供水系统建筑与安装;通信系统工程;2#机组范围内负压吸尘工程;除尘综合楼内应属 2#机组的安装工程;2#汽机房桁车安装;2#机组范围内脱硝反应区设备安装;2#机组范围内未明确的其它安装工程(敷设于综合管架上的各种管道、全厂集中辅助车间监控系统及输煤工业电视系统由 IV 标段施工)。

档号	序号
4401-610	002

正本

合同编号: JNHT-JA-1401-002

内蒙古京能集宁热电 2×350MW
供热机组工程

Ⅲ标段建筑及安装工程
施工合同

甲方: 内蒙古京宁热电有限责任公司
乙方: 河北省电力建设第一工程公司

二〇一四年一月



第一章 合同协议书

1 合同协议书

本合同于二〇一四年一月四日，由（买方名称）（以下简称“买方”）和（卖方名称）（以下简称“卖方”）按下述条款和条件签署。

鉴于项目法人拟建造 内蒙古京能集宁2×350MW供热机组工程III标段（工程简述），并通过 二〇一三年十二月二十八日的中标意向书接受了承包商以人民币壹亿零玖佰肆拾肆万元为工程施工、竣工和保修所做的投标文件，双方以人民币壹亿零玖佰肆拾肆万元的合同价格达成如下协议：

1.1 本协议中所用术语的含义与下文提到的合同条件中相应术语的含义相同。

1.2 下列文件应作为本协议的组成部分：

1.2.1 双方协商同意的变更、纪要、协议；

1.2.2 合同协议书(含附件)；

1.2.3 中标通知书；

1.2.4 合同专用条件；

1.2.5 合同通用条件；

1.2.6 招标文件（含招标文件补遗）；

1.2.7 投标书；

1.2.8 标准、规范和有关技术文件；

1.2.9 图纸；

1.2.10 工程量表。

1.2.11 形成合同的其他文件。

1.3 上述文件应互为补充和解释，如有不清或互相矛盾之处，以上面所列顺序在前的为准。

1.4 考虑到项目法人将按下条的规定付给承包商各项款额，承包商特此立约，向项目法人保证按合同规定进行施工、竣工和保修。

1.5 考虑到承包商将进行本工程的施工、竣工和保修，项目法人特此立约，保证按合同规定的方式和时间向承包商支付合同价格和合同规定的其他支付的款项。特立此据。本协议与上述所定日期，由合同双方根据中华人民共和国法律签署订立，并开始执行，双方代表在此签字并加盖合同专用章。



3.3 III标段—烟囱及间冷塔建筑工程

包括但不限于：

烟囱工程（含航空指示灯安装、钢内筒及保温材料安装、散水施工）；1#、2#间冷塔工程（含航空指示灯安装、散水、塔内沟道、塔内硬化等）。

3.4 IV标段—全厂附属设施工程

除I标段、II标段、III标段及上述第二条所列工程范围以外的、不能明确为某个标段区域的全部公用系统建筑及安装工程。包括但不限于：

3.4.1 化学水处理系统建筑与安装工程（含化学水处理站、工业废水处理室、原水预处理站、生活污水处理站）；

3.4.2 输煤系统建筑与安装工程，其中：

输煤系统建筑结构为除T4转运站（含T4转运站及头部驱动间）至碎煤机室（含碎煤机室）以外的全部建筑结构及装饰工程（含翻车机室及翻车机安装、封闭煤场、斗轮机基础、1#至5#输煤桥、转运站、输煤综合楼、汽车衡、入厂煤采样装置、推煤机库）；

输煤系统安装工程（含斗轮机安装、1#至7#输煤皮带范围内的所有安装项目）；

3.4.3 燃油系统建筑与安装工程（含卸油站台、供卸油泵房、燃油库、泡沫消防泵房）；

3.4.4 220KV 屋外配电装置所有建筑与安装工程；网络继电器室建筑与安装；卸煤配电间建筑与安装工程；

3.4.5 循环水泵房、生活污水处理站、雨水泵房、辅机冷却塔、辅机循环水泵房、煤水处理站、煤水沉淀池、泡沫设备间所有建筑与安装工程、综合供水泵房相关设备安装工程（即：IV标段中不含综合水泵房建筑结构工程，但包括泵房内所有设备安装调试工程）；

3.4.6 灰库、气化风机房建筑与安装工程；

3.4.7 启动锅炉房建筑安装工程，氨存储场地建筑安装工程；

3.4.8 全厂主接地网、厂内综合管架及敷设于综合管架上各种管道的安装、除灰系统安装工程；

3.4.9 除厂前区域范围以外的厂区道路（含人行道、道路照明、检查井、马路牙、雨水口、雨水篦）；

3.4.10 厂区循环水管道建筑安装工程（含沟道挖填、管道施工、阀门井、检查井）；

3.4.11 标段范围内通信系统工程；

3.4.12 除北侧围墙外厂区其余围墙两侧边坡或挡土墙；

3.4.13 除厂前区域、I标段区域以外全厂地下管网、沟道、（含阀门井、检查井）；

3.4.14 全厂集中辅助车间监控系统；

3.4.15 输煤工业电视系统。

根据工程的实际需要，业主有权对各标段中标后的项目划分进行适当调整。

4. 标段间接口原则



签字页（本页无正文）：


 买方：内蒙古京能热电有限责任公司（章）
 地址：内蒙古乌兰察布市集宁区
 邮编：012000

电话：0474-8237001

传真：0474-8237001

开户银行：工行乌兰察布集宁支行

账号：0611070109000107059

纳税人识别号：152601053936558

名称：内蒙古京能热电有限责任公司

法定代表人（或委托代理人）：

（签字）

王鹰


 卖方：河北省电力建设第一工程公司（章）
 地址：石家庄市塔北路107号
 邮编：050021

电话：0311-66656152

传真：0311-66656040

开户银行：建行石家庄建华南大街支行

账号：13001615801050000204

纳税人识别号：13010623600688X

名称：河北省电力建设第一工程公司

法定代表人（或委托代理人）

（签字）

苏时林

签章日期：2014年1月4日

赵

内蒙古京能集宁热电 2X350MW 供热机组工程

1 号机组验收交接书

建 设 单 位：内蒙古京宁热电有限责任公司

生 产 单 位：内蒙古京宁热电有限责任公司

主体设计单位：北京国电华北电力工程有限公司

主体施工单位：河北省电力建设第一工程公司

主体调试单位：华北电力科学研究院有限责任公司

监 理 单 位：吉林省宏远东方电力建设管理有限责任公司

验收交接日期：2016 年 01 月 13 日

工程名称	内蒙古京能集宁热电 2X350MW 供热机组工程		机组编号	1 号机组
工程地点	内蒙古乌兰察布市集宁区东北部工业区内。			
建设依据	<p>1、内蒙古自治区发展和改革委员会文件—内发改能源字[2015]966 号《内蒙古自治区发展和改革委员会关于京能集宁热电联产机组工程项目核准的批复》。</p> <p>2、内蒙古自治区国土资源厅—内国土资字[2015]217 号《内蒙古自治区国土资源厅关于内蒙古京能集宁 2×350MW 供热机组工程建设项目用地的意见》。</p> <p>3、内蒙古电力（集团）有限责任公司文件—内电发展[2011]454 号《关于内蒙古京能集宁热电 2×350 兆瓦供热机组并网的复函》。</p> <p>4、内蒙古自治区住房和城乡建设厅文件—内建规[2013]518 号《关于内蒙古京能集宁热电 2×350MW 供热机组工程项目选址的批复》。</p> <p>5、内蒙古自治区水利厅文件—内水保[2015]51 号《内蒙古自治区水利厅关于内蒙古京能集宁热电 2×350MW 供热机组工程水土保持方案的复函》。</p> <p>6、乌兰察布市环境保护局文件—乌环审[2015]20 号《关于内蒙古京能集宁热电×350MW 供热机组工程环境影响报告书的批复》。</p> <p>7、中国国际工程咨询公司—咨能源便[2011]245 号《关于内蒙古京能集宁热电项目可行性研究报告审查会议纪要的函》。</p>			
建设规模	一期工程 2×35MW 机组			
工程正式 开工日期	2014 年 04 月 28 日	机组移交 生产日期	2016 年 01 月 13 日	
机组整套 试运日期	2015 年 12 月 03 日 09 时至 2016 年 01 月 10 日 16 时			
形成额定 发电能力	350MW			

参加工程建设的单位签章

建设单位代表签字：  (章)

生产单位代表签字：  (章)

主体设计单位代表签字：  (章)

主体施工单位代表签字：  (章)

主体调试单位代表签字：  (章)

主体监理单位代表签字：  (章)

单位工程竣工验收证明书

工程名称	内蒙古京能集宁 2×350MW 供热机组工程	合同编号	JNHT-JA-1401-002
单位工程名称	烟囱		
施工单位	河北电力建设第一工程公司	竣工日期	2015年10月30日
<p>1、工程质量概况： 本工程为内蒙古京能集宁热电厂 2x350MW 供热机组烟囱工程，烟囱工程基础由基础环形底板和环壁组成，±0.000m 标高相当于绝对标高 1388.8m，烟囱基础底标高-4.50m，基础环形底板及环壁采用 C40 混凝土。烟囱外筒筒壁工程为钢筋砼结构，烟囱高 205m 外半径为 5.95m，±0.000m 外半径为 13.55m，混凝土强度等级 C35、C40。烟囱钢内筒是按照悬吊式设计，钢板采用钛钢复合板内筒本体悬挂于 180 米层的平台大梁上；下部烟道，自立于 33.6m 层钢梁上。钢内筒 33.6~210m 段的内直径为 8.5m。钢内筒保温材料采用超细玻璃棉毡，33.6~210m 全高设置，导热系数不大于 0.05w/m.k，材料密度 0.6~1.0kg/m³。</p> <p>2、施工技术方案执行情况 现场施工严格按照施工技术方案内容执行，执行情况良好。</p> <p>3、单位工程质量验收情况 本单位工程已于 2015 年 10 月 30 日完成 3 项分部工程，分项工程 20 项，隐蔽工程签证全部完成。</p> <p>4、设计变更完成情况 本单位工程无设计变更</p> <p>5、质量问题处理情况（无）</p> <p>6、备品备件及专用工具：移交齐全</p> <p>7、工程竣工档案情况：全部完成</p> <p>8、安全文明施工及成品保护：严格按照方案执行。</p> <p>9、未完成项目（无）</p>			
验收结论	<p style="font-size: 2em; font-family: cursive;">合格</p>		
	建设单位	监理单位	施工单位
会 签	 负责人：[Signature] 2015年10月30日	 负责人：[Signature] 2015年10月30日	 负责人：[Signature] 2015年10月30日

2、河北蔚州能源综合开发有限公司蔚县发电厂（2×660MW 超超临界空冷机组）

合同编号：

河北蔚州能源综合开发有限公司
蔚县发电厂（2×660MW 超临界空冷机组）

施工合同

（主体#1标段建筑安装工程）

项目法人：河北蔚州能源综合开发有限公司

承包商：河北省电力建设第一工程公司

2014 年 6 月

第一章 合同协议书

本协议由河北蔚州能源综合开发有限公司(以下简称“项目法人”)与河北省电力建设第一工程公司(以下简称“承包商”)于____年____月____日商定并签署。

鉴于项目法人拟建造蔚县发电厂(2×660MW 超临界空冷机组)主体#1标段,并通过____年____月____日的中标意向书接受了承包商河北省电力建设第一工程公司以人民币贰亿捌仟万元为工程施工、竣工和保修所做的投标文件,双方以人民币贰亿捌仟万元(¥28000 万元)的合同价格达成如下协议:

- 1.1 本协议中所用术语的含义与下文提到的合同条件中相应术语的含义相同。
- 1.2 下列文件应作为本协议的组成部分:
 - 1.2.1 双方协商同意的变更纪要、协议;
 - 1.2.2 本合同协议书;
 - 1.2.3 中标通知书;
 - 1.2.4 承包商 20____年____月____日的投标文件;
 - 1.2.5 合同条件、合同补充条件(合同一般条件);
 - 1.2.6 标准、规范和有关技术文件;
 - 1.2.7 招标文件;
 - 1.2.8 图纸;
 - 1.2.9 招标文件补遗;
 - 1.2.10 其他有关文件。
- 1.3 上述文件应互为补充和解释,如有不清或互相矛盾之处,以上面所列顺序在前的为准。

项目法人(章):



河北蔚州能源综合开发有限公司

法定代表人(或委托代理)人:

杨北

地 址:

河北省蔚县蔚州镇胜利路 206 号

承包商(章):



河北省电力建设第一工程公司

法定代表人(或委托代理)人:

薛

地 址:

河北省石家庄市塔北路 107 号

开户银行: 中行蔚县支行

帐 号: 100148403515

电 话: 0313-5689835

传 真: 0313-5689830

邮政编码: 075700

联系 人:

合同签订地点: 河北省蔚县

日期: 2014 年 6 月 10 日

开户银行:

帐 号:

电 话:

传 真:

邮政编码:

联系 人:

第三章 附件

附件一：

主体 1#标段工程范围

工程范围原则：

- 1、1#机组汽机房范围内的建筑及其范围内的安装（辅机循环水管从 A 列外 2.0m 接口）；
- 2、1#机组除氧间范围内的建筑及其范围内的安装；
- 3、1#机组煤仓间范围内的建筑及安装（至钢煤斗落煤口，含钢煤斗，不含输煤皮带层 1#、2#机组输煤、配煤系统所有设备安装）；
- 4、1#机组锅炉房范围内的建筑及安装；
- 5、1#机组除尘器范围内的建筑及安装；
- 6、1#机组烟道范围内的建筑及安装（至烟囱入口）；
- 7、集中控制楼建筑及 1#机组有关设备的安装；
- 8、1#机组 A 列外（主变压器，厂用变压器等）建筑及安装；
- 9、1#机组渣仓建筑及安装；
- 10、电除尘控制楼及空压机房建筑及 1# 机组有关设备安装；
- 11、1#机组送风机、一次风机、吸风机建筑及其范围内的安装；
- 12、1#机组空冷系统及其配电间的建筑及其安装；
- 13、6KV 公用段配电间建筑及其范围内的安装
- 14、柴油发电机间建筑及安装；
- 15、通风机房建筑及安装（空调）；
- 16、烟囱建筑工程
- 17、 全厂综合管架建筑及其上系统管线、电缆及电缆桥架安装
- 18、1#机组脱硫系统（含公用系统）建筑及 1#机组有关设备的安装
- 19、输煤系统输煤驱动间—煤仓间栈桥建筑工程
- 20、炉间酸洗中和池建筑及安装
- 21、全场治安、消防及保卫总负责

级，屋面为不上人屋面；窗户采用透明双层玻璃塑钢窗，门为复合保温钢板门，外门窗须满足采光、通风、保温、防噪音、防风砂等要求。

5. 空压机房及除尘控制楼

现浇钢筋混凝土框架结构，位于两炉电除尘器之间，加气混凝土砌块填充墙抹灰，外涂涂料；楼板、屋面板均为现浇混凝土结构，内墙面、顶棚为抹灰耐擦洗涂料；耐磨砂浆地面（控制室内铺设地砖），屋面防水严格执行屋面防水设计规范，防水等级为二级，屋面为不上人屋面；窗户采用透明双层玻璃塑钢窗，门为复合保温钢板门，外门窗须满足采光、通风、保温、防噪音、防风沙等要求。

6. 渣仓间建筑结构

渣仓基础采用柱下独立条基，钢框架结构，复合压型钢板封闭，1.2 米窗下采用 250mm 厚加气混凝土砌块墙体，水泥地面，现浇混凝土屋面，窗户采用透明双层玻璃塑钢窗，门为复合保温钢板门，外门窗须满足采光、通风、保温、防噪音、防风沙等要求。

7. 化学酸碱废液中转池

地下钢筋混凝土水池结构，地上砖混结构，耐酸地砖地面、墙裙；内墙、顶棚为涂料。屋面防水严格执行屋面防水设计规范，防水等级为二级，屋面为不上人屋面。门为复合保温钢板门。外门窗须满足采光、通风、保温、防噪音、防风砂等要求。

8. 传动间至煤仓间的输煤栈桥

独立基础，钢支架结构，栈桥为钢桁架，桥面采用压型钢板做底模现浇钢筋混凝土板，墙面、屋面复合压型钢板封闭，窗户采用透明双层玻璃塑钢窗，须满足采光、通风、保温、防噪音、防风砂等要求。

9. 烟囱

现浇混凝土外筒、釉面耐酸砖内筒套筒式结构，高 240 米，内筒直径 10 米。

10. 空冷系统配电间建筑

单层现浇钢筋混凝土框架结构，位于空冷平台下，柱下独立基础，加气混凝土砌块填充墙，墙面为抹灰耐擦洗涂料，室内铺设地砖；窗户采用透明双层玻璃塑钢窗，门为复合保温钢板门，外门窗须满足采光、通风、保温、防噪音、防风砂等要求。

合同编号:

河北蔚州能源综合开发有限公司
蔚县发电厂 (2×660MW 超临界空冷机组)

施工补充合同

(主体 #1 标段建筑安装工程)

项目法人: 河北蔚州能源综合开发有限公司

承包商: 河北省电力建设第一工程公司

2014年 6月

CS 扫描全能王

第一部分 合同补充协议书

鉴于项目法人拟建造的蔚县发电厂(2×660MW 超临界空冷机组)主体#1 标段, 中标后虽进行了部分履行, 但由于近几年国家已陆续出台了政策价格调整文件, 参考大唐国际建(2013)71号文件批复的原则性建议, 经双方商定, 在2007年工程量的基础上对1#标段材料价差、机械价差、人工价差进行调整, 增加共计1900万元。工程范围要求按现建设条件有所调整: 机组烟道范围内的建筑与安装; 增加全厂综合管架安装; 不包括机组脱硫系统(含公用系统)建筑及机组有关设备的安装; 原范围中输煤系统输煤驱动间-煤仓间栈桥建筑工程改为输煤碎煤机室-主厂房煤仓间栈桥建筑工程; 原范围中的炉间酸洗中和池建筑及安装改为主机锅炉排水池建筑及安装。

1.1 本协议中所用术语的含义与下文提到的合同条款中相应术语的含义相同。

1.2 下列文件应作为合同的组成部分:

(1) 本合同补充协议书及有关的补充、变更、委托及会议纪要等文件;

(2) 主体1#标段建筑安装工程施工合同。

1.3 上述文件应互为补充和解释, 如有不清或互相矛盾之处, 以上面所列顺序在前的为准。

1.4 考虑到项目法人将按下条的规定付给承包商各项款额, 承包商特此立约, 向项目法人保证按合同规定进行施工、竣工和保修。

1.5 考虑到承包商将进行本工程的施工、竣工和保修, 项目法人特此立约, 保证按合同规定的方式和时间向承包商支付合同价格和合同规定的其他支付的款项, 特立此据。本合同根据中华人民共和国法律签署订立, 双方签字加盖合同专用章(公章)后生效。

1.6 本补充协议一式十二份，其中正本两份，副本十份，具有同等法律效力，

双方各持正本一份。

项目法人(章):
河北蔚州能源综合开发有限公司

法定代表 (或委托代理)人:

杨州

地 址:

河北省蔚县蔚州镇胜利路 206 号

开户银行: 中行蔚县支行

帐 号: 100148403515

电 话: 0313- 5689835

传 真:

邮政编码: 075700

联系 人:

合同签订地点: 河北省蔚县

日期: ____ 年 ____ 月 ____ 日

承包商(章):
河北省电力建设第一工程公司

法定代表 (或委托代理)人:

王

地 址:

河北省石家庄市塔北路 107 号

开户银行:

帐 号:

电 话:

传 真:

邮政编码:

联系 人:

38.7.2 经双方商定，本合同缺陷责任期为 24 个月。

39 变更

39.9 价款调整原则

本工程报价为工程总价承包，原则上今后不再调整。可以调整的部分仅限于：

(a)由设计单位出具并经项目法人批准的施工图设计变更的调整：每项变更即一份施工图设计变更单，经审计引起建安工程基本直接费增减超过 10 万元以上部分的予以调整。

(b)变更设计、签证、委托按实际发生经审批通过后予以调整，调整原则按照变更当时现行定额及信息指导价进行调整。

(d)工程施工过程中的工程量差原则上不予调整，若实际发生的工程量增减数量重大（如烟囱、碎煤机室至煤仓间栈桥建筑），本着风险共担的原则，由项目法人研究考虑做相应的增减调整。参考大唐国际建（2013）71 号文件批复的原则性建议，经双方商定，在 2007 年工程量的基础上对 1#标段 2013 年 12 月 31 日前调增材料价差、机械价差、人工价差，共计增加 1900 万元。

(e)施工电源开闭站、烟气余热利用系统建筑安装工程按照实际工程量、现行定额及投标承诺下浮系数的原则，双方协商确定施工费用。

(f)场地平整按照实际工作量据实结算。

39.10 工程范围调整（详细内容见附件二：主体 1#标段工程范围）

39.10.1 接口划分原则中变化内容：

1.1 导线连接、电缆敷设

增加部分：

主厂房内连接#1 标段设备与#2 标段设备间的电缆均由#1 标段负责敷设；连接#1 标段与主厂房外各标段之间的电缆由#1 标段负责敷设；连接#2 标段与主厂房外各标段之间的电缆由#2 标段负责敷设。

由主厂房至 500kV 升压站对应间隔和网络继电器楼的动力与控制电缆，来自 1 号机组和公用系统的由 1#标段负责敷设，来自 2 号机组的由 2#标段负责敷设。

本合同未明确提及或遗漏的电缆按如下原则划分：

动力电缆（含交流、直流）均按负荷侧引接于电源侧原则，由负荷侧施工单位敷设，有特殊说明的除外；

控制电缆（含通讯、电气、热控等）均按下级侧（被控制侧、送信号侧）施工单

位送至上机侧（控制侧、收信号侧）；由下级侧施工单位敷设，例如由就地送至主控制室、由就地送至辅控、由网控送至主控、由辅控送至主控等，有特殊说明的除外；

删除部分：

各标段内部设备间的电缆由各标段自行敷设并接线。

主厂房内连接 1#机组设备与 2#机组设备间的电缆由 1#标段负责敷设；连接 1#机组设备与公用设备（或设施、系统）之间的电缆（包括电源电缆）由#1 标段负责敷设，连接 2#机组设备与公用设备（或设施、系统）之间的电缆（包括电源电缆）由#2 标段负责敷设。

1.2 电缆桥架、支架、托架

增加部分：

电缆桥架、支架、托架与外界接口在各建（构）筑物墙外 1.0m 处。综合管架上的电缆桥架由 1 标段负责，与其他标段的接口在各建（构）筑物墙外 1.0m 外。

集中控制楼、柴油发电机房、电除尘控制楼、空压机房内电缆桥架、支架、托架由 1#标段负责，伸至外墙外 1 米位置，去往 1#机组部分由 1#标段负责，去往 2#机组部分由 2#标段负责，与 2#标段接口在建筑物墙外 1.0m 处，接口由后施工者负责。

主厂房至 500KV 升压站和网控继电器楼的电缆桥架、支架、托架与 500KV 升压站的分界点，在 500kV 屋外配电装置区围栏外 1.0m 处，主厂房侧的由各自主机施工标段负责，升压站侧的由#2 标段负责，接口由后施工者负责。

1 号炉 - 1 号除尘器 - 1 号引风机间的炉后厂区电缆桥架由#1 标段负责。

2 号炉— 2 号除尘器 - 2 号引风机间的炉后厂区电缆桥架由#2 标段负责。

本合同未明确提及或遗漏的电缆桥架、支架、托架按如下原则划分：

各标段间电缆桥架的最后连接由后施工的负责。

删除部分：

1#标段与 2#标段间电缆桥架连接由 2#标段负责。

集中控制楼内电缆桥架、支架、托架由 1#标段负责，伸至外墙外 1 米位置，去往 1#机组部分由 1#标段负责，去往 2#机组部分由 2#标段负责，去往厂区公用部分由 1#标段负责。1#标段与 2#标段间的电缆桥架、支架、托架的连接由 2#标段负责。

柴油发电机房内部电缆桥架、支架、托架由 1#标段负责，其与 2#标段接口在柴油发电机房墙外 1.0m 处，接口由 2#标段负责。

电除尘控制楼和空压机房内电缆桥架、支架、托架由 1#标段负责，引出该建筑

第三部分 合同附件

一 主体 1#标段工程范围

(一) 工程范围原则:

- 1、 1#机组汽机房范围内的建筑及其范围内的安装。(辅机循环水管从 A 列外 2.0m 接口);
- 2、 1#机组除氧间范围内的建筑及其范围内的安装;
- 3、 1#机组煤仓间范围内的建筑及安装(至钢煤斗落煤口,含钢煤斗,不含输煤皮带层 1#、2#机组输煤、配煤系统所有设备安装);
- 4、 1#机组锅炉房范围内的建筑及安装;
- 5、 1#机组除尘器范围内的建筑及安装;
- 6、 1#机组烟道范围内的建筑及安装;
- 7、 集中控制楼建筑及 1#机组有关设备的安装;
- 8、 1#机组 A 列外(主变压器,厂用变压器等)建筑及安装;
- 9、 1#机组渣仓建筑及安装;
- 10、 电除尘控制楼及空压机房建筑及 1# 机组有关设备安装;
- 11、 1#机组送风机、一次风机、吸风机建筑及其范围内的安装;
- 12、 1#机组空冷系统及其配电间的建筑及其安装;
- 13、 6KV 公用段配电间建筑及其范围内的安装
- 14、 柴油发电机间建筑及安装;
- 15、 通风机房建筑及安装(空调);
- 16、 烟囱建筑工程
- 17、 全厂综合管架建筑、安装及其上系统管线、电缆桥架安装
- 18、 删除
- 19、 输煤系统碎煤机室—主厂房煤仓间栈桥建筑工程
- 20、 主机锅炉排水池建筑及安装
- 21、 全场治安、消防及保卫总负责

(二) 接口划分原则:

标段间基本按施工区域切块划分建筑和安装工程,区域边界以道路和两台机组主厂房间伸缩缝轴线为准。以下描述没有明确或有争议的细节问题,按方便施工的原则,一般划分至各自区域,各标段承包商必须接受业主(监理)现场协调。各标段负责自己承担区域的安全文明管理以及工程最终的场地平整。

1 电缆和电缆桥架:

1.1 导线连接、电缆敷设

1#机组主变压器和启动/备用变压器高压侧进线由2#标段负责施工,与1#标段的接口在主变压器和启动/备用变压器高压侧接线端子;主变压器、启动/备用变压器避雷器安装、架空导线与避雷器接线端连接由变压器安装单位负责完成。

各标段内部设备间的电缆由各标段自行敷设并接线。

主厂房内连接#1标段设备与#2标段设备间的电缆均由#1标段负责敷设;连接#1标段与主厂房外各标段之间的电缆由#1标段负责敷设;连接#2标段与主厂房外各标段之间的电缆由#2标段负责敷设。

由主厂房至500kV升压站对应间隔和网络继电器楼的动力与控制电缆,来自1号机组和公用系统的由#1标段负责敷设,来自2号机组的由#2标段负责敷设。

本合同未明确提及或遗漏的电缆按如下原则划分:

动力电缆(含交流、直流)均按负荷侧引接于电源侧原则,由负荷侧施工单位敷设,有特殊说明的除外;

控制电缆(含通讯、电气、热控等)均按下级侧(被控制侧)施工单位送至上级侧(控制侧),由下级侧施工单位敷设,例如由就地送至主控制室、由就地送至辅控、由网控送至主控、由辅控送至主控等,有特殊说明的除外;

敷设电缆包括两端设备的连接并应保证连接的正确性、可靠性。

1.2 电缆桥架、支架、托架

电缆桥架、支架、托架施工按标段分区。各标段范围建筑物内的电缆桥架、支架、托架由各标段负责,与外界接口在各建(构)筑物墙外1.0m处。

综合管架上的电缆桥架由1标段负责,与其他标段的接口在各建(构)筑物墙外1.0m处。

主厂房(不包括集中控制楼)内的电缆桥架、支架、托架以(11)轴分界,(1)

副本

合同编号： CDT-YXPC-C-2014-001-补 2

档 号	序号
101-610-02	003

河北大唐蔚县电厂“上大压小”新建工程项目

主体#1 标段建筑安装工程

补充合同（二）

补充合同(二)

发包人：河北蔚州能源综合开发有限公司

承包人：河北省电力建设第一工程公司

2017年7月

第一部分 合同补充协议书

本合同于 2017 年 7 月，由（河北蔚州能源综合开发有限公司）（以下简称“甲方或发包人”）和（河北省电力建设第一工程公司）（以下简称“乙方或承包人”）按下述条款和条件签署。

鉴于河北大唐蔚县电厂“上大压小”新建工程为落实节能降耗和超低排放要求，机组选型由超临界优化为高效超超临界，主机参数、主工艺系统设计方案均发生了重大变更，目前的设计方案较 2007 年招标时已经发生了较大变化，原合同约定的工程费用已不符合工程建设的实际情况，为解决建设成本上涨对合同履行带来的影响，保证工程正常的施工组织，本着实事求是的原则给予施工单位一定的成本补偿，执行大唐国际《关于转发河北大唐蔚县电厂工程主体施工合同价款调整方案的批复》（工价（2017）20 号）的原则，经双方商定，对结算原则进行调整，并对施工合同价款进行相应调整。

1.1 本协议中所用术语的含义与下文提到的合同条款中相应术语的含义相同。

1.2 下列文件应作为合同的组成部分：

- （1）本合同补充协议书及有关的补充、变更、委托及会议纪要等文件；
- （2）主体#1 标段建筑安装工程施工合同及补充合同（2014 年 7 月）。

合同组成文件应互为补充和解释，如有不清楚或互相矛盾之处，以所列顺序在前的为准，同一顺序的则以时间在后的为准。某一合同组成文件本身存在含糊不清或不一致的情形时，双方应以实现合同目的的角度协商解决，且不应工程实施造成不利影响。经协商后双方无法达成一致意见的，可按合同条款的规定提请争议解决。

1.3 合同价款：在原合同 29900 万元的基础上暂定调增 5389.27 万元整。

人民币（大写）伍仟叁佰捌拾玖万贰仟柒佰元整（¥ 5389.27 万元）。

说明：同口径初步设计概算为 43567 万元，降幅 19%后为 35289.27 万元，较原合同额 29900 万元增加 5389.27 万元，以实际结算为准；初步设计概算是指《河北

大唐蔚县电厂“上大压小”新建工程初步设计收口审定版概算书》(2015年03月)。

1.4 合同形式：由原合同总价承包方式的结算原则变更为固定单价承包方式。

1.5 发包人和承包人双方同意，本合同(包括合同文件)表达了双方所有的协议、谅解、承诺和契约。并同意本合同汇集、结合和取代了所有以往的协商、谅解与协议，双方还同意除了在本合同中有特别规定或用除书面阐明并与该合同履行了相同手续者外，该合同的修改或变动均为无效或对双方不具约束力。

1.6 本协议在以下条件全部满足时生效：

(1) 双方代表签字并加盖合同专用章(公章)；

1.7 本补充合同未涉及的事项，仍按原合同执行。

1.8 本协议正本2份，双方各执1份；副本10份，发包人执5份，承包人执5份。

1.9 合同未尽事宜，双方另行签订补充协议。

(以下无正文)

发包人(章)：

河北蔚州能源综合开发有限公司

法定代表人(或委托代理人)：



地 址：河北省蔚县蔚州镇胜利路206号

邮政编码：075700

开户银行：中行蔚县支行

帐 号：100148403515

税 号：91130726780814282K

联系 人：葛晓冉

电 话：18532256723

传 真：0313-7222300

2017年7月31日

承包人(章)：

河北省电力建设第一工程公司

法定代表人(或委托代理人)：



地 址：河北省石家庄市塔北路107号

邮政编码：050021

开户银行：建设银行石家庄建华南大街支行

帐 号：1300 1615 8010 5000 0204

税 号：911 301 002 360 068 8XQ

联系 人：栗小龙

电 话：0311-66656158

传 真：0311-66656165

2017年8月2日

档 号	序 号
EP01-630-01	001

河北大唐蔚县电厂“上大压小”新建工程 1号 机组

机组移交生产交接书

建设单位：河北蔚州能源综合开发有限公司

生产单位：河北蔚州能源综合开发有限公司

主体设计单位：华北电力设计院有限公司

主体施工单位：中国电建集团河北工程有限公司

主体调试单位：华北电力科学研究院有限责任公司

主体监理单位：宁夏电力建设监理咨询有限公司

验收交接日期：2018年11月20日

工程名称	河北大唐蔚县电厂“上大压小”新建工程		机组编号	1号机组
工程地点	河北省张家口市蔚县			
建设依据	《国家发展改革委关于河北大唐蔚县电厂“上大压小”新建工程项目核准的批复》（发改能源〔2014〕1376号）			
建设规模	2×660MW			
工程正式 开工日期	2015年04月15日	机组移交 生产日期	2018年11月12日	
机组整套 试运日期	2018年10月12日至2018年11月12日			
形成额定 发电能力	660MW			
<p>一、工程和机组试运概况</p> <p>河北大唐蔚县电厂“上大压小”新建工程位于河北省张家口市蔚县经济开发工业园区。厂址距张家口市直线距离109公里，距北京直线距离156公里，距县城中心6.4公里；距西北方蔚县煤田22公里。</p> <p>本工程建设2×660MW国产高效超超临界常规燃煤供热发电机组，同步建设烟气脱硫、脱硝装置，不设烟气旁路。水源取自矿区疏干水，燃煤供应以蔚县矿区烟煤为主，采用500千伏双回出线接入门头沟变电站。</p> <p>三大主机生产商分别为哈尔滨锅炉厂、东方汽轮机厂和东方电机厂。</p> <p>本工程由华北电力设计院有限公司进行设计；宁夏电力建设监理咨询有限公司负责工程监理；中国电建集团河北工程有限公司（1标段：烟囱、1号主厂房、集控楼建筑工程；1号机组安装工程；1号空冷岛建筑安装工程），中国能源建设集团北京电力建设公司（2标段：灰库、气化风机房、网控楼、升压站、启备变等建筑安装工程），大唐环境产业集团股份有限公司（输煤EPC），同方环境股份有限公司（脱硫EP+吸收塔C）；机组的调试工作由华北电力科学研究院有限责任公司承担。</p> <p>机组于2015年05月04日主厂房基础第一罐混凝土灌注，2015年06月20日锅炉钢架开始吊装，2015年07月20日主厂房基础出零米，2017年05月14日锅炉水压试验完成，2017年06月26日汽机扣盖完成，2017年06月30日系统具备调试条件，2018年09月07日锅炉酸洗完成，2018年09月12日500kV升压站、厂用电系统受电完成，2018年09月24日锅炉点火吹管完成，2018年11月12日机组一次顺利通过168小时满负荷试运。</p>				

二、遗留的主要问题及处理意见

无

三、启动验收委员会意见

同意移交生产

启动验收委员会名单

姓名	启委会职务	工作单位	职务/职称	备注
刘福阁	主任委员	大唐京津冀分公司	总工程师	
孟利平	副主任委员	大唐京津冀分公司	安全生产部副主任	
刘 勇	副主任委员	大唐京津冀分公司	规划建设部副主任	
杨 春	委员	大唐京津冀分公司	规划建设部主管	
张 珂	委员	大唐京津冀分公司	规划建设部主管	
王宫宇	委员	大唐京津冀分公司	规划建设部主管	
杨东月	委员	能源局电力工程质量 监督总站	处长	
刘瑞格	委员	蔚县人民政府	县长	
李志全	委员	蔚县人民政府	副县长	
王 凯	委员	张家口市行政审批局	副局长	
秦冀斌	委员	张家口市发改局	能源管理处处长	
杨 义	委员	蔚县环保局	副局长	
甄 琛	委员	张家口市消防支队	科长	
刘兆明	委员	开滦（集团）蔚州矿业 有限责任公司	常务副总	
王云飞	委员	河北蔚州能源综合开 发有限公司	总经理	
张振汉	委员	河北蔚州能源综合开 发有限公司	党委书记	

史永文	委员	河北蔚州能源综合开发有限公司	总工程师	
毕学红	委员	河北蔚州能源综合开发有限公司	副总工程师兼工程设备部部长	
张永利	委员	河北蔚州能源综合开发有限公司	安全监察部部长	
刘志英	委员	河北蔚州能源综合开发有限公司	发电部部长	
郭喜清	委员	河北蔚州能源综合开发有限公司	工程设备部副部长	
谢云锋	委员	河北蔚州能源综合开发有限公司	工程设备部副部长	
张清峰	委员	华北电力科学研究院有限责任公司	副总工	
温志强	委员	华北电力科学研究院有限责任公司	项目经理	
朱大宏	委员	华北电力设计院有限公司	副总经理	
卢安	委员	华北电力设计院有限公司	项目经理	
艾进平	委员	宁夏电力建设监理咨询有限公司	项目经理	

5

李 镇	委员	中国电建集团河北工程有限公司	副总经理	
刘学宾	委员	中国电建集团河北工程有限公司	蔚县项目部经理	
刘大伟	委员	大唐环境产业集团股份有限公司	工程部处长	
刘克珍	委员	中国能源建设集团北京电力建设有限公司	蔚县项目部经理	
董 富	委员	哈尔滨锅炉厂有限责任公司	工程技术服务处处长	
王 昊	委员	哈尔滨锅炉厂有限责任公司	现场服务经理	
王志坚	委员	东方汽轮机有限公司	现场服务经理	
卿竹山	委员	东方电机有限公司	现场服务经理	

参加工程建设的单位签章

建设单位:

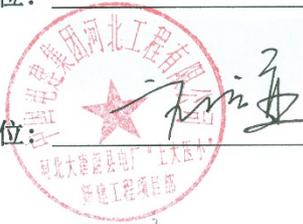

[Handwritten signature]

生产单位:


[Handwritten signature]

主体设计单位:

主体施工单位:


[Handwritten signature]

主体调试单位:

[Handwritten signature]

主体监理单位:


[Handwritten signature]

项目回访调查表

R 21201-28

回访单位：中国电建集团河北工程有限公司

程项目名称：河北大唐蔚县电厂“上大压小”新建工程

序号	调查项目	调查内容	很满意	满意	基本满意	不满意
1	施工组织管理	施工组织与进度，过程指标控制管理是否满足顾客要求。	✓			
2	施工质量或工程质量	对施工质量或工程质量是否满意。	✓			
		对机组主要性能指标是否满意。	✓			
3	工程资料管理	竣工资料是否齐全、规范，是否按规定（或合同约定）的期限全部交付归档。	✓			
4	服务质量	对工程移交后质保期内提供的服务是否满意。	✓			
5	合同履行	顾客对项目施工合同（包括补充协议、变更等）整体履行情况满意度。		✓		
6	总体满意度	对工程管理、施工和服务质量以及企业形象的总体感觉。		✓		
7	机组运行技术指标	项 目	实际测量值		合同要求值	
		供电煤耗	297.65			
		锅炉热效率	92.87			
		汽轮机热耗	8001.97			
		空气预热器漏风率	8%			
		汽轮机真空系统严密性	26.7			
		发电机漏氢量	8			
		机组轴振	76			
		0.98				
<p>注：请在认为合适的选项格内打“√”，“技术指标”填写运行中的实际测量值和合同要求值。</p> <p>意见和建议：</p>						

联系人：张亮

联系电话：0313-6683206

顾客单位（章）

回访日期：2019年11月08日



3、大唐保定热电厂 2X350MW 热电机组项目主体施工I标段

北京国电工程招标有限公司

收件人：周少波

发件人：金建新

发 至：中国电建集团河北工程有限公司

发件人电话：010-68777648

收件人电话：15931169395

抄送：大唐保定热电厂

中标通知书

中国电建集团河北工程有限公司：

首先感谢贵公司积极参加2021年12月大唐保定热电厂主体施工I标段招标-2022年1月大唐国际大唐保定热电厂2x350MW热电机组项目项目招标活动。

现通知贵公司，在大唐保定热电厂主体施工I标段招标-2022年1月大唐国际大唐保定热电厂2x350MW热电机组项目主体施工I标段招标中（招标编号：CWEME-202201JJJD-S001-001），根据评标委员会意见，并经公示后，确定贵公司为中标单位。

请贵公司收到中标通知书后，尽快与大唐保定热电厂进行技术、商务谈判。具体时间 & 地点请与大唐保定热电厂协商确定。

特此通知。



档 号 序 号
8-610-01 001

正本



合同编号: CDT-BDCP-C-014

大唐保定热电厂 2×350MW 热电机组项目 主体施工 I 标段合同

发包人 (甲方): 大唐保定热电厂
承包人 (乙方): 中国电建集团河北工程有限公司
签订时间: 2022 年 04 月
签订地点: 河北省保定市竞秀区

大唐保定热电厂
合同号 20220029647



第一章 合同协议书

发包人(全称): 大唐保定热电厂

承包人(全称): 中国电建集团河北工程有限公司

根据《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》及有关法律、法规,遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则,双方就大唐保定热电厂2×350MW热电机组项目主体施工I标段及有关事项协商一致,共同达成如下协议:

一、工程概况

1. 工程名称: 大唐保定热电厂2×350MW热电机组项目
2. 工程地点: 河北省保定市竞秀区天威西路2688号
3. 工程立项批准文号: 冀发改能源核字【2022】1号
4. 资金来源: 30%的资本金,其余通过银行贷款融资
5. 工程内容: 大唐保定热电厂2×350MW热电机组项目主体施工I标段
6. 工程承包范围: 12号机组热力系统、燃料供应系统、除灰渣系统、水处理系统、供水系统、电气系统、热工控制系统、脱硝系统、附属生产工程及部分公用系统建筑安装施工等,配合12号机组及公用系统的分系统调试、整套启动调试、特殊调试,工期部分拆除改造工程、甲供物资代保管。

二、合同工期

计划开工日期: 2022年05月18日。

计划竣工日期: 2024年01月16日。

工期总日历天数: 608天。工期总日历天数与根据前述计划开竣工日期计算的工期天数不一致的,以工期总日历天数为准。(具体以上级公司批准及监理下发的进场通知为准)

三、质量标准

1. 本工程质量标准执行国家和行业颁布的有关规范、标准,使本工程范围内的建筑、安装、调试项目的合格率达到100%。
2. 满足《火电工程达标投产验收规程》(DL5277-2012)要求;
3. 满足《中国大唐集团有限公司火电项目精品工程创建及评价管理办法》要求;
4. 满足《中国大唐集团有限公司在建火电项目工程质量监督检查管理办法(试行)》要求;
5. 满足:《中国大唐集团公司火电工程质量标准及工艺要求(建筑部分)》
6. 满足:《中国大唐集团公司火电工程质量标准及工艺要求(安装部分)》
7. 满足:《大唐保定热电厂2×350MW热电机组项目工艺策划导则(安装篇)》
8. 满足:《大唐保定热电厂2×350MW热电机组项目工艺策划导则(建筑篇)》
9. 满足:《大唐保定热电厂2×350MW热电机组项目精品工程总体策划》

四、签约合同价与合同价格形式

1. 签约合同价为：

人民币（大写）肆亿伍仟陆佰贰拾伍万元整（¥456250000 元含 9%增值税）；其中不含税（大写）：肆亿壹仟捌佰伍拾柒万柒仟玖佰捌拾贰元（¥418577982 元），税金（大写）：叁仟柒佰陆拾柒万贰仟零壹拾捌元（¥37672018 元）

其中：

(1) 安全文明施工费：

人民币（大写）玖佰柒拾肆万叁仟零叁拾陆元整（¥9743036 元）；

(2) 建筑安装工程费：

人民币（大写）肆亿贰仟壹佰肆拾叁万壹仟玖佰零壹元整（¥421431901 元）；

(3) 暂列金额：

人民币（大写）壹仟万元整（¥10000000 元）。

2. 合同价格形式：单价合同。

五、项目经理

承包人项目经理：张吉耀。

六、合同文件构成

本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 中标通知书；
- (2) 投标函及其附录；
- (3) 专用合同条款及其附件；
- (4) 通用合同条款；
- (5) 技术标准和要求；
- (6) 图纸；
- (7) 已标价工程量清单或预算书；
- (8) 招标文件及澄清；
- (9) 投标文件及澄清；
- (9) 其他合同文件。

在合同订立及履行过程中形成的与合同有关的文件均构成合同文件组成部分。

上述各项合同文件包括合同当事人就该项合同文件所作出的补充和修改，属于同一类内容的文件，应以最新签署的为准。专用合同条款及其附件须经合同当事人签字或盖章。

七、承诺

1. 发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续、筹集工程建设资金并按照合同约定的期限和方式支付合同价款。



2. 承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程施工，确保工程质量和安全，不进行转包及违法分包，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

3. 发包人和承包人通过招投标形式签订合同的，双方理解并承诺不再就同一工程另行签订与合同实质性内容相背离的协议。

八、词语含义

本协议书中词语含义与第二章通用合同条款中赋予的含义相同。

九、签订时间

本合同于 2022 年 04 月 11 日签订。

十、签订地点

本合同在 河北省保定市竞秀区天威西路 2688 号签订。

十一、补充协议

合同未尽事宜，合同当事人另行签订补充协议，补充协议是合同的组成部分。

十二、合同生效

本合同自 集团公司开工批复、双方法人或委托代理人（须经法人书面授权委托）签字并加盖公章合同专用章生效。（应执行集团公司《一级集中采购计划审核原则及执行条件》中的合同生效条件，并且承包人提交了履约保函后合同生效。）

十三、合同份数

本合同一式 14 份，均具有同等法律效力，发包人执 10 份，承包人执 4 份。

发包人：大唐保定热电厂
(公章)

承包人：中国电建集团河北工程有限公司
(公章) 51803761

法定代表人或其委托代理人：
高志辉 (签字)

法定代表人或其委托代理人：
李博 (签字)

组织机构代码：911306008059435839

组织机构代码：9113010023600688XQ

地址：保定市光明街 316 号

地址：石家庄裕华区塔北路 107 号

邮政编码：071051

邮政编码：050021

委托代理人：高志辉

委托代理人：

电话：0312-5890861

电话：0311-66656152

传真：0312-5890861

传真：0311-66656152

电子信箱：jingshiliang@163.com

电子信箱：maweihua8821@163.com

开户银行：工行东风路支行

开户银行：建设银行石家庄建华南大街支行

账号：0409004009221001801

账号：13001615801050000204

附件一：本项目标段划分及本标段合同施工范围

一、项目主要施工标段划分

根据工程实际需要,本项目施工招标划分为 8 个标段, 分别是:

- 1.五通一平标段;
- 2.地基处理标段;
- 3.主体施工 I 标段;
- 4.主体施工 II 标段;
- 5.脱硫系统 EPC 总承包标段;
- 6.脱硫废水零排放 EPC 总承包标段;
7. 行政办公楼及综合服务楼施工标段;
- 8.厂区绿化工程标段。

二、本标段合同施工范围

本标段包括不限于: 12 号机组热力系统 (含烟囱、水塔); 燃料供应系统 (包含燃油系统建筑安装及八期与本期相连输煤栈桥建筑部分); 12 号机组除灰渣系统 (含两台机组公用部分); 化学水处理系统; 锅炉补给水处理系统, 循环水处理系统; 12 号机组凝结水精处理混床单元及酸碱储存再生公用系统, 汽水取样设备 (含 13 号机组) 及 12 号机组取样管道, 汽水加药加氧设备 (含 13 号机组) 及 12 号机组加药加氧管道、化学厂区管道; 供水系统; 12 号机组电气系统 (含两台机组公用部分及附属生产车间); 12 号机组热控系统 (含两台机组公用部分及附属生产车间); 12 号机组脱硝系统 (含两台机组公用部分); 12 号机组附属生产工程 (含全厂特殊消防系统); 配合 12 号机组及公用系统的分系统调试、整套启动调试、特殊调试以及配合其它标段进行的设备系统调试; 八期部分拆除改造工程; 甲供物资代保管工作。

三、主要施工标段界限划分依据

- (一) 火力发电工程建设预算编制与计算规定 (2018 年版)
- (二) 工程设计图纸及设备供货技术文件

四、本标段合同施工内容

1.主体施工 I 标段建筑工程

包括但不限于以下内容:

(1) 12 号机组热力系统: 主厂房本体 (含固定端、煤仓间、与八期运转层连廊)、集中控制楼 (含装修)、锅炉基础及下部封闭墙体 (含 12 号炉 SCR 基础)、锅炉运转层平台、锅炉电梯井、送 (一次) 风机房或起吊架、汽轮发电机基础、主厂房附属设备基础、机组启动蒸汽管道基础、除尘器基础及下部封闭墙体、除尘器进口、出口烟道支架、引风机室或起吊架、水平烟道及支架、烟囱 (含基础、烟囱筒身、烟囱内筒、烟囱钢结构附件、钢结构防腐、照明、防雷接地、电梯井)、供氧站、热网首站。



7) 磨煤机基础

磨煤机基础采用大块式现浇钢筋混凝土基础，磨煤机基础为动力设备基础，体积很大，其基础压在煤仓间基础上，采取橡胶隔振措施，从而降低对主厂房的振动影响。

8) 山墙结构

本期不考虑连续扩建，固定端山墙与扩建端山墙均采用钢筋混凝土结构，山墙利用汽机加热器平台柱(钢筋混凝土结构)上伸兼做山墙抗风柱，与汽机间屋架上下弦相连，为避免影响吊车运行，山墙不设抗风桁架，风荷载由山墙柱来承受，并分别传至中间层、运转层及屋面空间体系。山墙横向为框架结构。

9) 锅炉房

锅炉架构采用钢结构。炉架、顶盖及锅炉运转层平台钢结构均由锅炉厂设计、供货。运转层标高12.6m，运转层平台采用钢梁+钢筋混凝土现浇板。锅炉与煤仓间之间的平台采用焊接H型钢梁将其连系在一起，上浇钢筋混凝土楼板，梁顶设置抗剪件与钢梁连接，其连接形式为一端铰接，一端设滑动支座。

10) 集控楼

集中控制楼采用全现浇钢筋混凝土框架结构。

11) 电梯井

本期锅炉设一部电梯，采用钢结构，通过水平支撑与锅炉钢架连接，以保证侧向稳定。锅炉电梯井上部由锅炉厂负责，设计院设计零米以下部分箱型基础。

5.13.4 其他主要生产建(构)筑物

(1) 烟囱

推荐本工程烟囱采用现浇钢筋混凝土承重外筒、单内筒套筒式结构烟囱。根据工艺布置及环保要求，本工程两机共用一根排烟筒，烟囱高210m，出口直径7.5m，烟气脱硫采用石灰石-石膏湿法脱硫，不设烟气加热（GGH）装置，不设旁路；烟温低，湿度大，冷凝酸液流量大，烟气正压运行，属强酸性烟气，因此防腐要求很高。考虑烟气结露对烟囱结构及内衬的影响，推荐本工程烟囱采用套筒式烟囱。套筒烟囱承重外筒与排烟筒脱开，承重外筒钢筋混凝土结构不直接受烟气的腐蚀，延长了结构的使用寿命，同时具有维修方便，可靠性高等特点。烟囱内筒选用钛钢复合板，内筒结构形式为整体悬吊式。

(2) 烟道支架

于 $0.03\text{mg}/\text{m}^3$ 的限值要求。

7.2.5 高烟囱排放

为降低 SO_2 、 NO_x 和烟尘的地面浓度，本工程 2 台锅炉共用一座 210m 高的单筒烟囱，出口内径为 7m。烟气通过高烟囱排放，可增加烟气有效抬升高度，通过高空稀释扩散，可减轻电厂烟气对附近地区的污染程度。

7.2.6 装设烟气排放连续监测装置

本期工程装设烟气排放连续监测装置，监测项目包括 SO_2 、 NO_x 和烟尘等，烟气连续监测装置可以自动监测大气污染物排放情况，为环境管理提供监测数据，发现问题及时解决。

7.2.7 大气污染物排放计算结果

本工程大气污染物排放情况如下表 7.2-1 所示。

表 7.2-1 本期工程主要大气污染物排放情况

项目	煤种	排放浓度 (mg/Nm^3)	排放限值 (mg/Nm^3)	排放量 (t/h)	年排放量 (t/a)
SO_2	设计	21.24	25	0.049	288.72
	校核 1	22.27		0.051	298.57
	校核 2	16.16		0.036	214.57
烟尘	设计	4.49	5	0.010	61.05
	校核 1	4.25		0.010	56.91
	校核 2	3.58		0.008	47.49
NO_x	设计	27.00	30	0.062	367.11
	校核 1	27.00		0.061	361.92
	校核 2	27.00		0.061	358.56

7.3 生活污水处理及工业废水处理

7.3.1 生活污水处理

生活污水包括：厂区内各生产建筑物、附属建筑物的厕所和盥洗排水，浴室排水，食堂排水等。在厂内按原规划容量设置埋地式生活污水处理站，规模 $2 \times 10\text{m}^3/\text{h}$ 。生活污水拟采用生物接触氧化法处理，从景观考虑，采用一体化埋地处理装置，处理工艺流程如下图：

大唐保定热电厂 2 × 350MW 热电机组项目 12 号机组

机组移交生产交接书

建设单位： 大唐保定热电厂

生产单位： 大唐保定热电厂

主体设计单位： 中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司

主体施工单位： 中国电建集团河北工程有限公司

主体调试单位： 中国大唐集团科学技术研究总院有限公司

主体监理单位： 湖南中天工程咨询有限公司

验收交接日期：2023 年 12 月 23 日

工程名称	大唐保定热电厂 2×350MW 热电机组项目		机组编号	12 号														
工程地点	河北省保定市竞秀区																	
建设依据	《河北省发展和改革委员会大唐保定热电厂 2×350MW 热电机组项目》 (冀发改能源核字〔2022〕1 号)																	
建设规模	2×350MW 超临界机组																	
工程正式 开工日期	2022 年 05 月 24 日	机组移交 生产日期	2023 年 12 月 22 日															
机组整套 启动日期	2023 年 11 月 30 日 11 时 至 2023 年 12 月 22 日 22 时																	
形成额定 发电能力	350MW																	
<p>一、工程和机组试运情况：</p> <p>1、工程概况：</p> <p>大唐保定热电厂 2×350MW 热电机组项目位于河北省保定市竞秀区，工程建设 2 台 350MW 超临界燃煤供热机组，设计燃煤采用焦煤集团低值贫瘦煤、燕龛矿贫煤和同煤轩岗矿长焰煤混煤，生产用水采用保定市鲁岗污水处理厂的再生水；出线接至富昌 220 千伏变电站；热源送至保定市城市供热管网，供热面积 1347 万平米。项目于 2022 年 1 月核准，2022 年 5 月开工建设。</p> <p>2、主要参建单位：</p> <p>工程建设单位为大唐保定热电厂；工程监理单位为湖南中天工程咨询有限公司；工程设计单位为中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司；工程调试单位为中国大唐集团科学技术研究总院有限公司与国网河北能源技术服务有限公司联合体；12 号机组由中国电建集团河北工程有限公司施工。</p> <p>3、主要节点完成情况：</p> <table border="1"> <tr> <td>主厂房基础第一罐混凝土</td> <td>2022.05.24</td> </tr> <tr> <td>锅炉钢架开始安装</td> <td>2022.10.01</td> </tr> <tr> <td>汽机基座交付安装</td> <td>2023.04.10</td> </tr> <tr> <td>主厂房封闭完成</td> <td>2023.06.20</td> </tr> <tr> <td>机组厂用电受电完成</td> <td>2023.08.27</td> </tr> <tr> <td>汽机扣盖完成</td> <td>2023.08.28</td> </tr> <tr> <td>锅炉水压试验完成</td> <td>2023.08.29</td> </tr> </table>					主厂房基础第一罐混凝土	2022.05.24	锅炉钢架开始安装	2022.10.01	汽机基座交付安装	2023.04.10	主厂房封闭完成	2023.06.20	机组厂用电受电完成	2023.08.27	汽机扣盖完成	2023.08.28	锅炉水压试验完成	2023.08.29
主厂房基础第一罐混凝土	2022.05.24																	
锅炉钢架开始安装	2022.10.01																	
汽机基座交付安装	2023.04.10																	
主厂房封闭完成	2023.06.20																	
机组厂用电受电完成	2023.08.27																	
汽机扣盖完成	2023.08.28																	
锅炉水压试验完成	2023.08.29																	

锅炉酸洗完成	2023. 10. 16
锅炉点火吹管完成	2023. 11. 06
机组首次并网	2023. 12. 02
完成 168 小时试运	2023. 12. 22

4、机组试运概况：

大唐保定热电厂 2×350MW 热电机组 12 号机组于 2023 年 08 月 27 日厂用受电完成，2023 年 10 月 16 日完成锅炉酸洗，2023 年 11 月 06 日完成锅炉点火吹管，2023 年 11 月 30 日整套启动点火开始；2023 年 12 月 01 日汽轮机首次冲转定速 3000rpm；2023 年 12 月 02 日机组首次并网成功；2023 年 12 月 22 日 22 时 16 分机组顺利完成 168 满负荷试运行。试运期间，完成保护及自动装置、厂用电切换自投、大连锁试验、超速试验、涉网试验等各项试验项目，各系统试运稳定，主、辅机设备投运正常，脱硫、脱销系统同步试运。168 小时试运行主要自动、保护、仪表投入率 100%，主要经济技术指标达到或优于设计标准，机组各项保护工作可靠，自动调节和控制系统满足机组长期安全稳定运行的要求。

二、遗留的主要问题及处理意见：

无

三、启动验收委员会意见：

大唐保定热电厂 2×350MW 热机组项目 12 号机组，2023 年 12 月 22 日 22 时 16 分圆满完成 168 小时满负荷试运，机组运行稳定，符合国家及行业规范要求，具备移交条件，启委会同意 12 号机组正式移交生产。



工程参建单位签章



建设单位:

周明



生产单位:

杨屹古



主体设计单位:

张德宁



主体施工单位:

王亚群



主体调试单位:

李冕



主体监理单位:

郭晓友

4、国家能源集团邯郸热电退城进园项目 A、C 标段烟塔工程施工



扫码验证真伪。
www.chnenergybidding.com.cn

中国神华国际工程有限公司

中标通知书

神华工程中【2021】06590号

中国电建集团河北工程有限公司：

很高兴地通知您，由我公司组织招标的国能河北公司国家能源集团邯郸热电退城进园项目主体C标段烟塔工程公开招标（招标项目编号：CEZB210004518）评标工作已经结束，经评标委员会认真评审推荐，并经招标人确认，确定贵单位为该项目（第001标段国能河北公司国家能源集团邯郸热电退城进园项目主体C标段烟塔工程公开招标）中标人。中标金额为6631万元（大写人民币陆仟陆佰叁拾壹万元整）。

请贵单位在收到本通知书后30天内，到国电电力邯郸东郊热电有限责任公司与招标人签订合同。

特此通知

中国神华国际工程有限公司



2021年09月07日

正本

档号	序号
901-610-01	005

合同编号: HDDJ-SG-2021-005

国家能源集团邯郸热电退城进园项目

主体工程 A 标段施工合同

甲 方: 国电电力邯郸东郊热电有限责任公司

乙 方: 中国电建集团河北工程有限公司

签订地点: 河北省邯郸市

504

合同协议书

国电电力邯郸东郊热电有限责任公司（发包人名称，以下简称“发包人”）为实施 国家能源集团邯郸热电退城进园项目（项目名称），已接受 中国电建集团河北工程有限公司（承包人名称，以下简称“承包人”）对该项目国家能源集团邯郸热电退城进园项目主体工程 A 标段施工的投标。发包人和承包人共同达成如下协议。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 双方协商同意的合同补充协议；
- (2) 合同协议书；
- (3) 中标通知书；
- (4) 专用合同条款；
- (5) 通用合同条款；
- (6) 技术标准和要求；
- (7) 图纸；
- (8) 已标价工程量清单；
- (9) 招标文件及澄清文件；
- (10) 投标文件及澄清文件；
- (11) 其他合同文件。

2. 上述文件互相补充和解释，如有不明确或不一致之处，以合同约定次序在先者为准。

3. 签约合同价：本合同采用固定工程量清单单价的承包方式，人民币（大写）贰亿叁仟壹佰肆拾叁万元整（¥ 231430000.00）。

4. 承包人项目经理：张卫国。

5. 工程质量符合《图纸》和附件《技术标准和要求》。

6. 承包人承诺按合同约定承担工程的实施、完成及缺陷修复。

7. 发包人承诺按合同约定的条件、时间和方式向承包人支付合同价款。

8. 本项目于 2021 年 11 月 18 日开工, 2023 年 03 月 30 日完成 168h 试运移交生产、竣工, 承包人应按照监理人指示开工。(以正式开工指示为准)
9. 本协议书一式十份, 合同双方各执五份。
10. 合同未尽事宜, 双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分。

发包人: 国电电力邯郸东郊热电有限责任公司



法定代表人(负责人)或

授权代表(签字):



承包人: 中国电建集团河北工程有限公司



法定代表人(负责人)

授权代表(签字):

地址: 河北肥乡经济开发区光明路 11 号

邮编: 057500

经办人: 邢文平

电话: 0310-7072653

传真: 0310-7072651

开户银行: 建行邯郸保障支行

账号: 13001648637050507081

统一社会信用代码: 9113040732021952XW

开户行地址: 邯郸市人民东路 348 号

地址: 河北省石家庄市裕华区塔北路 107 号

邮编: 050021

经办人: 马伟华

电话: 0311-66656152

传真: 0311-66656046

开户银行: 建设银行石家庄市建华南大街支行

账号: 13001615801050000204

统一社会信用代码: 9113010023600688XQ

开户行地址: 河北省石家庄市建华南大街 72 号

签订日期: 2021 年 11 月 2 日

附件 3：标段划分及分界原则

标段划分及分界原则

一、界限划分依据

1. 有效的工程项目承包合同及补充协议。
2. 项目法人及监理单位有关界限划分会议纪要。
3. 火力发电工程建设预算编制与计算标准。
4. 有效版本的工程设计图纸及设备供货技术文件。
5. 其它。

二、界限划分原则

本工程施工界线按以下（但不限于）原则划分，招标人有权在实际施工中调整：

1. 招标时要求投标人必须在投标文件中书面承诺，中标后必须无条件服从招标人对划分界线的解释，并接受由此产生的工程量调整，但费用不作调整，招标人拥有对各施工标段施工分界的最终解释权。
2. 在中标人没有能力完成或未按招标人的进度要求完成所中标段的工程任务时，招标人有权对该标段进行重新划分或分割划分，费用（含赶工费用）按双倍从合同款中扣除。
3. 施工分界未阐明的以《火力发电工程建设预算编制与计算标准》（最新版）、施工图专业及卷册分工为界，招标人根据工程进展情况有重新确定界限划分的权力，投标人必须无条件遵照执行，标与标之间的接口工作除有特殊说明外均由后施工者完成。
4. 由供货厂家负责安装调试的本标段设备，由本标段负责配合与协助工作。对厂家安装调试好的设备，本标段负责成品保护与维护。
5. 除非特殊说明，本工程各施工标段需负责本标段范围内设备及系统的单体调试工作。单体试运后的分系统调试及整套启动试运、特殊调试（包括变压器耐压试验、局放试验等）属调试标段的工作范围。
6. 分部试运工作中的单体调试和单机试运以及整个启动调试阶段的设备与系统的维护、检修和消缺以及调试临时设施的制作安装和系统修改恢复等属各施工标段工作范围；同时，在调试阶段和试生产阶段为设备、整个机组进行性能试验等而在各施工标段安装临时的或永久的设施（试验用测点、导管、脚手架等）和系统属于各施工标段的工作范围。

7. 总交及土建部分按区域/系统划分施工，安装部分按系统分机组施工。先施工标段必须考虑后施工单位便利性（如管道贴近柱子，需预留焊接位置，否则必须探出对方柱）。

8. 本工程各标段划分范围除明确说明外，原则按道路边线划分区域。

9. 建筑的特殊消防不在本次招标范围。特殊消防指火灾报警系统、气体、泡沫、水喷淋、水喷雾消防系统等特殊消防工程。

10. 各标段内通信用电缆交接箱、电话分线盒的安装、所有设备配线、建筑内电话暗管、暗线、电话插座的施工、电话电缆的敷设由各标段负责。

11. 各标段负责本标段区域内的照明施工。

三、标段划分

3.1 主体工程

3.1.1 A 标段施工范围

3.1.1.1 主厂房区域内#3 机组所属系统的建筑、安装工程（含脱硝钢架及平台）。

3.1.1.2 A 标段区域内公用系统（不含输煤系统安装、灰库、空压机房、启备变、GIS 及电气出线）。

3.1.1.3 主厂房区域部分公用系统，主要包括：智能控制中心建筑工程、二氧化碳储罐间、智能控制中心楼内#3 机组和公用部分（公用部分包括：保安 MCC 段、消防钢瓶间；网络设备间等）、智能换热机组、化学汽水取样系统等建筑、安装工程，汽机电子设备间建筑工程。

3.1.1.4 本标段内引道及道路两侧地坪平整。

3.1.1.5 全厂室外公共系统管道、管架、管沟，电缆及支架、沟道等建筑、安装工程。

3.1.1.6 对外供热系统（热网支架、供热管网厂内部分及其范围内建筑及其安装），与 B 标段以#4 机组汽机房外第一道焊口为界限。

3.1.1.7 全厂厂区室外道路（包括#3 机组和#4 机组之间的道路）、道牙、排水口及竖井、室外公共区域照明和全厂厂区的场地硬化及本标段内引道及道路两侧地坪平整。

3.1.1.8 厂区主接地环网（含阴极保护安装）。

3.1.1.9 与邯郸东郊一期工程相关系统对接（含硬化、绿化带及其它障碍物的清除和恢复）。与邯郸东郊一期工程主厂房对接（含邯郸东郊一期工程主厂房扩建端设施拆除）、与邯郸东郊一期工程连接行车的全部轨道和滑线及基建期维护（含行车验收取证）。

3.1.1.10 不包括烟囱、脱硫、脱硝系统建安工程及锅炉电梯安装。

3.1.1.11 施工进场路上进场、出场洗车机建设和维护，水电费由招标人承担。

3.1.1.12 招标人建设期间所用临时办公区。

3.1.2 B 标段施工范围

3.1.2.1 主厂房区域内#4 机组所属系统的建筑、安装工程，含脱硝钢架及平台，不包括烟囱、脱硫、脱硝系统建安工程及锅炉电梯安装。

3.1.2.2 部分共用系统的建安工程，包括除尘除灰楼、输煤系统拆除和安装、灰库、空压机房、危废间、启备变、网控室、GIS（包含本期设备安装、一期设备的扩建及两期之间的电缆连接）及电气出线）。厂内 220kV 高压电缆的电缆沟及电缆敷设、连接均由 B 标段负责；

3.1.2.3 邯郸热电厂#13 机组可利旧设备（详见#13 机组利旧设备清单）的隔断、拆除、检测、修复及运输等（不包括脱硫部分）。承包人须对清单内设备进行保护性拆除后根据相关要求完成检测、修复，并完成运输及安装、调试工作。本项工作支持现场踏勘；

3.1.2.4 施工期间用水及施工用电开闭所等公用系统的管理与维护；

3.1.2.5 厂区正式围墙。

3.1.2.6 甲供设备、材料等物资代保管。

3.1.2.7 220kV 升压站继电保护向量检查试验中负载箱的租赁与配合工作。

3.1.3 C 标段施工范围

3.1.3.1 烟囱及#3 机组冷却塔等建安工程

3.2 厂内附属工程

3.2.1 D-01 标段（五通一平工程）施工范围

场地清理及平整、施工用水、施工道路等。土方开挖：将主厂房、锅炉、炉后、烟囱等区域进行基坑开挖。

3.2.2 D-02 标段（桩基工程）施工范围

3.2.2.1 长螺旋钻孔泵压混凝土灌注桩（即 CFG 桩、压灌桩）：A 列外主变等、冷却塔、除尘除灰综合楼、灰库等区域。

3.2.2.2 预应力高强混凝土管桩（即 PHC 桩）施工：主厂房（包括汽机房、煤仓间和集控楼、热网首站）、锅炉及脱硝支架、炉后区域、烟囱、湿式除尘器等区域。

3.2.3 D-03 标段（脱硫 EPC 工程）施工范围

3.2.3.1 邯郸东郊项目两台机组整套完整的石灰石—石膏湿法全烟气脱硫岛工程（包括脱硫公用系统，含桩基）的设计、制造、采购、运输及储存、建设、安装、调试试验及检查、竣工、试运行、消缺、性能考核验收、技术和售后服务、人员培训及全部符合要求的工程档案的建立等，同时也包括所有必要的材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关的技术资料等。

3.2.3.2 EPC 建筑安装包括烟气脱硫系统与两台机组各系统的所有连接部位的施工，包括烟气脱硫系统用水、汽、气、电及控制系统与主机的所有连接部位施工，包含与本项目锅炉等制造厂及设计院的设计配合。

3.2.4 D-04 标段（脱硝 EPC 工程）施工范围

3.2.4.1 本工程项目两台机组整套完整的烟气脱硝装置（包括还原剂制备车间，含桩基）的设计、制造、采购、运输及储存、建设、安装、调试试验及检查、竣工、试运行、消缺、性能考核验收、技术和售后服务、人员培训及全部符合要求的工程档案的建立等，同时也包括所有必要的材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关的技术资料等。

3.2.4.2 EPC 建筑安装包括烟气脱硝装置和系统与两台机组各系统的所有连接部位的施工，包括烟气脱硝装置用水、汽、气、电及控制系统与主机的所有连接部位施工，包含与本项目锅炉等制造厂及设计院的设计配合。

3.2.5 D-05 标段（水岛 EPC 工程）施工范围

3.2.5.1 炉补给水处理、再生水深度处理、工业废水处理等系统的设计、供货、建安、调试。

3.2.6 D-06 标段（特殊消防工程）施工范围

3.2.6.1 火灾报警系统、气体、泡沫、水喷淋、水喷雾消防系统等特殊消防工程设计、供货、建安、调试及验收。

3.2.7 D-07 标段（铁路专用线工程）施工范围

3.2.7.1 铁路工程供货、建安、调试。

3.2.8 D-08 标段（封闭煤场工程）施工范围

3.2.8.1 包括封闭煤场钢网架的加工图设计、供货及安装。

3.2.9 D-09 标段（智慧化电厂工程）施工范围

正本

合同编号: HDDJ - SG - 2021 - 004

档号	册号
9401-610-01	006

国家能源集团邯郸热电退城进园项目

C 标段烟塔工程施工合同

甲 方: 国电电力邯郸东郊热电有限责任公司

乙 方: 中国电建集团河北工程有限公司

签订地点: 河北省邯郸市

218

合同协议书

国电电力邯郸东郊热电有限责任公司（发包人名称，以下简称“发包人”）为实施 国家能源集团邯郸热电退城进园项目（项目名称），已接受 中国电建集团河北工程有限公司（承包人名称，以下简称“承包人”）对该项目 国家能源集团邯郸热电退城进园项目 C 标段烟塔工程施工 的投标。发包人和承包人共同达成如下协议。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：
 - （1）双方协商同意的合同补充协议；
 - （2）合同协议书；
 - （3）中标通知书；
 - （4）专用合同条款及附件；
 - （5）通用合同条款；
 - （6）技术标准和要求；
 - （7）图纸；
 - （8）已标价工程量清单；
 - （9）招标文件及澄清文件；
 - （10）投标文件及澄清文件；
 - （11）其他合同文件。
2. 上述文件互相补充和解释，如有不明确或不一致之处，以合同约定次序在先者为准。
3. 签约合同价：人民币（大写）陆仟陆佰叁拾壹万元整（¥66310000.00）。
4. 承包人项目经理：张卫国。
5. 工程质量符合《图纸》和附件《技术标准和要求》。
6. 承包人承诺按合同约定承担工程的实施、完成及缺陷修复。
7. 发包人承诺按合同约定的条件、时间和方式向承包人支付合同价款。

8. 承包人应按照监理人指示开工，工期为 375 日历天。
9. 本协议书一式 十 份，合同双方各执 五 份。
10. 合同未尽事宜，双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分。

发包人：国电电力邯郸东郊热电有限责任公司

法定代表人（负责人） 或 用章

授权代表（签字）


承包人：中国电建集团河北工程有限公司

法定代表人  合同专用章

授权代表（签字）


地址：河北肥乡经济开发区光明路 11 号

邮编：057500

经办人：

电话：0310-707

传真：0310-707

开户银行：建行邯郸保障支行

账号：13001648637050507081

统一社会信用代码：9113040732021952XM

开户行地址：邯郸市人民东路 348 号

地址：河北省石家庄市裕华区塔北路 107 号

邮编：050021

经办人：马伟华

电话：0311-66656152

传真：0311-66656046

开户银行：建设银行石家庄市建华南大街支行

账号：13001615801050000204

统一社会信用代码：9113010023600688XQ

开户行地址：河北省石家庄市建华南大街 72 号

签订日期：2021 年 10 月 4 日

附件 3：标段划分及分界原则

烟塔工程总体工作界限：

烟塔工程以烟塔散水外 1m 为界，除明确说明外的所有工作均在本标段工作范围内。

冷却塔与循环泵进水流道施工接口位置位于环基及池壁接口止水带处，止水带由投标人施工，后施工方负责对接处理，冷却塔散水区域以内所有涉及环基池壁、压力进水沟槽等的填涵工作均在烟塔工作范围内。

厂坪以烟塔散水为界，烟塔散水以内区域范围内（含烟塔散水）由投标人负责，烟道施工结束后，外筒处理部位由投标人完成。

冷却塔北侧有一期送出线路，施工期间需采取有效防护措施，所需措施由投标人负责，防护方案需招标人审定，投标时需提供专题方案。

烟塔施工期间：与主干道连接通道需采用混凝土硬化，冷却塔施工环路需混凝土硬化。

电气照明系统以照明配电箱电源开关进线侧为界，配电箱及以后电缆、灯具的安装均为投标人负责。接地系统以烟塔散水外 1 米为界，投标人保留接口，由主接地网施工单位对接，投标人配合。

烟道与玻璃钢接口位置为烟囱外筒壁内 1m 为分界，接口由投标人负责（含接口处膨胀节供货及施工），具体的接口位置待设计联合会配合后进一步确定。

本工程施工界线按以下（但不限于）原则划分，招标人有权在实际施工中调整：

1. 招标时要求投标人必须在投标文件中书面承诺，中标后必须无条件服从招标人对划分界线未清晰部分的解释，并接受由此产生的工程量调整，招标人拥有对各施工标段施工分界的最终解释权。

2. 在中标人没有能力完成或未按招标人的进度要求完成所中标段的工程任务时，招标人有权对该标段进行重新划分或分割划分，费用（含赶工费用）按双倍从合同款中扣除。

3. 施工分界未阐明的以《火力发电工程建设预算编制与计算标准》（2018 版）、施工图专业及卷册分工为界，招标人根据工程进展情况有重新确定界限划分的权力，投标人必须无条件遵照执行，标与标之间的接口工作除有特殊说明外均由后施工者完成。

4. 由供货厂家负责安装调试的本标段设备，由本标段负责配合与协助工作。对厂家安装调试好的设备，本标段负责成品保护与维护。

5. 除非特殊说明，本工程各施工标段需负责本标段范围内设备及系统的单体调试工作。单体试运后的分系统调试及整套启动试运、特殊调试（包括变压器耐压试验、局放试验等）属调试标段的工作范围。

6. 分部试运工作中的单体调试和单机试运以及整个启动调试阶段的设备与系统的维护、检修和消缺以及调试临时设施的制作安装和系统修改恢复等属各施工标段工作范围；同时，在调试阶段和试生产阶段为设备、整个机组进行性能试验等而在各施工标段安装临时的或永久的设施（试验用测点、导管、脚手架等）和系统属于各施工标段的工作范围。

7. 总交及土建部分按区域/系统划分施工，安装部分按系统分机组施工。先施工标段必须考虑后施工单位便利性（如管道贴近柱子，需预留焊接位置，否则必须探出对方柱）。
8. 本工程各标段划分范围除明确说明外，原则按道路边线划分区域。各标段区域范围内的道路由本标段负责。
9. 建筑的特殊消防不在本次招标范围，各标段应予以配合。特殊消防指火灾报警系统、气体、泡沫、水喷淋、水喷雾消防系统等特殊消防工程。
10. 各标段内通信用电缆交接箱、电话分线盒的安装、所有设备配线、建筑内电话暗管、暗线、电话插座的施工、电话电缆的敷设由各标段负责。
11. 各标段负责本标段区域内的照明施工安装。

序号	建筑物名称	基础埋深(m)	基础形式	地基处理方式
			础	地基
16	翻车机室	-18	箱型基础	天然地基
17	条形封闭煤场	-3.0	独立或条形基础	天然地基
18	检修楼	-3.0	独立基础	换填砂石级配或桩基

4.1.3.2 主厂房结构选型

主厂房采用现浇钢筋混凝土结构体系，汽机房、煤仓间、锅炉房三列式布置，A列外局部设置毗邻跨，放置除氧器；横向为钢筋混凝土框、排架结构体系，纵向为钢筋混凝土框架结构。

汽机屋面采用现浇钢筋混凝土板，屋面结构采用45度梭形倒三角空间钢管桁架加支撑屋面结构。

主厂房各层楼面采用钢次梁+压型钢板底模现浇钢筋混凝土板结构，其中汽机房6.3m层与12.6m层采用钢次梁+压型钢板底模现浇钢筋混凝土板结构。

加热器平台柱及主框架梁采用现浇钢筋混凝土框架结构，与A、B列铰接。

吊车梁采用焊接工字形钢吊车梁。

煤斗采用钢煤斗，煤斗支撑采用下承式。

汽轮发电机基础采用现浇钢筋混凝土框架结构，与运转层平台设缝脱离独立布置，汽轮发电机基础底板采用现浇钢筋混凝土板式基础。

磨煤机基础采用大块式现浇钢筋混凝土基础，对其基础压在主厂房基础上部分，采取橡胶隔振措施。

山墙采用现浇钢筋混凝土结构。

集中控制楼采用钢筋混凝土框架结构，布置在两台锅炉之间。

锅炉架构采用钢结构，锅炉运转层平台采用钢次梁和现浇钢筋混凝土板组合结构。炉前在运转层采用钢梁和钢筋混凝土板组合结构平台。

每台锅炉设一部电梯。

4.1.3.3 其他主要生产建（构）筑物结构设计

1) 炉后建（构）筑物

(1) 烟囱

根据工艺布置及环保要求，本期工程采用套筒式烟囱，布置两个排烟内筒（一炉一管），

烟囱高210m，出口直径分别为5m和4m，排烟内筒采用玻璃钢内筒，整体悬挂式结构。

5.14.4 其他主要生产建(构)筑物**(1) 烟囱**

根据工艺布置及环保要求，本工程两机共用一座烟囱，**烟囱高 210m**，两个排烟内筒出口直径分别为 5.0m 和 4.0m，烟气脱硫后不设 GGH。考虑本期烟气采用湿法脱硫以后，烟气温度降低、湿度提高，烟气结露对烟囱结构及内衬的影响，推荐本工程烟囱采用钢筋混凝土承重外筒的套筒式烟囱，两个排烟内筒采用玻璃钢内筒。排烟筒采用悬挂式方案。

(2) 钢烟道支架

炉后烟道支架采用钢筋混凝土框架结构。柱下钢筋混凝土独立或条形基础。

(3) 除尘器

除尘器支架为钢结构，由设备厂家设计与供货，支架基础采用钢筋混凝土独立或条形基础。

(4) 引风机基础及风机检修支架

引风机基础采用大块式钢筋混凝土基础，检修支架采用钢筋混凝土框架结构。柱下钢筋混凝土独立或条形基础。

5.14.5 辅助生产及附属建筑

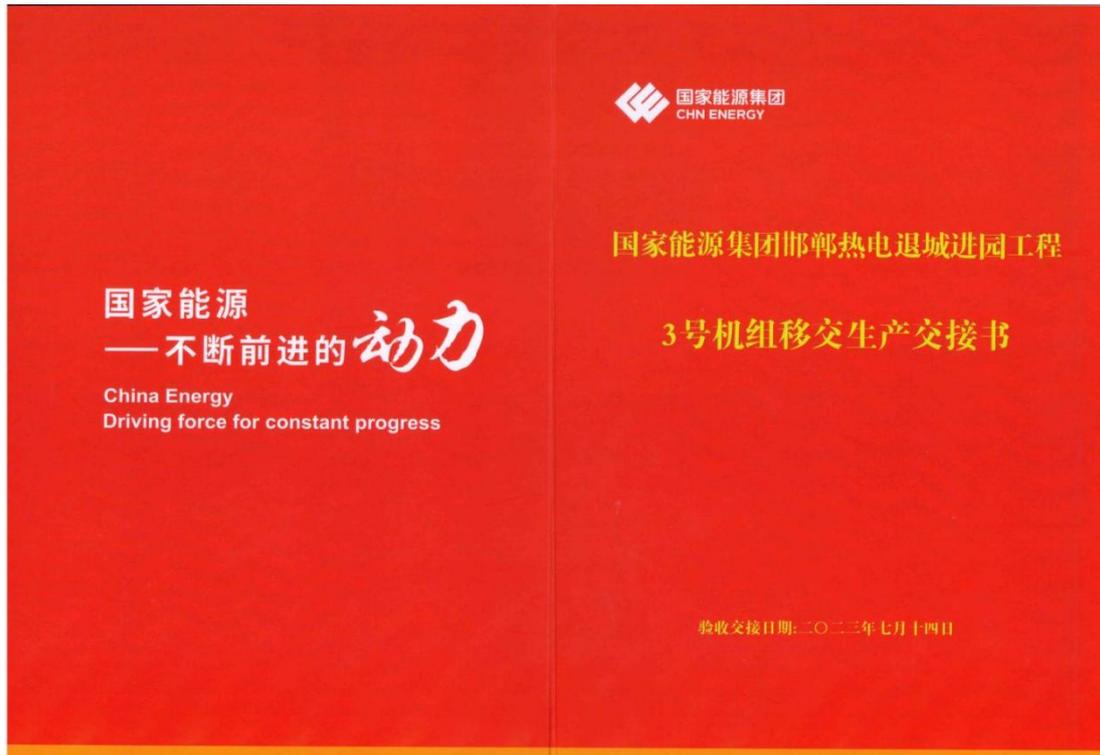
附属建筑配置表：

序号	名称	建筑面积 (m ²)	建筑面积组成 (m ²)
1	生产办公楼	8100 m ² ，四层框架结构	包括：检修、办公、食堂等
2	活动中心	2300 m ² ，一层框架结构	活动中心：2300

附属建筑室内装修：

序号	房间或部位	楼(地)面	墙面	顶棚
1	检修楼	耐磨混凝土，水泥砂浆，地砖	乳胶漆	乳胶漆
2	电气配电室	面砖	乳胶漆	乳胶漆
3	化学有耐酸要求房间	防腐地砖	防腐涂料	防腐涂料
4	运煤建筑	水泥砂浆(带防水层)	乳胶漆	乳胶漆
5	办公室、控制室	防滑地砖	乳胶漆	乳胶漆
6	一般部位	水泥砂浆，耐磨混凝土	乳胶漆	乳胶漆
7	楼梯间	面砖	乳胶漆	乳胶漆
8	卫生间	防滑地砖(带防水)	瓷砖	铝板吊顶

竣工证明:



满意度调查表:

顾客满意度调查表						
R 501-13-01		调查单位: 中国电建集团河北工程有限公司		工程项目名称: 国家能源集团邯热热电退城进园工程		
调查指标	调查项目	调查内容	很满意	满意	基本满意	不满意
顾客期望	1 对施工、工程管理、服务质量的总体期望	1.1 目前提供的施工管理和服务质量是否达到要求。	√			
顾客对质量的感知	2 施工质量	2.1 施工或工程文件(包括资质、开工批复、施工组织设计、施工方案等)是否达到要求。	√			
		2.2 施工机具性能是否可靠。	√			
		2.3 对我方采购的设备、材料及储存保管是否满意。		√		
		2.4 对技术管理、施工工艺和方法是否满意。	√			
		2.5 对成品保护及施工环境管理是否满意。		√		
		2.6 施工质量是否严格控制, 验收合格率是否满意。	√			
顾客对成本的感知	3 服务质量	3.1 施工过程中形成的工程资料是否齐全、规范, 满足阶段性监控要求。	√			
		3.2 施工过程中对顾客所提意见和质量问题是否及时进行处理。	√			
顾客对工程管理的满意度	4 在合同约定下对施工质量/工程管理和服务质量的评价	4.1 在合同约定的价格下, 对施工质量/工程管理和服务质量是否满意。	√			
顾客信任	5 与上年(或同行业)比较	5.1 对施工、工程管理、服务质量满意度。	√			
顾客抱怨	6 继续合作的意愿	6.1 续建工程和其他工程再度合作的可能性。	√			
	7 抱怨或投诉处理	7.1 对顾客抱怨或投诉处理结果满意度。	√			
注: 请在认为合适的选项格内打“√”, 工程没有或未涉及到的项可不选。						
意见和建议:						



顾客单位(章): 

调查日期: 2023年06月26日

5、兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目 EPC 总承包 1、2 号机组

中标通知书

中标通知书

档
2017-610-02 001

建设单位	黔西南州元豪投资有限公司			
中标单位	河北省电力建设第一工程公司、河北省电力勘测设计研究院联合体			
招标代理机构	广西机电设备招标有限公司			
项目名称	兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目 EPC 总承包			
项目编号	0633-164032152F08			
工程地址	贵州省兴义市			
中标范围	黔西南州元豪投资有限公司 4×350MW 超临界循环流化床机组+2×25MW 背压机组的勘察、设计、采购、施工、调试、服务（包括竣工验收）等总承包内容。 不包括：工程监理、水保监理、环保监理、机组性能试验（168h 后）、三代运行的费用。			
承包方式	勘察、设计、采购、施工、投产移交总承包(EPC)			
总承包项目经理	张华文	注册专业、等级及编号	一级注册建造师(机电工程);注册编号:冀 113060700520	
项目设计负责人	陈爱民	职称证及编号	教授级高级工程师 DJ 201 404 601 100 2	
中标主要条件	中标金额	人民币伍拾肆亿贰仟玖佰万元整 (¥5,429,000,000.00)		
	工期	750 日历天, 其中: 开工时间: 2017 年 3 月 1 日 第一台机组 168 小时满负荷试运行结束移交试生产: 2018 年 6 月 5 日 第四台机组 168 小时满负荷试运行结束移交试生产: 2018 年 12 月 5 日		
		质量承诺	本合同工程的建设按照国家能源局发布的 DL 5277-2012《火电工程达标投产验收规程》及相关规定执行(所有标准按最新标准执行), 实现高标准达标投产。 设计质量目标: 争创电力行业优秀设计奖。	
		安健环与文明施工承诺	(1) 安全目标: ①不发生人身死亡与 3 人及以上重伤事故; ②轻伤事故率控制在 3‰以下, 不发生恶性未遂事故; ③不发生经济损失在 10 万元及以上的设备事故(含施工机械事故); ④不发生经济损失在 10 万元及以上的火灾事故; ⑤不发生负主要责任的重大交通事故; ⑥不发生垮塌事故。 (2) 职业健康目标: ①不发生违反《劳动法》有关规定的行为; ②不发生员工 3 人及以上集体中毒事件; ③不发生大面积传染病; ④作业场所环境符合国家有关职业卫生标准。 (3) 环保目标: ①实现施工期及运行期各项污染物达标排放; ②施工期及运行期采取的环境保护措施符合国家环保法律法规及本工程环评报告和批文相关要求; ③不发生重大环境污染事故; ④水土保持工作符合批准的水土保持方案和审查意见的要求。 (4) 建设管理目标: 争创国家总承包项目管理“金钥匙奖”。	
	备注	中标通知书发出日期: 2017 年 2 月 23 日		
广西机电设备招标有限公司 地址: 南宁市金湖路 63 号金源 CBD 现代城 7 层 电话: 0771-2833532 传真: 0771-2833569				
备注	中标人须在合同签订后 15 个工作日内向招标人足额提交履约保证金, 否则招标人可以取消其中标资格。招标人和中标人应当在投标有效期内以及中标通知书发出之日起 30 天内, 根据招标文件和中标人的投标文件订立书面合同。			

编号: 2017000243

 广西机电设备招标有限公司
Guangxi Machinery & Electric Equipment Tendering Co., Ltd.



噉咽嗒唏壠柴殺劉

合同编号：

ZW2-60-01 002

兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目 EPC 总承包合同



发 包 人：黔西南州元豪投资有限公司

承 包 人：河北省电力建设第一工程公司

河北省电力勘测设计研究院

联合体

签订地点：贵州省黔西南州兴义市

签订日期：2017 年 03 月 01 日



黔西南州元豪投资有限公司

合同协议书

合同双方：

发包人：黔西南州元豪投资有限公司

承包人：河北省电力建设第一工程公司-河北省电力勘测设计研究院联合体

根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国建筑法》、《中华人民共和国招标投标法》，发包人就在中华人民共和国贵州省兴义市建设的兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目 EPC 总承包工程(以下简称本工程或本合同工程)的总承包发包组织招标，鉴于发包人已经接受了承包人关于承担本工程勘察、初步设计和施工图设计、采购、施工、调试等总承包的投标文件，经发包人和承包人充分协商一致，特签订合同，以便双方遵照执行。

1 承包范围

合同工程总承包范围包括兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目工程（黔西南州元豪投资有限公司 4×350MW 超临界循环流化床锅炉+2×25MW 背压机组）的勘察、设计、设备和材料采购、建筑安装工程施工、项目管理、设备监造、调试、验收、培训、移交生产、性能质量保证、工程质量保修期限的服务过程的总承包。本工程总承包范围详见合同附件一[工程范围划分]规定。

2 合同文件的构成

- (1) 合同协议书；
- (2) 中标通知书；
- (3) 投标函及投标函附录
- (4) 专用合同条款
- (5) 通用合同条款；
- (6) 合同条件及合同附件；
- (7) 招标文件、技术澄清发出的《招标文件修改补充通知》（含招标文件补遗书，如果有）；
- (8) 投标文件（含承包人在评标期间递交和确认并经发包人同意的对有关问题的补充资料和澄清文件等，如果有）；
- (9) 标准、规范和有关技术文件；



(10) 双方共同确认视为合同组成部分的来往信函、会议纪要、工程联系单等文件、

3 总承包合同金额

合同价格为人民币伍拾肆亿贰仟玖佰万元整(¥5,429,000,000.00元)(其中2×25MW背压机组的合同总价为肆亿伍仟万元整, ¥450,000,000元, 是否建设由发包人决定, 如不建设则相应扣除。)

4 安健环目标

承包人应严格执行国家、行业、地方政府、发包人及其上级单位颁布或制订的安全、健康、环境、文明施工管理的有关法律、法规、标准、制度和规定。

确保本工程实现: 不发生一般及以上安全生产事故、不发生一般及以上火灾事故、不发生一般及以上环境污染事故、不发生群体性事故、不发生违反《劳动合同法》有关规定的行为。

5 工期目标

承包人应于签订 EPC 总承包合同之日起, 90 天内完成五通一平设计、桩基处理、土石方回填等开工前准备工作, 随即正式复工。2018 年 6 月 5 日前完成本工程第一台机组 168 小时试运行并移交试生产。2018 年 12 月 30 日前完成本工程全部机组 168 小时试运行并移交试生产。

本期工程计划 2017 年 3 月 1 日复工, 并满足主厂房浇第一罐砼, 2018 年 12 月 31 日四台机组均完成 168 小时满负荷运行移交生产, 总工期为 16+6 个月。

6 质量目标

施工质量目标: 本合同工程的建设按照国家能源局发布的 DL 5277-2012《火电工程达标投产验收规程》达标投产考核标准执行, 实现高标准达标投产, 争创中国电力优质工程奖。

设计质量目标: 争创电力行业优秀设计奖。

建设管理目标: 争创国家总承包项目管理“金钥匙奖”。

7 承包人承诺

承包人向发包人保证完全按 EPC 总承包合同的约定, 进行勘察、初步设计和施工图设计、采购、建筑安装施工、调试直至竣工投产完成本工程, 使本工程按合同约定运营并在质量保修期内负责修复所有故障和缺陷。

8 发包人承诺

发包人按合同约定向承包人支付设计、设备材料供货、施工的价款和按合同约定应



当支付的其他款项。

9 合同生效

合同自双方法定代表人或其委托代理人签字并加盖单位公章或合同专用章即行生效。

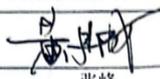
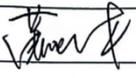
承包人将工程交付发包人后，在发包人支付完毕全部竣工结算款，除有关质量保证及售后服务条款仍然生效外，其它条款即告终止。

10 合同份数：

合同正本三份，副本十五份，具有同等法律效力。发包人执合同正本一份、副本五份，承包人执合同正本二份、副本十份。



(签字盖章页)

 发包人(盖章): 黔西南州元霖投资有限公司	
企业法定代表人:	黄建成
企业法人营业执照号码:	915223006884408557
发包人法人代表 或委托代理人:	
联系人:	张峰
电话:	18188208666
传真:	08593525388
邮政编码:	562400
地址:	贵州省黔西南州兴义市顶效开发区万屯镇贡村
开户银行:	建行兴义金城支行
账号:	5200 1674 8360 5250 1266
纳税人登记号:	915223006884408557
签订日期:	2017年03月01日
承包人(联合体)	
牵头单位(盖章):	 河北省电力建设第一工程公司
成员单位(盖章):	 河北省电力勘测设计研究院
企业法定代表人: 靳世林	企业法定代表人: 邵在勇
承包商法人代表 或委托代理人:	
联系人: 任忠顺	联系人: 陈希诚
电话: 0311-66656151	电话: 0311-89882340
传真: 0311-66656040	传真: 0311-85064114
邮政编码: 050021	邮政编码: 050031
地址: 河北省石家庄市塔北路107号	地址: 河北省石家庄市建华北大街6号
开户银行: 中国建设银行石家庄市建华南大街支行	开户银行: 中国建设银行石家庄市建华南大街支行
账号: 13001615801050000204	账号: 13001615801050004178
纳税人登记号: 9113010023600688XQ	纳税人登记号: 91130000401704949C
签订日期: 2017年03月01日	签订日期: 2017年03月01日



第五章 发包人要求

附件一 工程范围划分

1 总则

黔西南州元豪投资有限公司 4×350MW 超临界循环流化床机组+2×25MW 背压机组工程，自勘察设计起，至六套发电机组投入商业运行、通过达标验收并达到规定的性能保证指标、且质保期满止的一个完整的建设过程所需要的全部工作，包括但不限于勘察、设计（初步设计、施工图设计、竣工图），场地平整、土建及房建施工、设备及材料采购、运输、保管，安装、调试、试验、试运行、技术服务、人员培训、各专项验收、质量监督、达标投产验收及售后服务等。

承包人对本工程范围内的勘察、设计、采购、施工、调试直至竣工验收合格的整体过程负责，并应满足国家相关规范及标准要求（含引进性标准、行业标准、强制性条款等），对本工程的质量、安全、工期、造价全面负责，最终向发包人提交一个符合合同约定、满足使用功能和相关性能指标要求的具备先进性能的电厂。

本合同表述中存在的与设计、数据、规格或方法有关的任何缺陷、错误或疏漏，均不能减轻或解除承包人在本合同下应承担的责任。

发包人保留对设计书、工程预算及招标书、技术规范、技术协议、施工蓝图、施工技术看方案等进行审查的权利，以考察其是否符合技术规范（含最低性能要求）及相关标准，是否适合该设施运行及维修的综合要求。承包人则应充分配合发包人代表或其指定人员的此类审查，并应无条件为之提供合理必要的便利。承包人对发包人提出的意见应逐条书面回答，并对没有采纳的意见负全部责任；即使采纳发包人意见也不能免除或减轻承包人应负的责任。

承包人应对发包人的运行及维修人员作必要的培训（具体见附件九 培训计划），以便使发包人的运行和维修人员在设备单体调试前介入现场。设备调试方案由承包人负责编制，设备调试方案须经监理人和发包人同意后由承包人组织实施。承包人负责及时消除调试过程中发现的缺陷，确保调试和试运行的顺利开展，以利于工程的顺利移交。

在工程期满前，承包人向发包人移交所有设备的全部技术资料，包括所有设备的密钥。承包人负责联系设备和系统制造厂家，寻求技术和人力上的支持。在机组投入商业运行后，承包人有责任协助发包人联系相关设备和系统制造厂家，寻求技术服务。工程实现零缺陷移交。

2 界区定义及厂区总平面规划布置图所视范围为贵州元豪发电工程界区，总平面布置仅作参考，承包人须进一步优化、细化。

3 承包人的承包范围

3.1 勘察设计范围

3.1.1 勘察范围

本工程勘察工作包括初勘、详勘、试桩、桩基检测、施工方格网、建设期的沉降观测。

3.1.2 本工程除厂区围墙以外的 220KV 接入系统外的全部工程设计均属承包人工作范围。设计工作包括初步设计、施工图设计，以及竣工图绘制。

3.1.3 主辅生产工程（包括但不限于）：

3.1.3.1 热力系统（耐磨耐火材料的供应商负责施工，最有利于工程的顺利进行与质量保证。）

3.1.3.2 燃料供应系统

3.1.3.3 除灰系统

3.1.3.4 水处理系统

3.1.3.5 供水系统

3.1.3.6 电气系统

3.1.3.7 热工控制系统

3.1.3.8 脱硫系统

3.1.3.9 脱硝系统

3.1.3.10 附属生产工程：厂前区行政办公楼、检修楼、职工宿舍楼、食堂、各类型仓库、围墙、警卫设施，包括场地绿化等。

3.1.4 与厂址有关的单项工程（包括但不限于）

3.1.4.1 交通运输工程

3.1.4.2 灰场及运灰道路

3.1.4.3 水质净化工程

3.1.4.4 厂外补给水工程

3.1.4.5 地基处理

3.1.4.6 厂区、施工区土石方工程

3.1.4.7 临时工程（建筑安装工程取费系数以外的项目）

3.1.4.8 厂区五通一平（含防洪工程）

3.1.5 上述 3.1.3 及 3.1.4 的具体工程项目和内容按照招标文件及国家能源局颁发的《火力发电工程建设预算编制与计算规定（2013 年版）》中的相关内容确定。

3.1.6 承包人的设计界限按本附件第 4 节[工程界限划分]的约定执行。

3.1.7 凡属于承包人设计范围的项目，由承包人在施工期间派遣现场设计工代，提供现场服务。

3.2 物资供货范围

本工程范围内工程建设所需的全部设备及材料的采购、供应均由承包人负责。

供货范围包括了所有设备、材料、技术资料、专用工具、备品备件，但在执行合同过程中如发现有任何漏项和短缺，在发货清单中并未列入而且确实是承包人供货范围中应该有的，并且是满足技术协议和技术规范书对合同设备的性能保证值要求所必须的，均应由承包人负责按发包人要求的时间将所缺的设备、材料、技术资料、专用工具、备品备件（除消耗性）等补齐，所发生的费用包含在合同总价中。

如已包含在合同总价中的设备、材料改由发包人供应时，发包人将按照实际供应量从总承包合同相应款项中扣除。

承包人供货时负责提供各专业设备质保期内备品备件和易损件，并负责提供一个大修周期内的备品备件清单。

3.2.1 设备供应

本工程建设所需全部设备的采购、供应、催交、运输、监造、验收、功能试验、现场卸车、现场仓储保管、发放、二次倒运等均属于承包人的承包范围。

3.2.2 材料供应

本工程承包人施工范围内所需全部材料的采购、供应、催交、运输、监造、验收、检验、现场卸车、现场仓储保管、发放、二次倒运等均属于承包人的承包范围。

3.2.3 施工、安装、调试和整套启动期间消耗品供应

承包人施工及生活用电、用水、用汽、通讯等费用均已包含在合同总价中。

承包人负责采购单体调试、分部试运、整套启动试运行至 168 小时试运行结束期间所需要的水、蒸汽、石灰石、树脂、酸、碱、尿素、润滑油（脂）、EH 油、化学药品等所有消耗品，所需要的费用已经包含在合同总价中。

单台机组单体调试、分部试运期间所需要的所有燃煤、燃油、外购电由承包人负责，所需要的费用已经包含在合同总价中。

单台机组整套启动至 168 小时试运行结束需要的燃油、燃煤和厂用电（外购电）由发包人提供，燃油、燃煤和厂用电（外购电）使用超出定额，承包人负责超出部分 20% 的费用，剩余 80% 由发包人负担。整套启动试运行中的发电收入及其他收益归发包人所有。

3.3 施工范围

本工程范围内的全部建筑、安装工程和调试。承包人的施工界限按本附件第 4 节[工程界限划分]的约定执行。

3.4 项目管理范围

承包人代发包人行使对项目建设的全面管理职能，包括安全、质量、进度、投资控制和合同管理、信息管理及工程协调等。

承包人负责设备及材料（含主机及其附属设备）的催交催运工作（必要时应派人驻厂催交）。

供货范围内设备供货的进度、质量、监造等由承包人负责管理。

发包人负责热电项目基建 MIS 系统的建设，承包人应配置相应设施与发包人基建 MIS 系统联网，满足基建 MIS 系统使用要求，并负责基建 MIS 相关数据录入和维护等管理工作。

发包人负责项目发包人局域网的规划、设计和实施，并给承包人等参建单位留有联网接口。

承包人负责总包范围各参建单位局域网的规划、设计和实施，负责与发包人局域网的联网，相关硬件和软件的采购、开发和维护。

承包人负责发包人临建区域所有建（构）筑物及相关设施的设计、施工、维护（含深井泵房和施工电源开闭所）。

承包人负责进厂道路的设计、施工及保洁和维护、维修。

承包人应根据合同规定和发包人的要求及时向发包人提供其编制竣工决算报告所需的资料、数据和文件，并派相关人员参加发包人成立的竣工决算小组，配合发包人完成财务竣工决算的编制和批复工作。

采购范围内设备与材料的运输、验收、功能试验及现场保管、发放等均由承包人负责。

在单体调试前负责对运行人员和维修人员进行单体调试运行、分部调试运行、整套启动试运行等培训（详见《附件九：培训计划》）。

3.5 其余服务范围（包括但不限于）：

无偿配合发包人办理进口设备免税事务，包括且不仅限于以下工作：

- 1) 按发包人规定格式提供进口设备相关资料；
- 2) 协调各供货商与发包人之间的关系；
- 3) 配合发包人和进口设备免税代理机构完成进口设备免税的各项工作。

承包人负责委托具有专业资质的单位对职业病防护设施进行专篇设计，并在项目开工前通过国家安全生产监督管理总局的审查。

承包人负责根据安全预评价报告编制安全防护设施设计专篇，并报请安监主管部门审查批复。

承包人负责委托政府（行业）相关管理部门对特种设备和消防系统进行监测、检测、试验、验收等，并获得特种设备和消防系统由政府颁发的使用登记证和验收合格证。

承包人负责委托具有专业资质的单位对锅炉、汽轮机、发电机、各类容器、管道等主辅设备进行制造厂、到货、现场和安装的检验和监造。

承包人负责委托具有资质的专业机构进行环保验收，负责并确保环保验收通过，并负责环保验收过程中的监测、检测，使本工程获得政府颁布的相应许可证。

承包人负责委托具有资质的专业机构进行施工过程中水土保持监测和水土保持验收前的水土保持设施验收技术评估工作，负责并确保本工程通过水土保持验收，使本工程获得政府颁布的相应许可证。

承包人负责委托具有资质的专业机构进行安全验收评价和职业病危害控制效果评价工作，负责并确保本工程通过安全验收和职业病危害控制效果验收，使本工程获得政府颁布的相应许可证。

承包人负责本工程所有的验收评审等相关工作，相关费用包含在合同总价中。

承包人应提供电气、热控系统的运行定值给发包人，以满足系统安全稳定运行需要（220KV 系统电网整定定值除外）。

为本工程服务的知识产权转让与研究试验工作，属于承包人的承包范围。该项工作所需要的费用已经包含在合同总价中。

发包人按现状提供建设场地。承包人负责场地清理、五通一平，负责场地中所有残余物清理（包括建筑垃圾）、外运、地下障碍物清理及零星建筑物拆除等（外运残余物的弃土点和处理由承包人自行解决）均属于承包人的承包内容；场地上多余土方开挖、外运及场地平整等也属于承包人的承包内容（多余土方、垃圾的外弃、弃点、处理及运

输由承包人负责,土方、垃圾的外弃及处理必须遵守当地政府的有关规定)。如果发包人提供的进场道路不能满足承包人的使用要求,则由承包人自行负责改造、加固或修缮。厂区(场区)的施工道路属于承包人的承包范围。

上述各项工作所需要的费用已经包含在合同总价中。

本工程如果需要外购土方时,其土源点由承包人自行解决,购土费用、土方运输费用等均由承包人支付。所需要的费用已经包含在合同总价中。

4 工程界限划分(除发包人另有约定外,所有工程接口由承包人负责实施)

4.1 道路分界

电厂道路属于承包人的设计范围,道路的分界线在与外部市政道路的接口处。分界线以内属于承包人的采购、施工范围,分界线以外属于发包人负责的范围。施工道路的设计、采购、施工由承包人负责。

4.2 水系统分界

围墙外与市政自来水管连接处作为分界点(征地界外 10km),以内的自来水供水管道工程设计、施工均属承包人工作范围。

本期水系统建(构)筑物和系统设备的设计和施工,含建(构)筑物的地基处理、设备基础、地下设施、防腐及系统设备的施工、安装、调试等。包括循环水系统、净水站、生活水系统、公用水系统、厂内补给水系统、污废水处理、消防水系统、雨水系统、上下水系统等设计、施工、安装、调试均属于承包人的工作范围。厂外补给水系统(包括取水泵站、中继升压泵站、厂外补给水管线)属于承包人工作范围。

本工程排水系统分界线为厂区围墙外 1 米。

4.3 卸、储、输煤系统

4.3.1 卸、储、输煤系统的范围为从本工程的燃料接口将原煤输送到原煤斗的整个系统。包括卸煤、输煤、储煤、除铁、破碎、计量、取样等系统的设计、采购、施工、安装、调试、试运行,均由承包人负责完成。

4.4 接入系统及送出工程

4.4.1 220 kV 配电装置以开关站悬挂点(最终以发包人与电网公司所签的合同中所规定的分界点为准),门型构架及跳线属承包人范围,该分界点本工程侧为承包人范围,与该范围相关的线路保护系统属于承包人的工作范围,承包人应确保所选设备的型式、型号、制造厂家与对侧的线路保护设备相匹配。分界点本工程侧的设备及系统的设计、采购、施工、安装、调试等属于承包人的承包范围。

4.4.2 系统远动、系统通信、继电保护及自动装置等二次系统以线路光缆终端盒接线端子为界，接线端子以内（含光缆终端盒）本工程侧二次系统的设计、采购、施工、安装、调试等属于承包人的承包范围。

4.5 设备及系统功能、性能试验见《技术规范书》、《最低性能要求》相关规定。

4.6 本工程生产信息管理系统（含 EAM）、厂级监控信息系统（SIS）由承包人按发包人要求设计、采购和施工。承包人的承包范围包括服务器及网络交换机、网闸、实时数据库、综合布线、MIS（含 EAM）、SIS 等硬件的选型、采购、安装、调试等；基建 MIS 客户终端设备由各用户自行负责。

4.7 厂内生产管理通讯系统

4.7.1 本工程通讯系统对外联系的通讯光缆、EPON 设备、宽带网络输入属于发包人负责的范围。

4.7.2 本期工程厂内联系的通讯设施属于承包人的承包范围，发包人与承包人的分界点为本工程通讯机房中配线总架出线端子，配线总架出线端子至厂内各建筑物的所有单机接线盒（含接线盒）的线路布线和设备属于承包人的设计、采购、施工范围（包括基建期后的移位）。

4.7.3 本期工程厂内使用的宽带网络设施属于承包人的承包范围，发包人与承包人的分界点为本工程通讯机房光纤收发器出线端子。出线端子后的路由器、防火墙、交换机等，以及至厂内各建筑物的所有单机接线盒（含接线盒）的线路布线和设备属于承包人的设计、采购、施工范围。承包人负责基建后期将相关设施由临建移到通讯机房的工作，并保证可靠使用。

电视采用城市有线电视信号，厂内网络设施属于承包人的承包范围，发包人与承包人的分界点为通讯机房有线电视信号线接入端，分界点至厂内各建筑物所有单机接线盒（含接线盒）的所有设备和线路属于承包人的设计、采购、施工范围。

4.8 生产调度通讯系统

4.8.1 本工程生产调度通讯的通讯光缆分界点为厂内光缆终端盒接线端子，接线端子以内（含光缆终端盒）为承包人负责范围。

4.8.2 生产管理通信系统：本期工程四台 350MW 机组厂内通信的设计、采购和施工由承包人负责。

4.8.3 生产调度通信系统接口（包括厂内、省调、地调）及扩展的设计、采购和施工由承包人负责。

4.8.4 调度数据网双平面网络系统以及综合数据网系统设计、采购、施工、安装、调试由承包人负责。

4.9 试验部分

4.9.1 承包人负责委托具有专业资质的单位，按合同规定的要求进行各类系统及主机功能试验、全厂整体功能试验。该项工作所需要的费用已包含在合同总价中。

4.9.2 配合发包人进行各类机组性能考核试验。机组性能考核检验由发包人委托具有资质的第三方进行，但除进行检验的第三方所进行的工作外，性能考核检验中的配合工作均属于承包人的承包范围。若试验未达到设计要求，再次性能试验费用由承包人负责。

4.10 发包人将按现状向承包人移交场地；工程总承包界区以内的土石方开挖、外运、购土、回填、平整等均属于承包人的设计、采购、施工范围。

4.11 发包人将按现状向承包人移交施工生产、生活区场地，移交的范围以施工总平面规划布置图所示的范围为准。

4.12 临建设施：发包人临建设施的设计与施工，临建区的设计及施工，临建区布置发包人及监理办公楼，四栋宿舍楼以及食堂。办公用房（约 1800 m²），发包人及监理办公楼为单层建筑。宿舍（约 1800 m²），食堂（约 600 m²），室外道路等

4.13 施工期间生产、生活用水及用电、用汽、通讯等的分界

4.13.1 施工期间的生产、生活用水水源由承包人负责设计、采购、施工。

4.13.2 施工期间的生产、生活用水、排水的设计、采购、施工、管理由承包人负责。

4.13.3 施工及生活电源由承包人从发包人指定的电源点引接。（发包人提供配电所，具体位置见施工总平面规划布置图）。配电所变压器二次侧作为电源引接点，引接点以后的设施属于承包人的承包范围。接引点以后的施工变压器、计量装置及高低压线路与配电装置由承包人负责设计、采购、安装、调试、运行维护管理。（本工程施工电源为单路，电压等级为 10KV，容量为 7000KVA。承包人应充分考虑施工期间电源中断的应急措施）。

4.13.4 施工期间生产、生活用水及用电设施由承包人负责运行、维护和管理。

4.14 临时设施

承包人应按发包人批准的施工组织设计的规划要求，负责设计并修建承包人认为需要的任何临时设施（包括临时生产、生活与管理房屋、砼搅拌站、施工生产生活污水排

放设施、雨水排放设施、现场的道路、需硬化的场地、围墙、供水、供电、通讯、管理网络等设施)。并在合同工程竣工或在承包人使用结束时,按发包人的要求拆除或无条件的移交给发包人。

4.15 施工期间的现场安全设施、安全标识、设备标识和机组移交时的永久安全设施属于承包人的设计、采购、施工范围。机组移交时的永久安全标识和设备标识由承包人负责设计、采购、施工。

4.16 烟气脱硝系统、尿素储存制备系统施工、安装、调试属承包人。

4.17 MIS、SIS 系统:本期 MIS (经营期 MIS 系统)、SIS 系统工作均由承包人完成。

附件二 技术规范书

见《技术规范书》。

附件三 最低性能要求

序号	试验名称	最低性能要求值
1	锅炉保证效率 (设计煤种、低位发热值、BRL 工况)	91%
2	耗水率	0.503m ³ /s.GW
3	发电机效率 (ECR) %	≥98.8%
4	汽机热耗 (THA)	≤7690kJ/kWh
5	汽机噪声程度 dB (A) (离设备罩水平 1 米、高 1.2 米外侧)	≤85dB (A)
6	发电机噪声程度 dB (A) (离设备罩水平 1 米、高 1.2 米外侧)	≤88dB (A)
7	脱硝装置效率 (30-100%BMCR)	≥50%
8	脱硝装置出口 NO _x 排放量	≤45mg/Nm ³ (标态、干基、6%氧)
9	除尘器效率	≥99.97% (BMCR)
10	烟囱出口 SO ₂ 排放 (脱硫系统投运时)	≤35mg/Nm ³ (标态、干基、6%氧)
11	脱硫装置效率	≥炉内(92%)+炉外(97.7%)
12	烟囱出口烟尘排放 (脱硫系统投运时)	≤5mg/Nm ³ (标态、干基、6%氧)
13	发电标煤耗 (按汽机 THA 工况)	≤290.6g/kW.h
14	全厂综合厂用电率 (含脱硫、脱硝)	≤7%
15	厂界噪声	满足本工程环保执行标准要求
16	汞及其化合物排放 (脱硫系统投运时)	≤0.03 mg/Nm ³ (标态、干基、6%氧)
17	废污水排放 (脱硫系统投运时)	满足本工程环保执行标准要求

附件四 承包人自行建设的临时工程范围与标准

2#机竣工证明:



机组移交生产交接书

兴义煤电铝一体化 4×350MW 热电联产动力车间项目

2 号机组移交生产交接书

建设单位: 黔西南州元豪投资有限公司

监理单位: 山东诚信工程建设监理有限公司

EPC 总承包联合体:

中国电建集团河北工程有限公司

中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司

调试单位: 国网四川综合能源服务有限公司

运维单位: 中国电建集团河北工程有限公司

验收交接日期: 2020 年 05 月 22 日

机组移交生产交接书

工程名称	兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目	机组编号	2
工程地点	黔西南州兴义市义龙新区万屯镇		
建设依据	《贵州省发展改革委关于兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目核准的批复》黔发改能源〔2014〕2382号		
建设规模	4×350MW		
机组整套启动日期	2020年04月30日	机组移交日期	2020年05月22日
形成额定发电能力	350MW		
<p>一、工程和机组试运概况</p> <p>兴义煤电铝一体化4×350MW热电联产动力车间项目于2013年开始前期工作，2014年11月获得省发改委核准，由中电建河北省电力建设第一工程公司和河北省电力勘测设计研究院联合体EPC总承包，项目监理单位为山东诚信监理有限公司，调试单位为国网四川综合能源服务有限公司。2号机组于2020年05月22日完成168小时满负荷试运移交生产。</p> <p>1、主要设备情况</p> <p>锅炉：东方锅炉股份有限公司 型号：DG1127/25.4-II1；锅炉最大连续蒸发量1127.2t/h</p> <p>汽轮机：东方电气集团东方汽轮机有限公司 型号：N350-24.2/566/566-3；额定功率：350MW</p> <p>发电机：东方电机股份有限公司 型号：QFSN-350-2-20型，额定容量412MVA，额定功率350MW，额定电压20kV</p> <p>主变压器：天威保变合肥公司 型号：SFP-440000/220，阻抗Ud=18%，联接组标号YN，d11，冷却方式强迫油导向循环风冷。</p>			

2、工程里程碑情况

序号	里程碑节点	实际完成时间
		2号机组
1	主厂房浇筑第一罐混凝土	2017年08月23日
2	#1 锅炉钢架开始吊装	2018年07月14日
3	#2 锅炉钢架开始吊装	2018年03月16日
4	1号烟囱外筒壁到顶	2018年02月06日
5	#1 锅炉大板梁开始吊装	2019年01月19日
6	2号烟囱外筒壁到顶	2018年08月26日
7	#2 锅炉大板梁开始吊装	2018年10月16日
8	#1 机定子吊装就位	2019年02月26日
9	#1 凉水塔筒壁到顶	2018年06月30日
10	#2 凉水塔筒壁到顶	2018年07月05日
11	#2 发电机定子就位	2018年11月15日
12	220KV 开关站安装调试完成	2019年8月30日
14	DCS 上电完成	2019年06月26日
16	#2 锅炉水压完成	2019年08月17日
17	#2 发电机穿转子完成	2019年10月23日
18	35kV 保安变带厂用电受电完成	2019年11月02日
19	化学系统制出合格除盐水	2019年10月30日
20	#2 机汽轮机扣缸完成	2019年09月08日
21	#2 机组化学清洗完成	2019年12月20日
22	#2 锅炉点火吹管完成	2020年01月14日
23	220kV 启备变带厂用电受电完成	2020年04月27日

24	机组整套启动	2020年04月30日
25	机组并网	2020年05月03日
26	168小时试运完成	2020年05月22日

3、实体工程质量验收情况

本工程各项工程质量始终受控、在控，工程质量和工艺质量得到了保证，实现了锅炉水压、厂用带电、汽机扣盖、锅炉风压、点火吹管、汽机冲转、机组并网、168试运等项目一次成功。

#2机组整套启动土建专业分项工程2950项，已完成1988项，合格率100%；单位工程57项，已完成29项，合格率100%；隐蔽验收签证132份；土建专业各类检测报告2970份；锅炉分项工程240项，已完成190项，合格率100%；单位工程17项，已完成6项合格率100%；验收签证302份。汽机分项工程231项，已完成192项，合格率100%；单位工程11项，已完成7项，合格率100%；验收签证105份；电气专业分项工程242项，已完成208项，合格率100%；单位工程16项，已完成7项，合格率100%；验收签证20份。热控专分项工程143项，已完成125项，合格率100%；单位工程8项，已完成3项，合格率100%；验收签证5份。

#2机组累计焊口总数41311道，金属检验超声13051道，光谱4196581点，射线24856点，硬度10300点，渗透31300，磁粉42道，金相管道27道、螺栓24个。焊口100%无损探伤检验一次检验合格率为99.5%。

4、机组试运情况

2号机组整套启动期间，机组热工保护共计71套，100%投入；热工仪表16940套（个），投入16937套（个），投入率99.9%；热工自动控制66套，投入率100%。电气保护装置12套，投入率100%；电气自动装置10套数，投入率100%。整套启动及考核期，机组汽水品质情况优良，汽轮机振动指标优秀；各项经济性指标，经初步统计基本达到设计值。

2020年5月15日22:08，机组升负荷至350MW，机组运行稳定，经调度同意、试运总指挥批准，机组开始进行168小时满负荷连续试运，经过7个昼夜的连续运行，2号机组于2020年5月22日22:08完成168小时满负荷试运。

2号机组满负荷试运主要参数和主要技术经济指标

序号	指标名称	2号机组
1	机组保护投入率	100%
2	主要仪表投入率	100%
3	自动投入率	100%
4	机组真空严密性	46Pa/min
5	机组整套启动耗油量	203t
6	机组最大振动值	28um
7	发电机漏氢量	5.4m ³ /d
8	试运期间分阶段汽水品质	100%合格
9	168小时试运机组负荷率	90.41%
10	168小时试运总发电量	53163MWh
11	第一次开机至移交生产天数	22天
12	完成168小时满负荷试运的启动次数	1次

机组移交生产交接书

二、遗留的主要问题及处理意见

- 1、机组甩负荷试验未完成。计划在机组停运前经调度批准后完成。
- 2、励磁系统建模未完成。计划在下次开机空负荷阶段完成。
- 3、建筑物、设备、阀门正式标牌有部分未完成（制作过程中）。

上述遗留调试项目不影响2号机组安全运行，其余遗留尾工项目已组织施工单位编制后续施工计划，2020年6月30日前全部施工完成，目前，现存的尾工项目不影响2号机组安全运行。

三、启动验收委员会意见

兴义煤电铝一体化4×350MW热电联产动力车间项目2号机组于2017年8月23日开工建设，2020年05月22日顺利完成168小时试运行。项目依据《火力发电工程质量监督检查大纲》的要求，完成了各阶段质量监督检查工作。

启委会认为：兴义煤电铝一体化4×350MW热电联产动力车间项目2号机组整个建设周期依法合规，未发生安全、质量事故、环境污染事故。2号机组满负荷试运期间，保

护、仪表、自动装置投入率 100%，负荷率 90.41%，大气污染物排放指标能够稳定在国家排放标准的水平，机组各项运行指标达到了设计参数要求。

启委会一致同意兴义煤电铝一体化 4×350MW 热电联产动力车间项目 2 号机组移交生产，希望贵州元豪发电有限公司加强运行机组的日常管理，采取有效措施，确保 2 号机组长周期安全、稳定运行，实现即投即稳定。

黔西南州元豪投资有限公司

黔西南州元豪投资有限公司 兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目 2号机组启动验收委员会会议决议

(2020年4月20日)

2020年4月20日上午,黔西南州元豪投资有限公司兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目2号机组启动验收委员会组织召开第一次会议。会议听取了设计、施工、调试、监理、生产准备、验收检查和试运指挥部的工作汇报,对机组整套启动的准备情况进行了审议,形成决议如下:

经过各参建单位审议,兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目2号机组设备和系统完整,质量符合标准,各项措施齐全,分部试运工作全部完成,根据《火力发电建设工程启动试运及验收规程》有关规定,启动验收委员会认为,兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目2号机组已基本具备整套启动的条件,同意进入整套启动阶段。机组启动的具体时间,启委会委托项目试运行指挥部根据具体情况确定。整套试运阶段要做

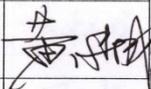
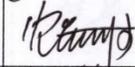
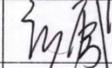
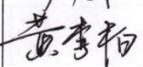
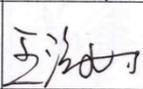
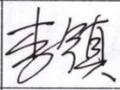
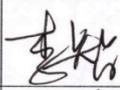
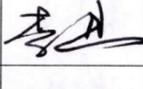
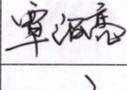
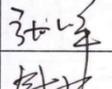
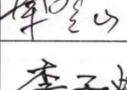
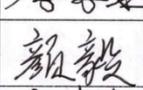
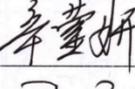
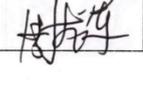
到精心组织，高质量完成机组整套试运期间的各项工作，确保 2 号机组实现达标投产。

兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目

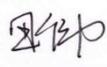
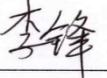
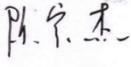
2 号机组启动验收委员

2020 年 4 月 20 日

启动验收委员会名单

姓名	启委会 职务	工作单位	职位/职称	签名
黄建成	主任委员	黔西南州元豪投资有限公司	董事长	
农星报	常务副主任委员	黔西南州元豪投资有限公司	总经理	
何勇	副主任委员	贵州万峰电力股份有限公司	副总经理	
黄李柏	副主任委员	广西百色电力有限责任公司	副总经理	
王治国	副主任委员	山东诚信工程建设监理有限公司电源事业部	总经理	
李镇	副主任委员	中国电建集团河北工程有限公司	副总经理	
李智	副主任委员	中国电建集团河北省电力勘测设计研究院	副院长	
李恩	副主任委员	四川省电力工业调整试验所	党委书记	
覃绍亮	副主任委员	大唐环境产业集团股份有限公司环保分公司	副总经理	
张峰	委员	黔西南州元豪投资有限公司	副总经理	
秦登山	委员	黔西南州元豪投资有限公司	副总经理	
李子虹	委员	黔西南州元豪投资有限公司	董事	
颜毅	委员	黔西南州元豪投资有限公司	副总经理	
辛莹妍	委员	黔西南州元豪投资有限公司	副总经理	
周龙军	委员	黔西南州元豪投资有限公司	工会主席	

姓名	启委会 职务	工作单位	职位/职称	签名
刘启斌	委员	贵州万峰电力股份有限公司	调度中心主任	刘启斌
李秋林	委员	贵州万峰电力股份有限公司	生技部主任	李秋林
黄岳	委员	广西百色电力有限责任公司	生产管理部 主任	黄岳
黄路康	委员	广西百色电力有限责任公司	电力调度中 心主任	黄路康
刘振清	委员	中国电建集团河北工程有限 公司	元豪项目部 现场经理兼 元豪电厂运 行项目经理	刘振清
武学哲	委员	山东诚信工程建设监理有限 公司	元豪项目监 理部总监	武学哲
王素丰	委员	中国电建集团河北工程有限 公司	元豪项目部 现场执行经 理	王素丰
刘辉	委员	中国电建集团河北工程有限 公司	元豪项目部 总工程师	刘辉
刘永平	委员	中国电建集团河北工程有限 公司	元豪项目部 副总工程师	刘永平
齐富国	委员	中国电建集团河北工程有限 公司	元豪项目部 安全总监	齐富国
张剑	委员	中国电建集团河北工程有限 公司	元豪电厂运 行项目部副 经理	张剑
张端	委员	中国电建集团河北省电力勘 测设计研究院	元豪项目总 设计师	张端

姓名	启委会 职务	工作单位	职位/职称	签名
任伟	委员	四川省电力工业调整试验所	元豪项目部 现场经理	
胡志强	委员	东方电气集团东方锅炉股份有限公司	现场工代	
田伟	委员	东方电气集团东方汽轮机有限公司	项目管理中 心主任	
李锋	委员	东方电气集团东方电机有限公司	电站服务事 业部主任	
陈宝杰	委员	大唐环境产业集团股份有限 公司环保分公司	元豪项目部 项目经理	

参加工程建设的单位签章页

建设单位：黔西南州元豪投资有限公司

签字：

监理单位：山东诚信工程建设监理有限公司

签字：

EPC 总承包联合体：

中国电建集团河北工程有限公司

签字：

中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司

签字：

调试单位：国网四川综合能源服务有限公司

签字：

运维单位：中国电建集团河北工程有限公司

签字：

1#机竣工证明:



机组移交生产交接书

兴义煤电铝一体化 4 × 350MW 热电联产动力车间项目

1号机组移交生产交接书

建设单位: 黔西南州元豪投资有限公司

监理单位: 山东诚信工程建设监理有限公司

EPC 总承包联合体:

中国电建集团河北工程有限公司

中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司

调试单位: 国网四川综合能源服务有限公司

运维单位: 中国电建集团河北工程有限公司

验收交接日期: 2020年11月17日

机组移交生产交接书

工程名称	兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目	机组编号	1
工程地点	黔西南州兴义市义龙新区万屯镇		
建设依据	《贵州省发展改革委关于兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目核准的批复》黔发改能源〔2014〕2382号		
建设规模	4 × 350MW		
机组整套启动日期	2020年10月18日	机组移交日期	2020年11月17日
形成额定发电能力	350MW		
<p>一、工程和机组试运概况</p> <p>兴义煤电铝一体化4 × 350MW热电联产动力车间项目于2013年开始前期工作，2014年11月获得省发改委核准，由中电建河北省电力建设第一工程公司和河北省电力勘测设计研究院联合体EPC总承包，项目监理单位为山东诚信监理有限公司，调试单位为国网四川综合能源服务有限公司。1号机组于2020年11月17日完成168小时满负荷试运移交生产。</p> <p>1、主要设备情况</p> <p>锅炉：东方锅炉股份有限公司 型号：DG1127/25.4-II1；锅炉最大连续蒸发量1127.2t/h</p> <p>汽轮机：东方电气集团东方汽轮机有限公司 型号：N350-24.2/566/566-3；额定功率：350MW</p> <p>发电机：东方电机股份有限公司 型号：QFSN-350-2-20型，额定容量412MVA，额定功率350MW，额定电压20kV</p> <p>主变压器：天威保变合肥公司 型号：SFP-440000/220，阻抗Ud=18%，联接组标号YN，d11，冷却方式强迫油导向循环风冷。</p>			

2、工程里程碑情况

序号	里程碑节点	实际完成时间
		1号机组
1	主厂房浇筑第一罐混凝土	2017年08月23日
2	#1锅炉钢架开始吊装	2018年07月14日
3	1号烟囱外筒壁到顶	2018年02月06日
4	#1锅炉大板梁开始吊装	2019年01月19日
5	#1机定子吊装就位	2019年02月26日
6	#1凉水塔筒壁到顶	2018年06月30日
7	#1DCS带电完成	2019年04月26日
8	#1厂用带电完成	2019年05月16日
9	#1锅炉水压完成	2020年05月26日
10	#1机汽轮机扣缸完成	2020年06月25日
11	#1机组化学清洗完成	2020年09月01日
12	#1锅炉点火吹管完成	2020年09月28日
13	#1机组整套启动	2020年10月18日
14	#1机组并网	2020年10月24日
15	#1机组168小时试运完成	2020年11月17日

3、实体工程质量验收情况

本工程各项工程质量始终受控、在控，工程质量和工艺质量得到了保证，实现了锅炉水压、厂用带电、汽机扣盖、锅炉风压、点火吹管、汽机冲转、机组并网、168试运等项目一次成功。

1号机组整套启动试运前土建专业分项工程365项，已完成364项，合格率100%；单位工程13项，已完成12项，合格率100%；隐蔽验收签证57份；土建专业各类检测报告756份。锅炉专业分项工程113项，已完成113项，合格率100%；单位工程10

项, 已完成 10 项合格率 100%; 验收签证 243 份。汽机专业分项工程 140 项, 已完成 140 项, 合格率 100%; 单位工程 10 项, 已完成 10 项, 合格率 100%; 验收签证 105 份。电气专业分项工程 176 项, 已完成 176 项, 合格率 100%; 单位工程 12 项, 已完成 12 项, 合格率 100%; 验收签证 20 份。热控专业分项工程 100 项, 已完成 100 项, 合格率 100%; 单位工程 7 项, 已完成 7 项, 合格率 100%; 验收签证 5 份。调试专业检测试验报告电气 1018 份, 热控 2432 份。

1 号机组焊口总数 41903 道 (锅炉焊口 35133 道, 汽机焊口 6770 道), 金属检验超声 13125 道, 光谱 4790759 点, 射线 24164 道, 硬度 32445 点, 渗透 32038, 磁粉 45 道, 金相管道 38 道、螺栓 37 个; 焊口 100% 无损探伤检验一次检验合格率为 99.93%。

4、机组试运情况

1 号机组整套启动期间, 机组热工保护共计 71 套, 100% 投入; 热工仪表 16940 套 (个), 投入 16940 套 (个), 投入率 100%; 热工自动控制 65 套, 投入率 100%。电气保护装置 12 套, 投入率 100%; 电气自动装置 10 套数, 投入率 100%。整套启动及考核期, 机组汽水品质情况优良, 汽轮机振动指标优秀; 各项经济性能指标, 经初步统计基本达到设计值。

2020 年 11 月 10 日 11 时 18 分, 1 号机组连续满负荷 72h 后, 机组运行稳定, 经调度同意、试运总指挥批准, 机组开始进行 168 小时满负荷试运工作, 经过 7 个昼夜的连续运行, 1 号机组于 2020 年 11 月 17 日 11:18 完成 168 小时满负荷试运。

1 号机组满负荷试运主要参数和主要技术经济指标

序号	指标名称	1 号机组
1	机组保护投入率	100%
2	主要仪表投入率	100%
3	自动投入率	100%
4	机组真空严密性	106Pa/min
5	机组整套启动耗油量	126t
6	机组最大振动值	39um
7	发电机漏氢量	3m ³ /d
8	试运期间分阶段汽水品质	100% 合格

9	第一次开机至移交生产天数	25天
10	完成168小时满负荷试运的启动次数	1次

二、遗留的主要问题及处理意见

1号机组已全部施工完成，无遗留尾工。

三、启动验收委员会意见

兴义煤电铝一体化4×350MW热电联产动力车间项目1号机组于2017年08月23日开工建设，2020年11月17日顺利完成168小时试运行。项目依据《火力发电工程质量监督检查大纲》的要求，完成了各阶段质量监督检查工作。

启委会认为：兴义煤电铝一体化4×350MW热电联产动力车间项目1号机组整个建设周期依法合规，未发生安全、质量事故、环境污染事故。1号机组满负荷试运期间，保护、仪表、自动装置投入率100%，大气污染物排放指标能够稳定在国家排放标准的水平，机组各项运行指标达到了设计参数要求。

启委会一致同意兴义煤电铝一体化4×350MW热电联产动力车间项目1号机组移交生产，希望贵州元豪发电有限公司加强运行机组的日常管理，采取有效措施，确保1号机组长周期安全、稳定运行，实现即投即稳定。

黔西南州元豪投资有限公司

黔西南州元豪投资有限公司 兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目 1号机组启动验收委员会第一次会议决议

2020年10月10日上午，黔西南州元豪投资有限公司兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目1号机组启动验收委员会组织召开第一次会议。会议听取了设计、施工、调试、监理、生产准备、验收检查和试运指挥部的工作汇报，对机组整套启动的准备情况进行了审议，形成决议如下：

经过各参建单位审议，兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目1号机组设备和系统完整，质量符合标准，各项措施齐全，分部试运工作全部完成，根据《火力发电建设工程启动试运及验收规程》有关规定，启动验收委员会认为，兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目1号机组已基本具备整套启动的条件，同意进入整套启动阶段。机组启动的具体时间，启委会委托项目试运行指挥部根据具体情况确定。整套试运阶段要借

鉴2号机组试运行的成功经验，加强措施管理，做到精心组织，高质量完成机组整套试运期间的各项工作，确保1号机组实现达标投产。

兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目

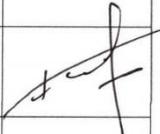
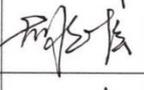
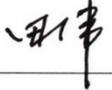
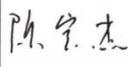
1号机组启动验收委员会

2020年10月10日

启动验收委员会名单

姓名	启委会职务	工作单位	职位/职称	签名
黄建成	主任委员	黔西南州元豪投资有限公司	董事长	黄建成
农星报	常务副主任委员	黔西南州元豪投资有限公司	总经理	农星报
蒋千明	副主任委员	贵州万峰电力股份有限公司	副总经理	蒋千明
李子虹	副主任委员	广西百色电力有限责任公司	副总经理	李子虹
王治国	副主任委员	山东诚信工程建设监理有限公司电源事业部	总经理	王治国
李镇	副主任委员	中国电建集团河北工程有限公司	副总经理	李镇
李智	副主任委员	中国电建集团河北省电力勘测设计研究院	副院长	李智
李恩	副主任委员	四川省电力工业调整试验所	党委书记	李恩
覃绍亮	副主任委员	大唐环境产业集团股份有限公司环保分公司	副总经理	覃绍亮
张峰	委员	黔西南州元豪投资有限公司	副总经理	张峰
秦登山	委员	黔西南州元豪投资有限公司	副总经理	秦登山
颜毅	委员	黔西南州元豪投资有限公司	副总经理	颜毅
辛莹妍	委员	黔西南州元豪投资有限公司	副总经理	辛莹妍
周龙军	委员	黔西南州元豪投资有限公司	工会主席	周龙军

姓名	启委会 职务	工作单位	职位/职称	签名
刘启斌	委员	贵州万峰电力股份有限公司	调度中心主任	刘启斌
李秋林	委员	贵州万峰电力股份有限公司	生技部主任	李秋林
黄岳	委员	广西百色电力有限责任公司	生产管理部主任	黄岳
黄路康	委员	广西百色电力有限责任公司	电力调度中心主任	黄路康
刘振清	委员	中国电建集团河北工程有限公司	元豪项目部现场经理兼元豪电厂运行项目经理	刘振清
武学哲	委员	山东诚信工程建设监理有限公司	元豪项目监理部总监	武学哲
王素丰	委员	中国电建集团河北工程有限公司	元豪项目部现场执行经理	王素丰
刘辉	委员	中国电建集团河北工程有限公司	元豪项目部总工程师	刘辉
刘永平	委员	中国电建集团河北工程有限公司	元豪项目部副总工程师	刘永平
齐富国	委员	中国电建集团河北工程有限公司	元豪项目部安全总监	齐富国
张剑	委员	中国电建集团河北工程有限公司	元豪电厂运行项目部副经理	张剑
张端	委员	中国电建集团河北省电力勘测设计研究院	元豪项目总设计师	张端

姓名	启委会 职务	工作单位	职位/职称	签名
任伟	委员	四川省电力工业调整试验所	元豪项目部现场经理	
胡志强	委员	东方电气集团东方锅炉股份有限公司	现场工代	
田伟	委员	东方电气集团东方汽轮机有限公司	项目管理中心主任	
李锋	委员	东方电气集团东方电机有限公司	电站服务事业部主任	
陈宝杰	委员	大唐环境产业集团股份有限公司环保分公司	元豪项目部项目经理	

参加工程建设的单位签章页

建设单位: 黔西南州元豪投资有限公司

签 字:

监理单位: 山东诚信工程建设监理有限公司

签 字:

EPC 总承包联合体:

中国电建集团河北工程有限公司

签 字:

中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司

签 字:

调试单位: 国网四川综合能源服务有限公司

签 字:

运维单位: 中国电建集团河北工程有限公司

签 字:

表 A. 35 单位工程竣工报告

工程名称: 兴义煤电铝一体化热电联产动力车间项目

编号: HEPCC1-10TJ-A35-003

<p>致: 山东诚信工程建设监理有限公司项目监理机构</p> <p>我单位承建的 1号烟囱工程项目, 自 2017年 06月 17日开工, 已于 2020年 01月 10日按设计要求, 施工结束, 且质量符合规定要求。缺陷已处理完毕, 通过验收; 竣工技术文件已整理齐全, 请查验审批。</p>	 <p>EPC 总承包单位 (章) _____</p> <p>项目经理: _____</p> <p>日期: 2020.01.10</p>
<p>项目监理机构审查意见:</p> <p style="text-align: center; font-size: 2em;">同意验收</p>	 <p>项目监理机构 (章) _____</p> <p>总监理工程师: _____</p> <p>专业监理工程师: _____</p> <p>日期: 2020.01.10</p>
<p>建设单位审批意见:</p> <p style="text-align: center; font-size: 2em;">同意验收</p>	 <p>建设单位 (章) _____</p> <p>基建部负责人: _____</p> <p>专业工程师: _____</p> <p>日期: 2020.01.10</p>
<p>建设单位审批意见:</p> <p style="text-align: center; font-size: 2em;">同意验收</p>	 <p>建设单位 (章) _____</p> <p>主 (分) 管领导: _____</p> <p>日期: 2020.01.10</p>

填报说明:

本表一式 4 份, 由 EPC 总承包单位填写, 建设单位、项目监理机构各 1 份, EPC 总承包单位存 2 份。

表 B. 0. 38 单位工程竣工报告

工程名称：兴义煤电铝一体化热电厂动力车间项目

编号：HEPCC1-20TJ-B38-007

致：山东诚信工程建设监理有限公司（项目监理机构）

我单位承建的 2 号烟囱工程项目，自 2018 年 01 月 03 日开工，已于 2024 年 07 月 05 日按设计要求，施工结束，且质量符合规定要求。缺陷已处理完毕，通过验收；竣工技术文件已整理齐全，请查验审批。

EPC 总承包单位（盖章）

项目经理（签字）：[反印]

2024 年 07 月 05 日

项目监理机构审查意见：

经查验，工程质量符合要求 资料齐全

项目监理机构（盖章）
注册号 37014010
总监理工程师 [反印] 加盖执业印章

计划经营部审批意见：

资料齐全，合格

计划经营部（章）

计划经营部负责人（签字）：[反印]

专业工程师（签字）：[反印]

2024 年 07 月 05 日

建设单位审批意见：

同意

建设单位（章）

主（分）管领导（签字）：[反印]

2024 年 07 月 05 日

注：1. 本表一式 4 份，由 EPC 总承包单位填写，建设单位、项目监理机构各 1 份，EPC 总承包单位存 2 份。

满意度调查表:

顾客满意的测量、分析和改进程序

QB 501-09-2018

附录 A (规范性附录) 顾客满意度调查表

R 501-09-01

调查单位: 中国电建集团河北工程有限公司

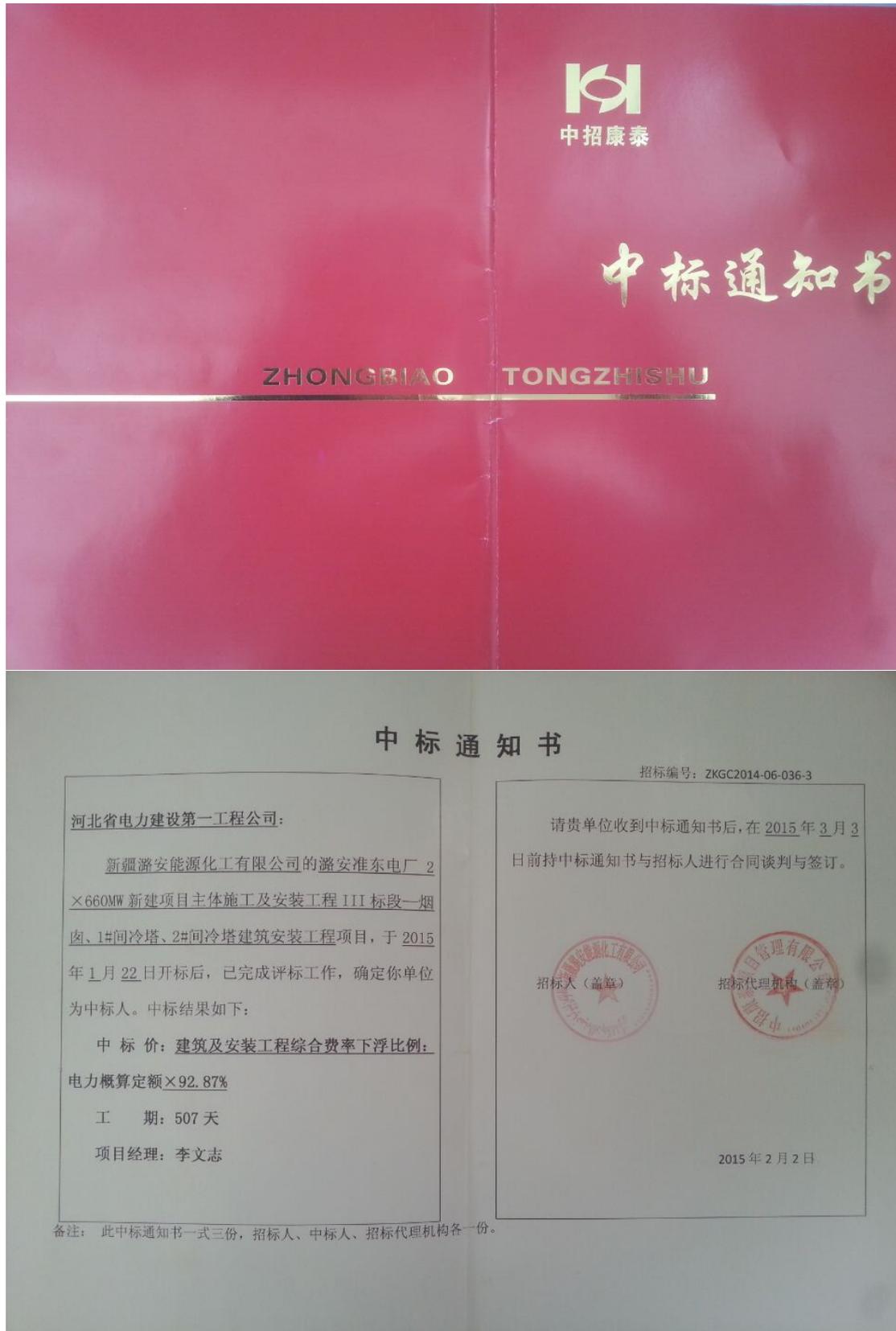
工程项目名称: 贵州元象项目部

调查指标	调查项目	调查内容	很满意	满意	基本满意	不满意
顾客期望	1 对施工和工程管理/服务质量的总体期望	1.1 目前提供的施工或工程管理/服务质量是否达到要求。	✓			
顾客对质量的感知	2 施工或工程管理质量	2.1 对现场的协调、组织能力是否满意。	✓			
		2.2 对施工工艺、技术管理是否满意; 施工机械、设备是否安全、可靠, 满足工程需要。	✓			
		2.3 施工或工程进度是否按计划有效控制, 对重大里程碑施工项目管理是否满意。	✓			
		2.4 施工或工程质量是否严格控制; 施工质量或工程质量合格率或优良率达到规定要求。	✓			
		2.5 对安全管理、文明施工管理及现场环境保护是否满意。	✓			
		2.6 对所承担的调试工作是否满意。	✓			
顾客对价值的感知	3 服务质量	3.1 施工过程中形成的工程技术资料是否齐全、规范, 满足阶段性抽检和移交归档的要求。	✓			
		3.2 施工过程中对顾客所提意见和问题是否及时进行解决。	✓			
		3.3 对我方提供的设备、材料的质量及储存保管是否满意。	✓			
顾客对价值的感知	4 在合同环境下对施工和工程管理/服务质量的评价 5 在市场环境下对施工和工程管理/服务价格的评价	4.1 在合同约定价格下, 对施工或工程管理/服务质量是否满意。	✓			
		5.1 在质量相同的情况下, 与同行业其他单位相比, 价格是否合理。	✓			
顾客满意度	6 总体满意度	6.1 对施工或工程管理/服务质量以及企业形象的总体感觉。	✓			
顾客信任	7 与上年(或同行业)比较	7.1 与上年(或同行业)相比, 施工或工程管理/服务质量如何。	✓			
顾客抱怨	8 继续合作的意愿	8.1 续建工程和其他工程再度合作的可能性。	✓			
顾客抱怨	9 抱怨或投诉处理	9.1 顾客抱怨或投诉处理是否及时、有反馈, 对处理结果是否满意。	✓			
注: 请在认为合适的选项格内打“√”, 工程没有或未涉及到的项可不选。						
意见和建议:						

顾客单位(章):

调查日期: 2019年5月13日

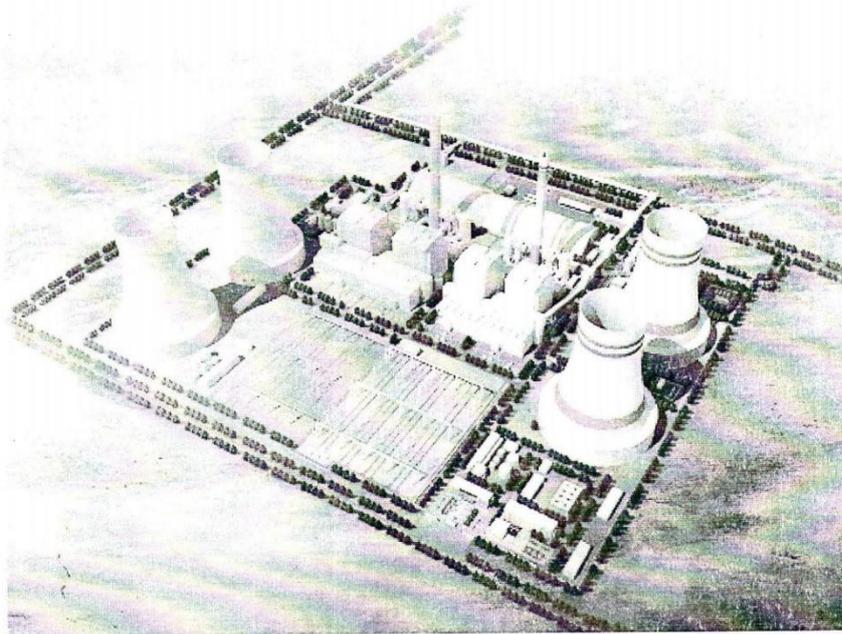
6、潞安协鑫准东电厂 2x660MW 机组主体(III标段)施工



合同编号：LAXXGC-2015-003

潞安协鑫准东电厂 2×660MW 机组

主体（Ⅲ标段）施工合同



发 包 人：新疆潞安协鑫准东能源有限公司

承 包 人：河北省电力建设第一工程公司

二〇一五年十一月

第一部分 协议书

发包人（全称）：新疆潞安协鑫准东能源有限公司

承包人（全称）：河北省电力建设第一工程公司

依照《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国建筑法》、《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国安全生产法》以及《建筑工程质量管理条例》等相关规定，结合本工程具体情况，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方就本工程施工事项协商一致，订立本合同。

一、工程概况

工程名称：潞安协鑫准东电厂 2×660MW 机组

工程地点：新疆奇台县准东开发区大井一号矿区

工程内容及规模：烟囱、1#间冷却塔、2#间冷却塔工程

工程立项批准文号：

资金来源：自筹

二、工程承包范围

承包范围：潞安协鑫准东电厂 2×660MW 机组项目烟囱、1#间冷却塔、2#间冷却塔工程界线范围内的，以所有施工图纸、说明及本项目招标文件所涉及的全部内容为依据，包括但不限于以下工程内容：

- ◇ 标段不清的由业主指定相应单位施工，各施工单位必须服从业主统一安排，不得无理推脱；
- ◇ 永久性标示标牌由甲方负责采购，各标段单位负责安装；临时标牌由各标段单位负责实施；
- ◇ 厂区内各建筑物精装修由甲方指定；
- ◇ 电缆放线原则：谁用电谁负责铺设及接线；
- ◇ 单体调试由各标段负责；分部试运由调试单位负责；
- ◇ 综合管道支架、管沟、电缆沟、地下沟道以厂房伸缩缝至烟囱纵深轴线为界，其他公用系统为一标段，生活污水系统、雨水排水管公用系统在一标段，各构筑物出口接至最近的检查井在各自标段实施；甲方有权指定具体分界）
- ◇ 厂区公用水消防系统为一标段（特别注明除外）施工范围，其他各构筑物内的水消防系统、水喷淋系统、气体消防系统在各自标段施工范围内，接口分界



原则为各建筑物出墙体 1m；防火报警系统（暂定一标段）；

◇ 未注明的原则为出墙 1m 为界；

◇ 根据厂区方格网进行加密桩的布置及测设，并要求对精度负责。

1.1 烟囱建筑安装。包括烟囱建筑结构、内筒制作安装、开孔（环保检测孔等）、内筒防腐及航空标示等（含本标段的防雷接地）。与脱硫的接口以设计院与脱硫公司分界为准；具体以甲方要求为准；

1.2 1#、2#间冷塔、循环水泵房土建、及给排水系统工程；

1.3 1#机、2#机间冷塔建筑、空冷设备安装。包括循环水泵房、间冷塔所有的设备管道、电气、热工、仪表、钢梯、钢平台、行车安装等。相关的电气及热控设备的安装等（含本标段的防雷接地）。

发包人可以根据工程进度、质量等情况调整本合同约定的承包人施工范围或甲供材供应范围，承包人须服从。

三、合同工期

计划开工日期：2015 年 8 月 10 日；计划竣工日期：2017 年 5 月 10 日。合同工期总日历天数 638 天。

具体开工时间以监理下发的书面开工令为准，工期从取得发包人开工令之次日起计算，含国家法定节假日，承包人原因开工延迟工期不顺延。

四、质量标准

工程质量标准：符合国家现行电力行业和建筑行业验收规范合格标准。

五、合同价款

暂定合同总价：贰亿叁仟万元整（小写：¥23000 万元）。其中安全文明施工措施费暂定为：肆佰捌拾万元整（小写：¥480 万元）。

1、计价计量依据

按本项目设计的施工图量、设计变更及签证、发包人委托及签证、协商文件等工程量，执行《电力建设工程预算定额（2013 年版）》、《火力发电工程建设预算编制与计算规定（2013 年版）》、《电力建设工程预算定额使用指南（2013 年版）》、《电力建设工程装置性材料预算价格（2013 年版）》、《电力建设工程概预算定额 2013 年价格水平调整文件汇编》，上述定额不足部分执行如下定额：《2010 年版昌吉地区单位估价表》（建筑、装饰、安装、市政）及相关配套费用定额、地方颁布的调整文件执行。（执行时间为 2015



年4月10日前，其后不执行)

2、结算方式:

按照上述预算定额和工程量计算规则并结合合同其他条款约定进行计价后，总价按照如下综合费率下浮比例下浮后作为结算总价， $\text{结算价} = \text{施工图预算价} \times (1 - \text{综合费率下浮比例}) \times (1 + \text{税率} (\text{按项目所在地水平}))$ 。本工程安装工程综合费率(预算)下浮5.5%、土建工程综合费率(预算)下浮3.5%。

3、计价原则

工程材料首先按《奇台县建设工程信息价》执行，奇台县信息价没有的材料按《昌吉市建设工程信息价》执行，计取差价，参与综合费率(预算)下浮；昌吉市信息价没有的材料，由发包方进行认质认价，认质认价的材料不参与综合费率(预算)下浮。

安装工程甲供装置性材料按《电力建设工程装置性材料预算价格(2013年版)》的60%计取费相关费用。

材料所取用价格仅按信息指导价，材料运输等一切费用不再另行计算。

现场集中搅拌混凝土的价格按信息指导价的商品砼进行调差。

六、组成合同的文件:

- 1、本合同协议书;
- 2、本合同专用条款;
- 3、本合同附件;
- 4、本合同通用条款;(执行GF-1999-0201建设工程施工合同示范文本的对应部分)
- 5、中标通知书;
- 6、投标文件及补遗;
- 7、招标文件及补遗;
- 8、标准、规范及有关技术文件;
- 9、图纸;
- 10、工程量清单
- 11、工程报价单或预算书
- 12、工程质量保修书
- 13、其他有关文件;

合同履行中，发包人、承包人有关工程的洽商、变更等书面协议或文件视为本合同的组成部分，如该等变更文件与上述文件不一致的，以变更后的为准。

2

2

上述文件应互为补充和解释，若有不一致处，以列举在先的文件为准，但发包人有权选择适用。本合同经双方协商签署，非为任何一方提供的格式条款，如有不清或互相矛盾之处，应依合同解释的方法确定。

七、本协议书中有关词语含义与第二部分《通用条款》中分别赋予它们的定义相同。

八、承包人向发包人承诺按照合同约定进行施工、竣工并在质量保修期内承担工程质量保修责任。

九、承包人特别承诺：

1、本合同签订生效后，承包人出具暂定总价款10%的银行履约保函，期限不短于工程总工期日历天数的1.1倍；

2、本工程完全由承包人公司本部人员组成工程所需完整的管理体系，禁止转包及擅自分包。如允许分包的项目需要分包时，应先行报告发包人，并经发包人书面同意。报告中至少应包括分包的理由、拟分包项目的名称等内容。分包单位的资质、履约能力应与所分包项目需要的资格条件相适应。承包人应将拟选择的分包单位的名称、资质、履约能力报发包人，并经发包人对分包单位考察合格后方能签订分包协议或合同。如承包人以招标方式确定分包单位的，发包人必须参加招标过程，中标结果必须经发包人同意。无论采取哪种方式，承包人确定的分包单位及分包工程价格必须经发包人书面认可。分包合同或协议签订后10日内，承包人应将分包合同或协议复印件、分包单位资质、现场项目经理及主要管理人员、机械设备进场情况报发包人备案。承包人确保分包承包入具有承揽该工程所应具备的所有资质，否则发包人有权清退该分包人出场，承包人承担因此产生的一切责任。

经发包人同意的分包，承包人仍应就分包工程质量对发包方承担责任。

3、承包人委派由其推荐、经发包人考察确认的项目经理人选在本工程现场组织施工和全面负责履行承包人义务，保证非经发包人同意或实现工程竣工前该项目经理人不被调离；否则，发包人有权终止合同，由承包人承担合同暂估价10%的违约金。但承包人发生特殊情况，报经发包人同意其更换项目经理，且更换的项目经理资质与投标文件中项目经理的资质相同时不算承包人违约。发包人有权要求承包人更换不符合要求的项目经理，承包人在接到发包人书面要求调整项目经理的意见后一周内，即无条件调整更换有施工组织管理经验和良好业绩的新的项目经理到场工作，每延误一天，承包人承担合同暂估价千分之一的违约金；如经三次调换项目经理仍不能符合发包人施工组织要求时，发包人有权终止对本工程协议的履行，以发包人发出的终止合同日期为准，承包人承担



由此给发包人造成的一切损失。

4、承包人对因承接本工程项目由发包人交付或者承包人主动获知的包含但不限于本工程的工艺、技术、设备、进度、数据、商务、现场图片，以及发包人生产经营情况等一切资料、信息均须严格保密。非经发包人书面同意（同时具有单位法人盖章和法定代表人或其授权代表人签字），承包人不得以任何理由转告（或转交）其他任何第三方或发布、公开，或引领其他任何人员进入发包方工程生产现场进行窥视、学习。双方一致确认：本条禁止事项如有发生，即为承包人侵犯发包人的商业秘密，发包人有权要求承包人承担不低于本合同项下实际支付工程款总额 100%的违约金，承包人同意本条违约责任承担方式。

十、发包人向承包人承诺按照合同约定的期限和方式支付合同价款及其他应当支付的款项。

十一、合同生效

合同订立时间：2015年11月28日

合同订立地点：新疆奇台县准东电厂项目现场

本合同双方一致确认：签署本合同的代表人已经取得各自单位的充分授权，本合同经双方代表人签字、单位盖章后即生效。

发包人：新疆潞安协鑫准东能源有限公司

(盖章)

签订时间：2015年11月28日

住 所：新疆奇台县准东开发区

大井一号矿区

法定代表人：

委托代理人：

电 话：

开户银行：中国银行股份有限公司奇台县支行

账 号：107656221797

邮政编码：831800

承包人：河北省电力建设第二工程公司

(盖章)

签订时间：2015年11月28日

住 所：石家庄市塔北路107号

法定代表人：

委托代理人：

电 话：0311-66656151

开户银行：建行石家庄市建华南大街支行

账 号：13001615801050000204

邮政编码：050021

5.5 燃烧制粉系统

5.5.1 制粉系统

本期工程制粉系统推荐采用中速磨煤机冷一次风机正压直吹式系统,每台炉配备六台中速磨煤机,五运一备。五台磨煤机的总出力可以满足锅炉最大连续蒸发量时燃煤消耗量的110%;在磨制校核煤种时,全部磨煤机按检修前状态的总出力能够满足锅炉最大连续蒸发量时的燃煤消耗量。六台磨煤机中任何一台均可作为备用。

每台锅炉配6座钢制煤斗,5座煤斗的储煤量满足锅炉按设计煤种最大连续蒸发量(BMCR)8小时的燃煤量。每只煤斗分别对应一台电子称重式给煤机和一台磨煤机。

每台锅炉设置两台100%离心式密封风机,其中一台运行,一台备用。

5.5.2 烟风系统

烟风系统按平衡通风设计。空气预热器采用容克式三分仓,分成一次风、二次风和烟气系统三个部分。

(1) 空气系统

一次风系统设两台50%容量动叶可调轴流式一次风机。为防止空预器冷端腐蚀,空预器入口冷一次风道上加装暖风器。

二次风系统设两台50%容量动叶可调轴流式送风机。为防止空预器冷端腐蚀,空预器入口冷二次风道上加装暖风器。

(2) 烟气系统

烟气系统是将炉膛中的烟气抽出,经过尾部受热面、脱硝系统、空气预热器、电除尘器、低温省煤器、脱硫装置和烟囱排向大气。

系统设两台双室五电场除尘器(效率暂定为不小于99.8%)。

引风机与脱硫增压风机合并设置,设2台50%容量静叶或动叶可调轴流式电动引风机。

本期工程推荐设置一级低温省煤器。低温省煤器设在除尘器进口烟道上。

两台炉合用一座240米(暂定)的双管钢内筒,单孔出口直径7.2米(暂定)的烟囱。

5.5.3 燃油系统

本工程考虑采用等离子点火技术,锅炉点火及助燃均等离子点火装置,本工程不设燃油系统,为无油电厂。

5.6 电气部分

5.6.1 电气主接线

渣仓布置于两锅炉炉膛中心线外侧。

每台锅炉设置一台载重量1.6t的客货两用电梯,停靠锅炉各层主要工作面。电梯布置在两炉外侧,以方便运行人员上下通行。每台炉顶安装一台2t电动起吊装置,以方便炉顶设备和锅炉主要层工作面上设备检修件的上下搬运工作。

5.11.6 炉后布置

在炉后依次布置有烟气脱硝装置、烟道支架(包括风机房)、静电除尘器、引风机室和烟囱。

炉后烟道支架与静电除尘器之间设有通道,烟道支架下部封闭成为风机房,风机房内布置两台送风机和两台一次风机。电除尘器钢构架四周进行封闭,引风机房布置在除尘器烟气出口后。烟囱布置在两炉之间引风机出口侧。

两台炉合用一座高为240m、出口直径7.20m双内筒烟囱。每台炉有一个引风机室布置两台引风机。

脱硫塔和烟囱布置在同一中心线处。

5.11.7 集控楼布置

集控综合楼采用二机一控,布置于两炉之间。

5.12 建筑结构部分

5.12.1 建筑部分

建筑设计执行《火力发电厂建筑设计规程(DL/T5094-2012)》、《建筑设计防火规范》GB 50016-2006及《火力发电厂与变电站设计防火规范》(GB50229—2006)及现行有关规范、规程、规定。

5.12.1.1 交通与运输:主厂房内设能通往各层楼面的钢筋砼敞开楼梯间,主厂房内最远工作地点到外部出口或楼梯的距离不超过50米。并根据规范要求设有一定数量的工作钢梯。各车间均设置两个以上安全出口,为保证厂房内的安全疏散,设置必要的垂直通道和纵横水平通道,并与主要出入口相连接。

5.12.1.2 生活、卫生设施:每炉、每机底层及运转层各设1个污水池。

5.12.1.3 通风与采光:主厂房通风方式见暖通专业设计原则。尽量考虑天然采光,不能满足时采用人工照明。主厂房屋面A排及B排均设天窗采光。

5.12.1.4 防水与排水:锅炉房零米因冲洗要求设0.5%分区找坡,坡向排水沟。

输煤皮带层采用水冲洗。所有建筑屋面采用有组织排水。汽机房屋面采用压型钢板

工程移交生产交接书:

潞安准东电厂（2×660MW）工程
烟囱、循环水泵房及#1、2间接空冷塔
工程移交生产交接书



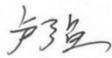
二〇二三年九月九日

参加工程建设的单位代表签字

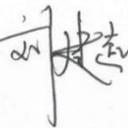
建设单位：新疆潞安协鑫准东能源有限公司

代表：

主体设计单位：西北电力设计院有限公司

代表：

主体施工单位：中国电建集团河北工程有限公司

代表：

主体调试单位：西安热工研究院有限公司

代表：

主体监理单位：上海电力监理咨询有限公司

代表：

参加工程建设的单位签章

建设单位: _____



主体设计单位: _____



主体施工单位: _____



主体调试单位: _____



主体监理单位: _____



烟囱、循环水泵房及#1、2 间接空冷塔

工程移交生产交接书

建设单位：新疆潞安协鑫准东能源有限公司

生产单位：新疆潞安协鑫准东能源有限公司

主体设计单位：西北电力设计院有限公司

主体施工单位：中国电建集团河北工程有限公司

主体调试单位：西安热工研究院有限公司

主体监理单位：上海电力监理咨询有限公司

验收交接日期：2023 年 9 月 9 日

工程名称	潞安准东电厂（2×660MW）工程	机组编号	0 号
工程地点	新疆准东大井煤电煤化工产业园中部		
建设依据	2015 年 1 月 15 日获得新疆维吾尔自治区人民政府核准（新政函〔2015〕23 号）		
建设规模	2×660MW 国产超超临界机组		
工程正式 开工日期	2015 年 10 月 28 日	机组移交 生产日期	2023 年 9 月 9 日
机组整套 启动日期	2023 年 8 月 18 日 23:12 至 2023 年 9 月 9 日 00:15		
形成额定 发电能力	660MW		
一、工程和机组试运概况 <p>潞安准东电厂（2×660MW）工程为新建工程，厂址位于新疆维吾尔自治区准东大井煤电煤化工产业园中部，南距奇台县城约 90 公里，北侧临乌准铁路望丘站，厂区南侧 200m 为五彩湾至将军庙输水管线。本工</p>			

程为准东-华东±1100kV 直流输电工程的配套电源项目之一，建设 2×660MW 国产超超临界表凝式间接空冷机组，同步建设全烟气脱硫、脱硝设施，留有扩建条件。本工程以 750kV 电压等级出线 2 回，1 回接入准东换流站，1 回接入国网能源准东电厂。

中国电建集团河北工程有限公司承建的 III 标段施工范围包括：烟囱、循环水泵房、#1、2 间接空冷塔等各个单位工程的建筑及设备安装、调试的工作。

在施工过程中项目部认真贯彻公司以“建设绿色智慧工程，成就客户和员工愿望”为企业使命，明确“打造一流专业特色品牌，树立基建行业新标杆”的企业愿景，倡导“创新、诚信、奋斗、多赢”的核心价值观，以满足客户需求、缔造精品工程为目标。坚持质量管理从细节入手，安全管理超前策划细化风险辨识及监控措施，努力做到每一个步骤都要细心、尽心、精心，每一个环节都要仔细、精细，每一个单项都要精品。在施工、调试、分系统试运过程中，建设方、施工方、监理、调试单位密切配合、团结协作，顺利实现了一次上煤成功，确保了两台机组顺利通过 168 小时试运行一次成功，为后续运营发电提供了保障。

二、遗留的主要问题及处理意见

供水系统循环水泵房及#1、2 间接空冷塔工程在 2 台机组 168 小时试运结束后，试运指挥部对施工单位尾工尾项、缺陷进行梳理（具体内容见清单），明确责任单位，施工单位整改关闭。

三、启动验收委员会验收意见

新疆潞安准东电厂（2×660MW）工程为准东—华东±1100kV 特高压直流输电线路工程的配套电源项目。经过各方的共同努力，2023 年 5 月 15 日烟囱具备通烟气条件，2023 年 5 月 10 日 1 号间冷塔具备进水条件

2023年6月23日2号间接空冷塔具备进水条件。2023年8月28日23时12分2号机组完成了168小时满负荷试运，2023年9月9日0时15分1号机组完成了168小时满负荷试运。在机组168小时满负荷试运行期间，各项工作符合《火力发电建设工程启动试运及验收规程》及《火力发电建设工程机组调试技术规范》的要求，机组负荷率满足验收要求，除尘、脱硫、脱硝等环保设施投入率100%，烟尘、SO₂、NO₂各项环保指标优于国家最新标准，热工和电气设备保护、自动投入率100%，汽水品质合格率100%，输煤系统各项指标合格。各项经济技术指标均达到《火力发电建设工程启动试运及验收规程》及《汽轮机启动调试导则》、《锅炉启动调试导则》要求的标准，机组安全稳定满发，运行经济可靠，已经形成生产能力。目前各参建单位资料基本齐全，生产单位检修、运行管理制度健全，运行、维护人员均已培训合格上岗，满足移交生产的条件。

经启委会研究决定，同意本工程烟囱、循环水泵房及#1、#2间接空冷塔工程正式移交生产。

投标人派任项目经理简历表

姓名	张卫国	性 别	男	年龄	50 岁
职务	项目经理	职 称	高级工程师	学历	本科
证件类型	身份证	证件号码	130103197305090912	手机号码	18031166153
参加工作时间		28 年	从事项目经理年限		12 年
项目经理 资格证书编号		一级注册建造师：冀 1132013201312002			
业绩情况					
建设单位	项目名称	金额（万元）	开、竣工日期	工程所在地	烟囱高度
国电电力邯 郸东郊热电 有限责任公 司	国家能 源集团 邯鄹热 电退城 进园项 目 A、C 标段烟 塔工程	总合同额 29774 万元、 烟囱金额 6631 万元	开工日期：2021 年 10 月 竣工日期：2023 年 7 月 31 日	河北省邯 郸市	210m

注：若合同承包范围不止包含烟囱建安工程，则需在金额内同时填写总金额与烟囱建安工程部分的金额（《投标人资信标情况汇总表》同理）。

注册建造师证：

 使用有效期: 2025年05月12日
- 2025年11月08日

中华人民共和国一级建造师注册证书

姓 名: 张卫国

性 别: 男

出生日期: 1973年05月09日

注册编号: 冀1132013201312002

聘用企业: 中国电建集团河北工程有限公司

注册专业: 建筑工程(有效期: 2024-11-17至2027-11-16)





请登录中国建造师网
微信公众号扫一扫查询

个人签名: 

签名日期: 2015.5.12

中华人民共和国
住房和城乡建设部
行政审批专用章

签发日期: 2013年09月12日

本证书由中华人民共和国人力资源和社会保障部、住房和城乡建设部批准颁发。它表明持证人通过国家统一组织的考试，取得一级建造师的执业资格。

This is to certify that the bearer of the Certificate has passed national examination organized by the Chinese government departments and has obtained qualifications for Constructor.



Ministry of Human Resources and Social Security
The People's Republic of China



Ministry of Housing and Urban-Rural Development
The People's Republic of China

编号: 0326775
No.:



持证人签名:
Signature of the Bearer

管理号: 12131534061303661
File No.:

姓名: 张卫国
Full Name
性别: 男
Sex
出生年月: 1973.05.09
Date of Birth
专业类别: 建筑工程
Professional Type
批准日期: 2012.09.23
Approval Date

签发单位盖章:
Issued by
签发日期: 2013年1月9日
Issued on

安全 B 证:

建筑施工企业项目负责人 安全生产考核合格证书	
编号: 冀建安B (2024) 0801950	
姓 名:	张卫国
性 别:	男
出 生 年 月:	1973年05月
企 业 名 称:	中国电建集团河北工程有限公司
职 务:	项目负责人 (项目经理)
初次领证日期:	2024年03月04日
有 效 期:	2024年03月04日 至 2027年03月04日
	
发证机关:	河北省住房和城乡建设厅
发证日期:	2024年03月04日

中华人民共和国住房和城乡建设部 监制

职称证:

本证书由国家电网公司批准和颁发。它表明持证人已履行并通过国家电网公司专业技术资格评定工作程序，且具备本证书所标明的相应专业技术资格水平。



编号: GW03200801210111
No.

This certificate is approved and issued by the State Grid Corporation of China (State Grid). It proves that the person who holds it has performed and passed the State Grid's professional and technical qualification appraisal procedures and had the professional and technical qualification indicated in the certificate.



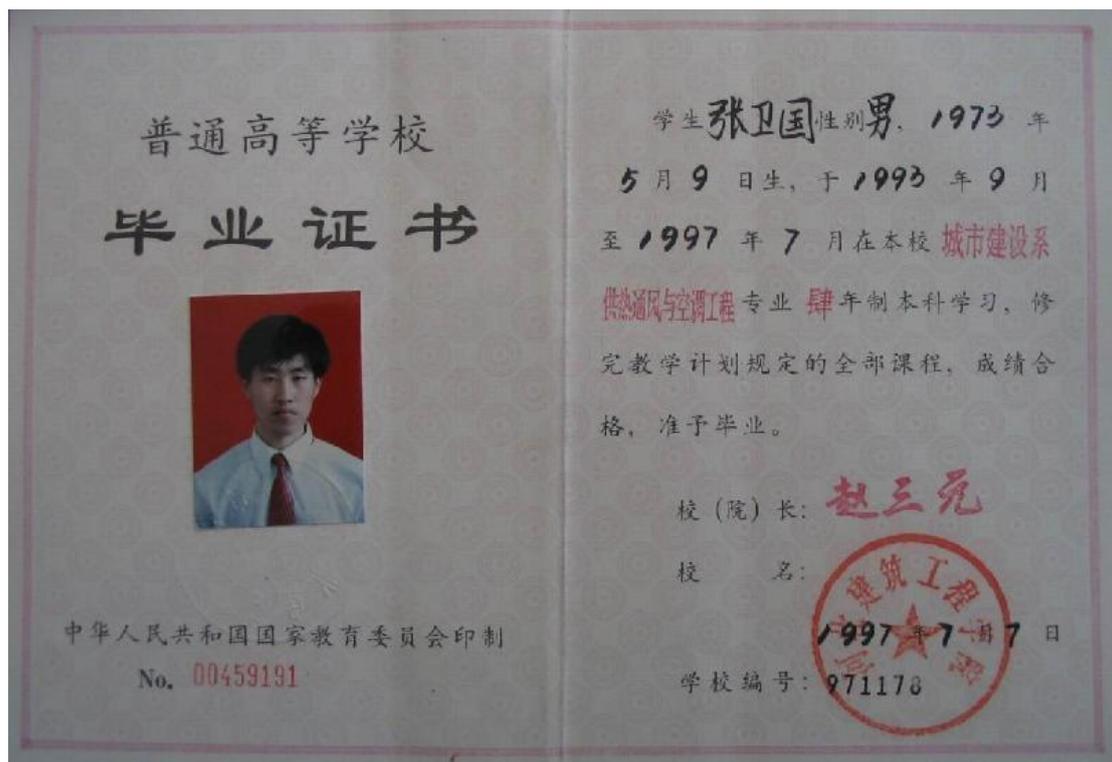
持证人签名: _____
Signature of the bearer

姓名 张卫国
Full Name
性别 男
Sex
出生地点 河北省
Place of Birth
身份证号 130103197305090912
ID No.

专业名称 电力工程技术
Speciality
资格名称 高级工程师
Qualification Level
授予时间 2008年12月31日
Conferment Date



身份证：



社保证明：



河北省人力资源和社会保障厅统一制式



13990020250904102709

社会保险单位参保证明

险种：企业职工基本养老保险

经办机构代码：139900

29	申素敏	130102198110170646	2003-08-01	缴费	14149.33	201208至202508
30	秦辽亮	130102198005070635	1999-09-01	缴费	8640.48	199909至202508
31	田明	130534196805284619	1989-12-01	缴费	10582.33	198912至202508
32	刘旭东	130103198701100312	2016-02-01	缴费	12825.48	200907至202508
33	车晓义	13018419821202103X	2006-07-15	缴费	19602.75	201208至202508
34	闫春田	370784197602231318	2008-08-01	缴费	17535.64	201208至202508
35	王伟杰	130102198608010615	2016-02-01	缴费	12759.26	200811至202508
36	于水波	130182198702204418	2016-02-01	缴费	8990.59	200803至202508
37	刘志超	130102197111150650	1992-07-01	缴费	9464.19	199207至202508
38	王高杰	130929198512048479	2009-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
39	张卫国	130103197305090912	1997-07-01	缴费	19602.75	199707至202508

证明机构签章：



证明日期：2025年09月04日

1. 证明开具后6个月内有效。本证明加盖印章为电子签章，黑色签章与红色签章效力相同。
2. 对上述信息有疑义的，可向查询地经办机构咨询，服务电话：12333。



验证码:0-19174090899537921

管理过的业绩：国家能源集团邯郸热电退城进园项目 A、C 标段烟塔工程

中国电建集团河北工程有限公司文件

河北工程〔2021〕46号

关于张卫国同志职务聘任的通知

公司所属各单位：

根据工作需要，经公司党政联席会议研究决定：

聘任张卫国为国家能源集团邯郸热电退城进园项目 A、C 标段烟塔工程项目经理。

聘任宋云彪为国家能源集团邯郸热电退城进园项目 A、C 标段烟塔工程项目总工程师。

中国电建集团河北工程有限公司

2021年9月30日



抄送：国电电力邯郸东郊热电有限责任公司

中国电建集团河北工程有限公司办公室 2021年9月30日印发



扫码验证真伪。
www.chnenergybidding.com.cn

中国神华国际工程有限公司

中标通知书

神华工程中【2021】06590号

中国电建集团河北工程有限公司:

很高兴地通知您，由我公司组织招标的国能河北公司国家能源集团邯郸热电退城进园项目主体C标段烟塔工程公开招标（招标项目编号：CEZB210004518）评标工作已经结束，经评标委员会认真评审推荐，并经招标人确认，确定贵单位为该项目（第001标段国能河北公司国家能源集团邯郸热电退城进园项目主体C标段烟塔工程公开招标）中标人。中标金额为6631万元（大写人民币陆仟陆佰叁拾壹万元整）。

请贵单位在收到本通知书后30天内，到国电电力邯郸东郊热电有限责任公司与招标人签订合同。

特此通知

中国神华国际工程有限公司

2021年09月07日



正本

档号	册号
9401-610-01	005

合同编号: HDDJ-SG-2021-005

国家能源集团邯郸热电退城进园项目

主体工程 A 标段施工合同

甲 方: 国电电力邯郸东郊热电有限责任公司

乙 方: 中国电建集团河北工程有限公司

签订地点: 河北省邯郸市

504

合同协议书

国电电力邯郸东郊热电有限责任公司（发包人名称，以下简称“发包人”）为实施国家能源集团邯郸热电退城进园项目（项目名称），已接受中国电建集团河北工程有限公司（承包人名称，以下简称“承包人”）对该项目国家能源集团邯郸热电退城进园项目主体工程 A 标段施工的投标。发包人和承包人共同达成如下协议。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 双方协商同意的合同补充协议；
- (2) 合同协议书；
- (3) 中标通知书；
- (4) 专用合同条款；
- (5) 通用合同条款；
- (6) 技术标准和要求；
- (7) 图纸；
- (8) 已标价工程量清单；
- (9) 招标文件及澄清文件；
- (10) 投标文件及澄清文件；
- (11) 其他合同文件。

2. 上述文件互相补充和解释，如有不明确或不一致之处，以合同约定次序在先者为准。

3. 签约合同价：本合同采用固定工程量清单单价的承包方式，人民币（大写）贰亿叁仟壹佰肆拾叁万元整（¥ 231430000.00）。

4. 承包人项目经理：张卫国。

5. 工程质量符合《图纸》和附件《技术标准和要求》。

6. 承包人承诺按合同约定承担工程的实施、完成及缺陷修复。

7. 发包人承诺按合同约定的条件、时间和方式向承包人支付合同价款。

8. 本项目于 2021 年 11 月 18 日开工, 2023 年 03 月 30 日完成 168h 试运移交生产、竣工, 承包人应遵照监理人指示开工。(以正式开工指示为准)

9. 本协议书一式十份, 合同双方各执五份。

10. 合同未尽事宜, 双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分。

发包人: 国电电力邯郸东郊热电有限责任公司



法定代表人(负责人)或

授权代表(签字):



承包人: 中国电建集团河北工程有限公司



法定代表人(负责人)

授权代表(签字):

地址: 河北肥乡经济开发区光明路 11 号

邮编: 057500

经办人: 邢文平

电话: 0310-7072653

传真: 0310-7072651

开户银行: 建行邯郸保障支行

账号: 13001648637050507081

统一社会信用代码: 9113040732021952XW

开户行地址: 邯郸市人民东路 348 号

地址: 河北省石家庄市裕华区塔北路 107 号

邮编: 050021

经办人: 马伟华

电话: 0311-66656152

传真: 0311-66656046

开户银行: 建设银行石家庄市建华南大街支行

账号: 13001615801050000204

统一社会信用代码: 9113010023600688XQ

开户行地址: 河北省石家庄市建华南大街 72 号

签订日期: 2021 年 11 月 2 日

附件 3：标段划分及分界原则

标段划分及分界原则

一、界限划分依据

1. 有效的工程项目承包合同及补充协议。
2. 项目法人及监理单位有关界限划分会议纪要。
3. 火力发电工程建设预算编制与计算标准。
4. 有效版本的工程设计图纸及设备供货技术文件。
5. 其它。

二、界限划分原则

本工程施工界线按以下（但不限于）原则划分，招标人有权在实际施工中调整：

1. 招标时要求投标人必须在投标文件中书面承诺，中标后必须无条件服从招标人对划分界线的解释，并接受由此产生的工程量调整，但费用不作调整，招标人拥有对各施工标段施工分界的最终解释权。
2. 在中标人没有能力完成或未按招标人的进度要求完成所中标段的工程任务时，招标人有权对该标段进行重新划分或分割划分，费用（含赶工费用）按双倍从合同款中扣除。
3. 施工分界未阐明的以《火力发电工程建设预算编制与计算标准》（最新版）、施工图专业及卷册分工为界，招标人根据工程进展情况有重新确定界限划分的权力，投标人必须无条件遵照执行，标与标之间的接口工作除有特殊说明外均由后施工者完成。
4. 由供货厂家负责安装调试的本标段设备，由本标段负责配合与协助工作。对厂家安装调试好的设备，本标段负责成品保护与维护。
5. 除非特殊说明，本工程各施工标段需负责本标段范围内设备及系统的单体调试工作。单体试运后的分系统调试及整套启动试运、特殊调试（包括变压器耐压试验、局放试验等）属调试标段的工作范围。
6. 分部试运工作中的单体调试和单机试运以及整个启动调试阶段的设备与系统的维护、检修和消缺以及调试临时设施的制作安装和系统修改恢复等属各施工标段工作范围；同时，在调试阶段和试生产阶段为设备、整个机组进行性能试验等而在各施工标段安装临时的或永久的设施（试验用测点、导管、脚手架等）和系统属于各施工标段的工作范围。

7. 总交及土建部分按区域/系统划分施工，安装部分按系统分机组施工。先施工标段必须考虑后施工单位便利性（如管道贴近柱子，需预留焊接位置，否则必须探出对方柱）。

8. 本工程各标段划分范围除明确说明外，原则按道路边线划分区域。

9. 建筑的特殊消防不在本次招标范围。特殊消防指火灾报警系统、气体、泡沫、水喷淋、水喷雾消防系统等特殊消防工程。

10. 各标段内通信用电缆交接箱、电话分线盒的安装、所有设备配线、建筑内电话暗管、暗线、电话插座的施工、电话电缆的敷设由各标段负责。

11. 各标段负责本标段区域内的照明施工。

三、标段划分

3.1 主体工程

3.1.1 A 标段施工范围

3.1.1.1 主厂房区域内#3 机组所属系统的建筑、安装工程（含脱硝钢架及平台）。

3.1.1.2 A 标段区域内公用系统（不含输煤系统安装、灰库、空压机房、启备变、GIS 及电气出线）。

3.1.1.3. 主厂房区域部分公用系统，主要包括：智能控制中心建筑工程、二氧化碳储罐间、智能控制中心楼内#3 机组和公用部分（公用部分包括：保安 MCC 段、消防钢瓶间；网络设备间等）、智能换热机组、化学汽水取样系统等建筑、安装工程，汽机电子设备间建筑工程。

3.1.1.4 本标段内引道及道路两侧地坪平整。

3.1.1.5 全厂室外公共系统管道、管架、管沟，电缆及支架、沟道等建筑、安装工程。

3.1.1.6 对外供热系统（热网支架、供热管网厂内部分及其范围内建筑及其安装），与 B 标段以#4 机组汽机房外第一道焊口为界限。

3.1.1.7 全厂厂区室外道路（包括#3 机组和#4 机组之间的道路）、道牙、排水口及竖井、室外公共区域照明和全厂厂区的场地硬化及本标段内引道及道路两侧地坪平整。

3.1.1.8 厂区主接地环网（含阴极保护安装）。

3.1.1.9 与邯郸东郊一期工程相关系统对接（含硬化、绿化带及其它障碍物的清除和恢复）。与邯郸东郊一期工程主厂房对接（含邯郸东郊一期工程主厂房扩建端设施拆除）、与邯郸东郊一期工程连接行车的全部轨道和滑线及基建期维护（含行车验收取证）。

3.1.1.10 不包括烟囱、脱硫、脱硝系统建安工程及锅炉电梯安装。

3.1.1.11 施工进场路上进场、出场洗车机建设和维护，水电费由招标人承担。

3.1.1.12 招标人建设期间所用临时办公区。

3.1.2 B 标段施工范围

3.1.2.1 主厂房区域内#4 机组所属系统的建筑、安装工程，含脱硝钢架及平台，不包括烟囱、脱硫、脱硝系统建安工程及锅炉电梯安装。

3.1.2.2 部分共用系统的建安工程，包括除尘除灰楼、输煤系统拆除和安装、灰库、空压机房、危废间、启备变、网控室、GIS（包含本期设备安装、一期设备的扩建及两期之间的电缆连接）及电气出线）。厂内 220kV 高压电缆的电缆沟及电缆敷设、连接均由 B 标段负责；

3.1.2.3 邯郸热电厂#13 机组可利旧设备（详见#13 机组利旧设备清单）的隔断、拆除、检测、修复及运输等（不包括脱硫部分）。承包人须对清单内设备进行保护性拆除后根据相关要求完成检测、修复，并完成运输及安装、调试工作。本项工作支持现场踏勘；

3.1.2.4 施工期间用水及施工用电开闭所等公用系统的管理与维护；

3.1.2.5 厂区正式围墙。

3.1.2.6 甲供设备、材料等物资代保管。

3.1.2.7 220kV 升压站继电保护向量检查试验中负载箱的租赁与配合工作。

3.1.3 C 标段施工范围

3.1.3.1 烟囱及#3 机组冷却塔等建安工程

3.2 厂内附属工程

3.2.1 D-01 标段（五通一平工程）施工范围

场地清理及平整、施工用水、施工道路等。土方开挖：将主厂房、锅炉、炉后、烟囱等区域进行基坑开挖。

3.2.2 D-02 标段（桩基工程）施工范围

3.2.2.1 长螺旋钻孔泵压混凝土灌注桩（即 CFG 桩、压灌桩）：A 列外主变等、冷却塔、除尘除灰综合楼、灰库等区域。

3.2.2.2 预应力高强混凝土管桩（即 PHC 桩）施工：主厂房（包括汽机房、煤仓间和集控楼、热网首站）、锅炉及脱硝支架、炉后区域、烟囱、湿式除尘器等区域。

3.2.3 D-03 标段（脱硫 EPC 工程）施工范围

3.2.3.1 邯郸东郊项目两台机组整套完整的石灰石—石膏湿法全烟气脱硫岛工程（包括脱硫公用系统，含桩基）的设计、制造、采购、运输及储存、建设、安装、调试试验及检查、竣工、试运行、消缺、性能考核验收、技术和售后服务、人员培训及全部符合要求的工程档案的建立等，同时也包括所有必要的材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关的技术资料等。

3.2.3.2 EPC 建筑安装包括烟气脱硫系统与两台机组各系统的所有连接部位的施工，包括烟气脱硫系统用水、汽、气、电及控制系统与主机的所有连接部位施工，包含与本项目锅炉等制造厂及设计院的设计配合。

3.2.4 D-04 标段（脱硝 EPC 工程）施工范围

3.2.4.1 本工程项目两台机组整套完整的烟气脱硝装置（包括还原剂制备车间，含桩基）的设计、制造、采购、运输及储存、建设、安装、调试试验及检查、竣工、试运行、消缺、性能考核验收、技术和售后服务、人员培训及全部符合要求的工程档案的建立等，同时也包括所有必要的材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关的技术资料等。

3.2.4.2 EPC 建筑安装包括烟气脱硝装置和系统与两台机组各系统的所有连接部位的施工，包括烟气脱硝装置用水、汽、气、电及控制系统与主机的所有连接部位施工，包含与本项目锅炉等制造厂及设计院的设计配合。

3.2.5 D-05 标段（水岛 EPC 工程）施工范围

3.2.5.1 炉补给水处理、再生水深度处理、工业废水处理等系统的设计、供货、建安、调试。

3.2.6 D-06 标段（特殊消防工程）施工范围

3.2.6.1 火灾报警系统、气体、泡沫、水喷淋、水喷雾消防系统等特殊消防工程设计、供货、建安、调试及验收。

3.2.7 D-07 标段（铁路专用线工程）施工范围

3.2.7.1 铁路工程供货、建安、调试。

3.2.8 D-08 标段（封闭煤场工程）施工范围

3.2.8.1 包括封闭煤场钢网架的加工图设计、供货及安装。

3.2.9 D-09 标段（智慧化电厂工程）施工范围

正本

合同编号: HDBJ-SG-2021-004

档号	册号
9401-610-01	006

国家能源集团邯郸热电退城进园项目

C 标段烟塔工程施工合同

甲方: 国电电力邯郸东郊热电有限责任公司

乙方: 中国电建集团河北工程有限公司

签订地点: 河北省邯郸市

218

合同协议书

国电电力邯郸东郊热电有限责任公司（发包人名称，以下简称“发包人”）为实施 国家能源集团邯郸热电退城进园项目（项目名称），已接受 中国电建集团河北工程有限公司（承包人名称，以下简称“承包人”）对该项目 国家能源集团邯郸热电退城进园项目 C 标段烟塔工程施工 的投标。发包人和承包人共同达成如下协议。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：
 - (1) 双方协商同意的合同补充协议；
 - (2) 合同协议书；
 - (3) 中标通知书；
 - (4) 专用合同条款及附件；
 - (5) 通用合同条款；
 - (6) 技术标准和要求；
 - (7) 图纸；
 - (8) 已标价工程量清单；
 - (9) 招标文件及澄清文件；
 - (10) 投标文件及澄清文件；
 - (11) 其他合同文件。
2. 上述文件互相补充和解释，如有不明确或不一致之处，以合同约定次序在先者为准。
3. 签约合同价：人民币（大写）陆仟陆佰叁拾壹万元整（¥66310000.00）。
4. 承包人项目经理：张卫国。
5. 工程质量符合《图纸》和附件《技术标准和要求》。
6. 承包人承诺按合同约定承担工程的实施、完成及缺陷修复。
7. 发包人承诺按合同约定的条件、时间和方式向承包人支付合同价款。

8. 承包人应按照监理人指示开工，工期为 375 日历天。
9. 本协议书一式 十 份，合同双方各执 五 份。
10. 合同未尽事宜，双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分。

发包人：国电电力邯郸东郊热电有限责任公司

法定代表人（负责人） 或 用章

授权代表（签字）


承包人：中国电建集团河北工程有限公司

法定代表人  合同专用章

授权代表（签字）


地址：河北肥乡经济开发区光明路 11 号

邮编：057500

经办人：

电话：0310-707

传真：0310-707

开户银行：建行邯郸保障支行

账号：13001648637050507081

统一社会信用代码：9113040732021952XM

开户行地址：邯郸市人民东路 348 号

地址：河北省石家庄市裕华区塔北路 107 号

邮编：050021

经办人：马伟华

电话：0311-66656152

传真：0311-66656046

开户银行：建设银行石家庄市建华南大街支行

账号：13001615801050000204

统一社会信用代码：9113010023600688XQ

开户行地址：河北省石家庄市建华南大街 72 号

签订日期：2021 年 10 月 4 日

附件 3：标段划分及分界原则

烟塔工程总体工作界限：

烟塔工程以烟塔散水外 1m 为界，除明确说明外的所有工作均在本标段工作范围内。

冷却塔与循环泵进水流道施工接口位置位于环基及池壁接口止水带处，止水带由投标人施工，后施工方负责对接处理，冷却塔散水区域以内所有涉及环基池壁、压力进水沟槽等的填涵工作均在烟塔工作范围内。

厂坪以烟塔散水为界，烟塔散水以内区域范围内（含烟塔散水）由投标人负责，烟道施工结束后，外筒处理部位由投标人完成。

冷却塔北侧有一期送出线路，施工期间需采取有效防护措施，所需措施由投标人负责，防护方案需招标人审定，投标时需提供专题方案。

烟塔施工期间：与主干道连接通道需采用混凝土硬化，冷却塔施工环路需混凝土硬化。

电气照明系统以照明配电箱电源开关进线侧为界，配电箱及以后电缆、灯具的安装均为投标人负责。接地系统以烟塔散水外 1 米为界，投标人保留接口，由主接地网施工单位对接，投标人配合。

烟道与玻璃钢接口位置为烟囱外筒壁内 1m 为分界，接口由投标人负责（含接口处膨胀节供货及施工），具体的接口位置待设计联络会配合后进一步确定。

本工程施工界线按以下（但不限于）原则划分，招标人有权在实际施工中调整：

1. 招标时要求投标人必须在投标文件中书面承诺，中标后必须无条件服从招标人对划分界线未清晰部分的解释，并接受由此产生的工程量调整，招标人拥有对各施工标段施工分界的最终解释权。

2. 在中标人没有能力完成或未按招标人的进度要求完成所中标段的工程任务时，招标人有权对该标段进行重新划分或分割划分，费用（含赶工费用）按双倍从合同款中扣除。

3. 施工分界未阐明的以《火力发电工程建设预算编制与计算标准》（2018 版）、施工图专业及卷册分工为界，招标人根据工程进展情况有重新确定界限划分的权力，投标人必须无条件遵照执行，标与标之间的接口工作除有特殊说明外均由后施工者完成。

4. 由供货厂家负责安装调试的本标段设备，由本标段负责配合与协助工作。对厂家安装调试好的设备，本标段负责成品保护与维护。

5. 除非特殊说明，本工程各施工标段需负责本标段范围内设备及系统的单体调试工作。单体试运后的分系统调试及整套启动试运、特殊调试（包括变压器耐压试验、局放试验等）属调试标段的工作范围。

6. 分部试运工作中的单体调试和单机试运以及整个启动调试阶段的设备与系统的维护、检修和消缺以及调试临时设施的制作安装和系统修改恢复等属各施工标段工作范围；同时，在调试阶段和试生产阶段为设备、整个机组进行性能试验等而在各施工标段安装临时的或永久的设施（试验用测点、导管、脚手架等）和系统属于各施工标段的工作范围。

7. 总交及土建部分按区域/系统划分施工，安装部分按系统分机组施工。先施工标段必须考虑后施工单位便利性（如管道贴近柱子，需预留焊接位置，否则必须探出对方柱）。
8. 本工程各标段划分范围除明确说明外，原则按道路边线划分区域。各标段区域范围内的道路由本标段负责。
9. 建筑的特殊消防不在本次招标范围，各标段应予以配合。特殊消防指火灾报警系统、气体、泡沫、水喷淋、水喷雾消防系统等特殊消防工程。
10. 各标段内通信用电缆交接箱、电话分线盒的安装、所有设备配线、建筑内电话暗管、暗线、电话插座的施工、电话电缆的敷设由各标段负责。
11. 各标段负责本标段区域内的照明施工安装。

序号	建筑物名称	基础埋深(m)	基础形式	地基处理方式
			础	地基
16	翻车机室	-18	箱型基础	天然地基
17	条形封闭煤场	-3.0	独立或条形基础	天然地基
18	检修楼	-3.0	独立基础	换填砂石级配或桩基

4.1.3.2 主厂房结构选型

主厂房采用现浇钢筋混凝土结构体系，汽机房、煤仓间、锅炉房三列式布置，A列外局部设置毗邻跨，放置除氧器；横向为钢筋混凝土框、排架结构体系，纵向为钢筋混凝土框架结构。

汽机屋面采用现浇钢筋混凝土板，屋面结构采用45度梭形倒三角空间钢管桁架加支撑屋面结构。

主厂房各层楼面采用钢次梁+压型钢板底模现浇钢筋混凝土板结构，其中汽机房6.3m层与12.6m层采用钢次梁+压型钢板底模现浇钢筋混凝土板结构。

加热器平台柱及主框架梁采用现浇钢筋混凝土框架结构，与A、B列铰接。

吊车梁采用焊接工字形钢吊车梁。

煤斗采用钢煤斗，煤斗支撑采用下承式。

汽轮发电机基础采用现浇钢筋混凝土框架结构，与运转层平台设缝脱开独立布置，汽轮发电机基础底板采用现浇钢筋混凝土板式基础。

磨煤机基础采用大块式现浇钢筋混凝土基础，对其基础压在主厂房基础上部分，采取橡胶隔振措施。

山墙采用现浇钢筋混凝土结构。

集中控制楼采用钢筋混凝土框架结构，布置在两台锅炉之间。

锅炉架构采用钢结构，锅炉运转层平台采用钢次梁和现浇钢筋混凝土板组合结构。炉前在运转层采用钢梁和钢筋混凝土板组合结构平台。

每台锅炉设一部电梯。

4.1.3.3 其他主要生产建（构）筑物结构设计

1) 炉后建（构）筑物

(1) 烟囱

根据工艺布置及环保要求，本期工程采用套筒式烟囱，布置两个排烟内筒（一炉一管），

烟囱高210m，出口直径分别为5m和4m，排烟内筒采用玻璃钢内筒，整体悬挂式结构。

5.14.4 其他主要生产建(构)筑物

(1) 烟囱

根据工艺布置及环保要求，本工程两机共用一座烟囱，**烟囱高 210m**，两个排烟内筒出口直径分别为 5.0m 和 4.0m，烟气脱硫后不设 GGH。考虑本期烟气采用湿法脱硫以后，烟气温度降低、湿度提高，烟气结露对烟囱结构及内衬的影响，推荐本工程烟囱采用钢筋混凝土承重外筒的套筒式烟囱，两个排烟内筒采用玻璃钢内筒。排烟筒采用悬挂式方案。

(2) 钢烟道支架

炉后烟道支架采用钢筋混凝土框架结构。柱下钢筋混凝土独立或条形基础。

(3) 除尘器

除尘器支架为钢结构，由设备厂家设计与供货，支架基础采用钢筋混凝土独立或条形基础。

(4) 引风机基础及风机检修支架

引风机基础采用大块式钢筋混凝土基础，检修支架采用钢筋混凝土框架结构。柱下钢筋混凝土独立或条形基础。

5.14.5 辅助生产及附属建筑

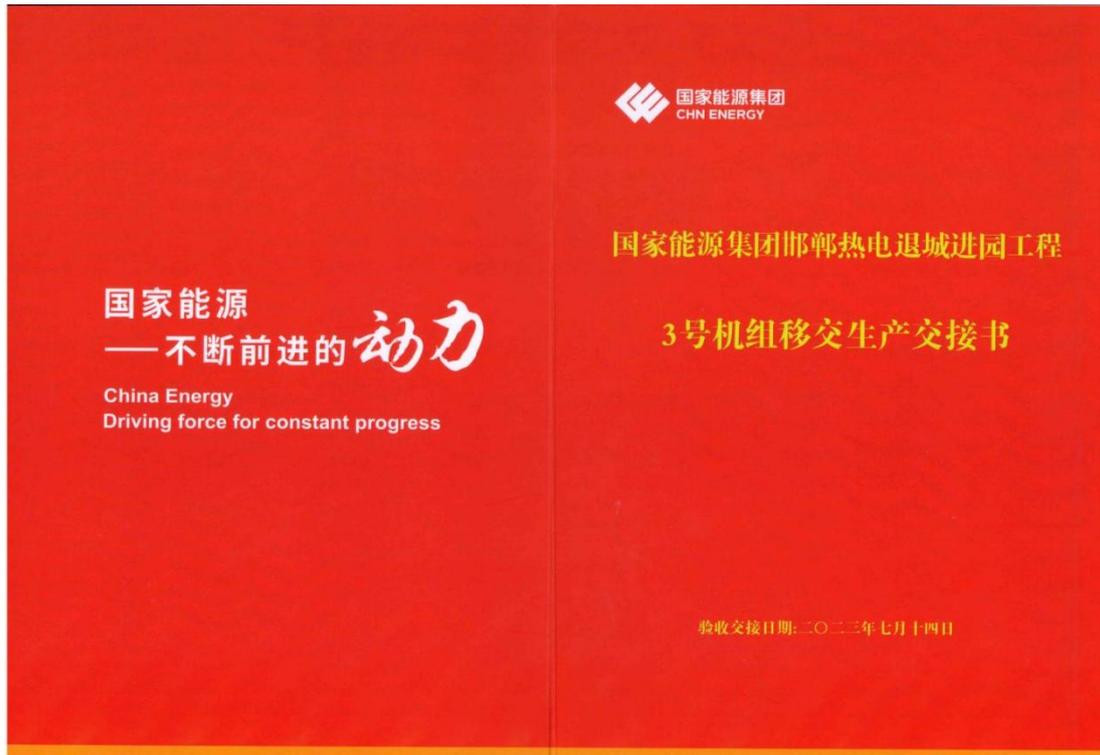
附属建筑配置表：

序号	名称	建筑面积 (m ²)	建筑面积组成 (m ²)
1	生产办公楼	8100 m ² ，四层框架结构	包括：检修、办公、食堂等
2	活动中心	2300 m ² ，一层框架结构	活动中心：2300

附属建筑室内装修：

序号	房间或部位	楼(地)面	墙面	顶棚
1	检修楼	耐磨混凝土，水泥砂浆，地砖	乳胶漆	乳胶漆
2	电气配电室	面砖	乳胶漆	乳胶漆
3	化学有耐酸要求房间	防腐地砖	防腐涂料	防腐涂料
4	运煤建筑	水泥砂浆(带防水层)	乳胶漆	乳胶漆
5	办公室、控制室	防滑地砖	乳胶漆	乳胶漆
6	一般部位	水泥砂浆，耐磨混凝土	乳胶漆	乳胶漆
7	楼梯间	面砖	乳胶漆	乳胶漆
8	卫生间	防滑地砖(带防水)	瓷砖	铝板吊顶

竣工证明:



满意度调查表:

顾客满意度调查表						
R 501-13-01		调查单位: 中国电建集团河北工程有限公司		工程项目名称: 国家能源集团邯热热电退城进园工程		
调查指标	调查项目	调查内容	很满意	满意	基本满意	不满意
顾客期望	1 对施工、工程管理、服务质量的总体期望	1.1 目前提供的施工管理和服务质量是否达到要求。	√			
顾客对质量的感知	2 施工质量	2.1 施工或工程文件(包括资质、开工批复、施工组织设计、施工方案等)是否达到要求。	√			
		2.2 施工机具性能是否可靠。	√			
		2.3 对我方采购的设备、材料及储存保管是否满意。		√		
		2.4 对技术管理、施工工艺和方法是否满意。	√			
		2.5 对成品保护及施工环境管理是否满意。		√		
		2.6 施工质量是否严格控制, 验收合格率是否满意。	√			
顾客对成本 的感知	4 在合同约定下对施工质量/工程管理和 服务质量的的评价	3.1 施工过程中形成的工程资料是否齐全、规范, 满足阶段性监检要求。	√			
		3.2 施工过程中对顾客所提意见和质量问题是否及时进行处理。	√			
顾客对工程 管理满意度	5 与上年(或同行业)比较	4.1 在合同约定的价格下, 对施工质量/工程管理和 服务质量是否满意。	√			
顾客信任	6 继续合作的意愿	5.1 对施工、工程管理、服务质量满意度。	√			
顾客抱怨	7 抱怨或投诉处理	6.1 续建工程和其他工程再度合作的可能性。	√			
		7.1 对顾客抱怨或投诉处理结果满意度。	√			
注: 请在认为合适的选项格内打“√”, 工程没有或未涉及到的项可不选。						
意见和建议:						



顾客单位(章): 

调查日期: 2023年06月26日

职务证明：



合同协议书

国电电力邯郸东郊热电有限责任公司（发包人名称，以下简称“发包人”）为实施国家能源集团邯郸热电退城进园项目（项目名称），已接受中国电建集团河北工程有限公司（承包人名称，以下简称“承包人”）对该项目国家能源集团邯郸热电退城进园项目主体工程 A 标段工程的投标。发包人和承包人共同达成如下协议。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 双方协商同意的合同补充协议；
- (2) 合同协议书；
- (3) 中标通知书；
- (4) 专用合同条款；
- (5) 通用合同条款；
- (6) 技术标准和要求；
- (7) 图纸；
- (8) 已标价工程量清单；
- (9) 招标文件及澄清文件；
- (10) 投标文件及澄清文件；
- (11) 其他合同文件。

2. 上述文件互相补充和解释，如有不明确或不一致之处，以合同约定次序在先者为准。

3. 签约合同价：本合同采用固定工程量清单单价的承包方式，人民币（大写）贰亿叁仟壹佰肆拾叁万元整（¥ 231430000.00）。

4. 承包人项目经理 张卫国。

5. 工程质量符合《图纸》和附件《技术标准和要求》。

6. 承包人承诺按合同约定承担工程的实施、完成及缺陷修复。

7. 发包人承诺按合同约定的条件、时间和方式向承包人支付合同价款。

合同协议书

国电电力邯郸东郊热电有限责任公司（发包人名称，以下简称“发包人”）为实施国家能源集团邯郸热电退城进园项目（项目名称），已接受中国电建集团河北工程有限公司（承包人名称，以下简称“承包人”）对该项国家能源集团邯郸热电退城进园项目C标段烟塔工程施工的投标，发包人和承包人共同达成如下协议。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：
 - （1）双方协商同意的合同补充协议；
 - （2）合同协议书；
 - （3）中标通知书；
 - （4）专用合同条款及附件；
 - （5）通用合同条款；
 - （6）技术标准和要求；
 - （7）图纸；
 - （8）已标价工程量清单；
 - （9）招标文件及澄清文件；
 - （10）投标文件及澄清文件；
 - （11）其他合同文件。
2. 上述文件互相补充和解释，如有不明确或不一致之处，以合同约定次序在先者为准。
3. 签约合同价：人民币（大写）陆仟陆佰叁拾壹万元整（¥66310000.00）。
4. 承包人项目经理：张卫国。
5. 工程质量符合《图纸》和附件《技术标准和要求》。
6. 承包人承诺按合同约定承担工程的实施、完成及缺陷修复。
7. 发包人承诺按合同约定的条件、时间和方式向承包人支付合同价款。

投标人派任技术负责人简历表

姓名	宋云彪	性别	男	年龄	36岁
职务	技术负责人	职称	工程师	学历	本科
证件类型	身份证	证件号码	130625198703293715		
手机号码	18031163663		证件号（职称证书编号）	DJ2019056013036	
参加工作时间	12年		从事技术负责人年限	6年	
业绩情况					
建设单位	项目名称	金额（万元）	开、竣工日期	工程所在地	烟囱高度
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	国家能源集团邯郸热电退城进园项目 A、C 标段烟塔工程	总合同额 29774 万元、 烟囱金额 6631 万元	开工日期： 2021 年 10 月 竣工日期： 2023 年 7 月 31 日	河北省邯郸市	210m

注：若合同承包范围不止包含烟囱建安工程，则需在金额内同时填写总金额与烟囱建安工程部分的金额（《投标人资信标情况汇总表》同理）。

注册建造师证：

 使用有效期: 2025年06月30日
2025年12月27日

中华人民共和国一级建造师注册证书

姓 名: 宋云彪

性 别: 男

出生日期: 1987年03月29日

注册编号: 冀1132018201901807

聘用企业: 中国电建集团河北工程有限公司

注册专业: 建筑工程(有效期: 2025-05-15至2028-05-14)





请登录中国建造师网
微信公众号扫一扫查询



个人签名: 
签名日期: 2025.06.30



中华人民共和国
住房和城乡建设部
行政审批专用章
签发日期: 2019年07月12日

安全 B 证:

建筑施工企业项目负责人 安全生产考核合格证书	
编号: 冀建安B (2023) 0347842	
姓 名:	宋云彪
性 别:	男
出 生 年 月:	1987年03月
企 业 名 称:	中国电建集团河北工程有限公司
职 务:	项目负责人 (项目经理)
初次领证日期:	2024年01月02日
有 效 期:	2024年01月02日 至 2027年01月02日
	
	发证机关: 河北省住房和城乡建设厅
	发证日期: 2024年01月02日

本证书由中国电力建设集团
有限公司批准和颁发。它表明持
证人已履行并通过中国电力建设
集团有限公司专业技术资格评定
工作程序，且具备本证书所标明
的相应专业技术资格水平。



编号: DJ2019056013036
No.

This is to certify
the qualification level
of speciality and tech-
nology of the bearer
who has passed the SP
appraisal.



(吴朝华)

持证人签名:
Signature of the bearer

姓名 宋云彪
Full Name
性别 男
Sex
工作单位 中国电建集团河北工程有限公司
Work Place
身份证号 130625198703293715
ID No.

专业名称 工程专业
Speciality
资格名称 工程师
Qualification Level
授予时间 2019年12月31日
Conferment Date



姓名 宋云彪
性别 男 民族 汉
出生 1987 年 3 月 29 日
住址 河北省保定市徐水区安肃镇沿公村五区321号
公民身份号码 130625198703293715



中华人民共和国
居民身份证



发机关 保定市徐水区公安局
有效期限 2016.09.30-2036.09.30

仅限于投标及备案使用

普通高等学校

毕业证书



学生 宋云彪 性别男 ， 1987 年 03 月 29 日生，于2011
年 09 月至 2013 年 06 月在本校 土木工程 专业
2 年制本科学习，修完教学计划规定的全部课程，成绩合格，准予毕业。

校 名： 石家庄铁道大学 校（院）长： 王岳森

证书编号 101071201305002553 2013 年 06 月 27 日



中华人民共和国教育部学历证书查询网址：<http://www.chsi.com.cn>



河北省人力资源和社会保障厅统一制式



13990020250801094408

社会保险单位参保证明

险种：企业职工基本养老保险

经办机构代码：139900

兹证明

参保单位名称：	中国电建集团河北工程有限公司	社会信用代码：	9113010023600688XQ
单位社保编号：	13221100001	经办机构名称：	河北省省本级
单位参保日期：	1993年01月01日	单位参保状态：	参保缴费
参保缴费人数：	1934	单位参保险种：	企业职工基本养老保险
单位有无欠费：	无	单位参保类型：	企业

该单位参保人员明细（部分/全部）

序号	姓名	社会保障号码	本单位参保日期	缴费状态	个人缴费基数	本单位缴费起止年月
1	乔军	130105197111122421	1997-07-01	缴费	13450.62	199707至202507
2	许清波	130602197808180638	2000-07-24	缴费	19602.75	200007至202507
3	赵博	130632199402064810	2018-07-17	缴费	6642.42	201807至202507
4	刘晓宁	130103197803140919	2001-07-13	缴费	19602.75	200107至202507
5	吴凯	130102197409300631	1995-07-01	缴费	19602.75	199507至202507
6	于鹏才	130921198208070013	2008-07-15	缴费	17082.92	201208至202507
7	赵朋	130682198604100014	2010-07-25	缴费	15440.84	201208至202507
8	张海悦	130822199202186037	2015-07-15	缴费	14569.60	201507至202507
9	陈立阳	130124198902122771	2020-01-01	缴费	14421.24	200612至202507

证明机构盖章：



证明日期：2025年08月01日

- 证明开具后6个月内有效。本证明加盖印章为电子签章，黑色签章与红色签章效力相同。
- 对上述信息有疑义的，可向查询地经办机构咨询，服务电话：12333。



验证码：0-19053637329551361



河北省人力资源和社会保障厅统一制式



13990020250801094408

社会保险单位参保证明

险种：企业职工基本养老保险

经办机构代码：139900

10	化克	130102198212052130	2009-07-01	缴费	19602.75	201208至202507
11	王海龙	130102197711020657	1998-07-01	缴费	11175.90	199807至202507
12	张春友	130102197103260614	1993-07-01	缴费	19602.75	199307至202507
13	梁德龙	130131198306080636	2015-04-01	缴费	19602.75	200709至202507
14	郭守义	152627198303245210	2015-04-01	缴费	11799.12	201006至202507
15	王彦红	130103197206020943	1994-07-01	缴费	19602.75	199407至202507
16	马腾超	130281198501310010	2008-07-15	缴费	19602.75	201208至202507
17	李超	132329198204030612	2004-07-01	缴费	19602.75	201208至202507
18	严中伏	130324197906145715	2005-03-29	缴费	19602.75	200302至202507
19	宋云彪	130625198703293715	2013-07-15	缴费	19511.17	201307至202507
20	张勇峰	132302197808194453	2004-07-01	缴费	19602.75	200801至202507
21	李晓彬	130102197901210638	1998-07-01	缴费	15922.50	199807至202507
22	张伟哲	412722198706030115	2010-08-27	缴费	10030.55	201208至202507
23	李军喜	130121197503231619	1997-07-01	缴费	10221.92	199707至202507
24	边军伟	130123198206013954	2021-03-01	缴费	13353.19	200411至202507
25	吕长涛	610528198502257513	2007-07-01	缴费	19602.75	201208至202507
26	方海全	130621198201051518	2004-07-01	缴费	18542.32	201208至202507
27	李秋林	130324197811105112	2004-07-01	缴费	19602.75	200801至202507
28	刘英环	13010219760514033X	2006-05-01	缴费	19602.75	201208至202507

证明机构签章：



证明日期：2025年08月01日

1. 证明开具后6个月内有效。本证明加盖印章为电子签章，黑色签章与红色签章效力相同。
2. 对上述信息有疑义的，可向查询地经办机构咨询，服务电话：12333。



验证码:0-19053637329551361

管理过的业绩 1：国家能源集团邯郸热电退城进园项目 A、C 标段烟塔工程

中国电建集团河北工程有限公司文件

河北工程（2021）46 号

关于张卫国同志职务聘任的通知

公司所属各单位：

根据工作需要，经公司党政联席会议研究决定：

聘任张卫国为国家能源集团邯郸热电退城进园项目 A、C 标段烟塔工程项目经理。

聘任宋云彪为国家能源集团邯郸热电退城进园项目 A、C 标段烟塔工程项目总工程师。

中国电建集团河北工程有限公司

2021 年 9 月 30 日



抄送：国电电力邯郸东郊热电有限责任公司

中国电建集团河北工程有限公司办公室 2021年9月30日印发



扫码验证真伪。
www.chnenergybidding.com.cn

中国神华国际工程有限公司

中标通知书

神华工程中【2021】06590号

中国电建集团河北工程有限公司:

很高兴地通知您，由我公司组织招标的国能河北公司国家能源集团邯郸热电退城进园项目主体C标段烟塔工程公开招标（招标项目编号：CEZB210004518）评标工作已经结束，经评标委员会认真评审推荐，并经招标人确认，确定贵单位为该项目（第001标段国能河北公司国家能源集团邯郸热电退城进园项目主体C标段烟塔工程公开招标）中标人。中标金额为6631万元（大写人民币陆仟陆佰叁拾壹万元整）。

请贵单位在收到本通知书后30天内，到国电电力邯郸东郊热电有限责任公司与招标人签订合同。

特此通知

中国神华国际工程有限公司

2021年09月07日



正本

档号	册号
9401-610-01	005

合同编号: HDDJ-SG-2021-005

国家能源集团邯郸热电退城进园项目

主体工程 A 标段施工合同

甲 方: 国电电力邯郸东郊热电有限责任公司

乙 方: 中国电建集团河北工程有限公司

签订地点: 河北省邯郸市

504

合同协议书

国电电力邯郸东郊热电有限责任公司（发包人名称，以下简称“发包人”）为实施国家能源集团邯郸热电退城进园项目（项目名称），已接受中国电建集团河北工程有限公司（承包人名称，以下简称“承包人”）对该项目国家能源集团邯郸热电退城进园项目主体工程 A 标段施工的投标。发包人和承包人共同达成如下协议。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 双方协商同意的合同补充协议；
- (2) 合同协议书；
- (3) 中标通知书；
- (4) 专用合同条款；
- (5) 通用合同条款；
- (6) 技术标准和要求；
- (7) 图纸；
- (8) 已标价工程量清单；
- (9) 招标文件及澄清文件；
- (10) 投标文件及澄清文件；
- (11) 其他合同文件。

2. 上述文件互相补充和解释，如有不明确或不一致之处，以合同约定次序在先者为准。

3. 签约合同价：本合同采用固定工程量清单单价的承包方式，人民币（大写）贰亿叁仟壹佰肆拾叁万元整（¥ 231430000.00）。

4. 承包人项目经理：张卫国。

5. 工程质量符合《图纸》和附件《技术标准和要求》。

6. 承包人承诺按合同约定承担工程的实施、完成及缺陷修复。

7. 发包人承诺按合同约定的条件、时间和方式向承包人支付合同价款。

8. 本项目于 2021 年 11 月 18 日开工, 2023 年 03 月 30 日完成 168h 试运移交生产、竣工, 承包人应遵照监理人指示开工。(以正式开工指示为准)

9. 本协议书一式十份, 合同双方各执五份。

10. 合同未尽事宜, 双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分。

发包人: 国电电力邯郸东郊热电有限责任公司



法定代表人(负责人)或

授权代表(签字):



承包人: 中国电建集团河北工程有限公司



法定代表人(负责人)

授权代表(签字):

地址: 河北肥乡经济开发区光明路 11 号

邮编: 057500

经办人: 邢文平

电话: 0310-7072653

传真: 0310-7072651

开户银行: 建行邯郸保障支行

账号: 13001648637050507081

统一社会信用代码: 9113040732021952XW

开户行地址: 邯郸市人民东路 348 号

地址: 河北省石家庄市裕华区塔北路 107 号

邮编: 050021

经办人: 马伟华

电话: 0311-66656152

传真: 0311-66656046

开户银行: 建设银行石家庄市建华南大街支行

账号: 13001615801050000204

统一社会信用代码: 9113010023600688XQ

开户行地址: 河北省石家庄市建华南大街 72 号

签订日期: 2021 年 11 月 2 日

附件 3：标段划分及分界原则

标段划分及分界原则

一、界限划分依据

1. 有效的工程项目承包合同及补充协议。
2. 项目法人及监理单位有关界限划分会议纪要。
3. 火力发电工程建设预算编制与计算标准。
4. 有效版本的工程设计图纸及设备供货技术文件。
5. 其它。

二、界限划分原则

本工程施工界线按以下（但不限于）原则划分，招标人有权在实际施工中调整：

1. 招标时要求投标人必须在投标文件中书面承诺，中标后必须无条件服从招标人对划分界线的解释，并接受由此产生的工程量调整，但费用不作调整，招标人拥有对各施工标段施工分界的最终解释权。
2. 在中标人没有能力完成或未按招标人的进度要求完成所中标段的工程任务时，招标人有权对该标段进行重新划分或分割划分，费用（含赶工费用）按双倍从合同款中扣除。
3. 施工分界未阐明的以《火力发电工程建设预算编制与计算标准》（最新版）、施工图专业及卷册分工为界，招标人根据工程进展情况有重新确定界限划分的权力，投标人必须无条件遵照执行，标与标之间的接口工作除有特殊说明外均由后施工者完成。
4. 由供货厂家负责安装调试的本标段设备，由本标段负责配合与协助工作。对厂家安装调试好的设备，本标段负责成品保护与维护。
5. 除非特殊说明，本工程各施工标段需负责本标段范围内设备及系统的单体调试工作。单体试运后的分系统调试及整套启动试运、特殊调试（包括变压器耐压试验、局放试验等）属调试标段的工作范围。
6. 分部试运工作中的单体调试和单机试运以及整个启动调试阶段的设备与系统的维护、检修和消缺以及调试临时设施的制作安装和系统修改恢复等属各施工标段工作范围；同时，在调试阶段和试生产阶段为设备、整个机组进行性能试验等而在各施工标段安装临时的或永久的设施（试验用测点、导管、脚手架等）和系统属于各施工标段的工作范围。

7. 总交及土建部分按区域/系统划分施工，安装部分按系统分机组施工。先施工标段必须考虑后施工单位便利性（如管道贴近柱子，需预留焊接位置，否则必须探出对方柱）。

8. 本工程各标段划分范围除明确说明外，原则按道路边线划分区域。

9. 建筑的特殊消防不在本次招标范围。特殊消防指火灾报警系统、气体、泡沫、水喷淋、水喷雾消防系统等特殊消防工程。

10. 各标段内通信用电缆交接箱、电话分线盒的安装、所有设备配线、建筑内电话暗管、暗线、电话插座的施工、电话电缆的敷设由各标段负责。

11. 各标段负责本标段区域内的照明施工。

三、标段划分

3.1 主体工程

3.1.1 A 标段施工范围

3.1.1.1 主厂房区域内#3 机组所属系统的建筑、安装工程（含脱硝钢架及平台）。

3.1.1.2 A 标段区域内公用系统（不含输煤系统安装、灰库、空压机房、启备变、GIS 及电气出线）。

3.1.1.3. 主厂房区域部分公用系统，主要包括：智能控制中心建筑工程、二氧化碳储罐间、智能控制中心楼内#3 机组和公用部分（公用部分包括：保安 MCC 段、消防钢瓶间；网络设备间等）、智能换热机组、化学汽水取样系统等建筑、安装工程，汽机电子设备间建筑工程。

3.1.1.4 本标段内引道及道路两侧地坪平整。

3.1.1.5 全厂室外公共系统管道、管架、管沟，电缆及支架、沟道等建筑、安装工程。

3.1.1.6 对外供热系统（热网支架、供热管网厂内部分及其范围内建筑及其安装），与 B 标段以#4 机组汽机房外第一道焊口为界限。

3.1.1.7 全厂厂区室外道路（包括#3 机组和#4 机组之间的道路）、道牙、排水口及竖井、室外公共区域照明和全厂厂区的场地硬化及本标段内引道及道路两侧地坪平整。

3.1.1.8 厂区主接地环网（含阴极保护安装）。

3.1.1.9 与邯郸东郊一期工程相关系统对接（含硬化、绿化带及其它障碍物的清除和恢复）。与邯郸东郊一期工程主厂房对接（含邯郸东郊一期工程主厂房扩建端设施拆除）、与邯郸东郊一期工程连接行车的全部轨道和滑线及基建期维护（含行车验收取证）。

3.1.1.10 不包括烟囱、脱硫、脱硝系统建安工程及锅炉电梯安装。

3.1.1.11 施工进场路上进场、出场洗车机建设和维护，水电费由招标人承担。

3.1.1.12 招标人建设期间所用临时办公区。

3.1.2 B 标段施工范围

3.1.2.1 主厂房区域内#4 机组所属系统的建筑、安装工程，含脱硝钢架及平台，不包括烟囱、脱硫、脱硝系统建安工程及锅炉电梯安装。

3.1.2.2 部分共用系统的建安工程，包括除尘除灰楼、输煤系统拆除和安装、灰库、空压机房、危废间、启备变、网控室、GIS（包含本期设备安装、一期设备的扩建及两期之间的电缆连接）及电气出线）。厂内 220kV 高压电缆的电缆沟及电缆敷设、连接均由 B 标段负责；

3.1.2.3 邯郸热电厂#13 机组可利旧设备（详见#13 机组利旧设备清单）的隔断、拆除、检测、修复及运输等（不包括脱硫部分）。承包人须对清单内设备进行保护性拆除后根据相关要求完成检测、修复，并完成运输及安装、调试工作。本项工作支持现场踏勘；

3.1.2.4 施工期间用水及施工用电开闭所等公用系统的管理与维护；

3.1.2.5 厂区正式围墙。

3.1.2.6 甲供设备、材料等物资代保管。

3.1.2.7 220kV 升压站继电保护向量检查试验中负载箱的租赁与配合工作。

3.1.3 C 标段施工范围

3.1.3.1 烟囱及#3 机组冷却塔等建安工程

3.2 厂内附属工程

3.2.1 D-01 标段（五通一平工程）施工范围

场地清理及平整、施工用水、施工道路等。土方开挖：将主厂房、锅炉、炉后、烟囱等区域进行基坑开挖。

3.2.2 D-02 标段（桩基工程）施工范围

3.2.2.1 长螺旋钻孔泵压混凝土灌注桩（即 CFG 桩、压灌桩）：A 列外主变等、冷却塔、除尘除灰综合楼、灰库等区域。

3.2.2.2 预应力高强混凝土管桩（即 PHC 桩）施工：主厂房（包括汽机房、煤仓间和集控楼、热网首站）、锅炉及脱硝支架、炉后区域、烟囱、湿式除尘器等区域。

3.2.3 D-03 标段（脱硫 EPC 工程）施工范围

3.2.3.1 邯郸东郊项目两台机组整套完整的石灰石—石膏湿法全烟气脱硫岛工程（包括脱硫公用系统，含桩基）的设计、制造、采购、运输及储存、建设、安装、调试试验及检查、竣工、试运行、消缺、性能考核验收、技术和售后服务、人员培训及全部符合要求的工程档案的建立等，同时也包括所有必要的材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关的技术资料等。

3.2.3.2 EPC 建筑安装包括烟气脱硫系统与两台机组各系统的所有连接部位的施工，包括烟气脱硫系统用水、汽、气、电及控制系统与主机的所有连接部位施工，包含与本项目锅炉等制造厂及设计院的设计配合。

3.2.4 D-04 标段（脱硝 EPC 工程）施工范围

3.2.4.1 本工程项目两台机组整套完整的烟气脱硝装置（包括还原剂制备车间，含桩基）的设计、制造、采购、运输及储存、建设、安装、调试试验及检查、竣工、试运行、消缺、性能考核验收、技术和售后服务、人员培训及全部符合要求的工程档案的建立等，同时也包括所有必要的材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关的技术资料等。

3.2.4.2 EPC 建筑安装包括烟气脱硝装置和系统与两台机组各系统的所有连接部位的施工，包括烟气脱硝装置用水、汽、气、电及控制系统与主机的所有连接部位施工，包含与本项目锅炉等制造厂及设计院的设计配合。

3.2.5 D-05 标段（水岛 EPC 工程）施工范围

3.2.5.1 炉补给水处理、再生水深度处理、工业废水处理等系统的设计、供货、建安、调试。

3.2.6 D-06 标段（特殊消防工程）施工范围

3.2.6.1 火灾报警系统、气体、泡沫、水喷淋、水喷雾消防系统等特殊消防工程设计、供货、建安、调试及验收。

3.2.7 D-07 标段（铁路专用线工程）施工范围

3.2.7.1 铁路工程供货、建安、调试。

3.2.8 D-08 标段（封闭煤场工程）施工范围

3.2.8.1 包括封闭煤场钢网架的加工图设计、供货及安装。

3.2.9 D-09 标段（智慧化电厂工程）施工范围

正本

合同编号: HDBJ-SG-2021-004

档号	册号
9401-610-01	006

国家能源集团邯郸热电退城进园项目

C 标段烟塔工程施工合同

甲方: 国电电力邯郸东郊热电有限责任公司

乙方: 中国电建集团河北工程有限公司

签订地点: 河北省邯郸市

218

合同协议书

国电电力邯郸东郊热电有限责任公司（发包人名称，以下简称“发包人”）为实施 国家能源集团邯郸热电退城进园项目（项目名称），已接受 中国电建集团河北工程有限公司（承包人名称，以下简称“承包人”）对该项目 国家能源集团邯郸热电退城进园项目 C 标段烟塔工程施工 的投标。发包人和承包人共同达成如下协议。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：
 - （1）双方协商同意的合同补充协议；
 - （2）合同协议书；
 - （3）中标通知书；
 - （4）专用合同条款及附件；
 - （5）通用合同条款；
 - （6）技术标准和要求；
 - （7）图纸；
 - （8）已标价工程量清单；
 - （9）招标文件及澄清文件；
 - （10）投标文件及澄清文件；
 - （11）其他合同文件。
2. 上述文件互相补充和解释，如有不明确或不一致之处，以合同约定次序在先者为准。
3. 签约合同价：人民币（大写）陆仟陆佰叁拾壹万元整（¥66310000.00）。
4. 承包人项目经理：张卫国。
5. 工程质量符合《图纸》和附件《技术标准和要求》。
6. 承包人承诺按合同约定承担工程的实施、完成及缺陷修复。
7. 发包人承诺按合同约定的条件、时间和方式向承包人支付合同价款。

8. 承包人应按照监理人指示开工，工期为 375 日历天。
9. 本协议书一式 十 份，合同双方各执 五 份。
10. 合同未尽事宜，双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分。

发包人：国电电力邯郸东郊热电有限责任公司

法定代表人（负责人） 或用章

授权代表（签字）



承包人：中国电建集团河北工程有限公司

法定代表人  合同专用章

授权代表（签字）



地址：河北肥乡经济开发区光明路 11 号

邮编：057500

经办人：

电话：0310-707

传真：0310-707

开户银行：建行邯郸保障支行

账号：13001648637050507081

统一社会信用代码：9113040732021952XM

开户行地址：邯郸市人民东路 348 号

地址：河北省石家庄市裕华区塔北路 107 号

邮编：050021

经办人：马伟华

电话：0311-66656152

传真：0311-66656046

开户银行：建设银行石家庄市建华南大街支行

账号：13001615801050000204

统一社会信用代码：9113010023600688XQ

开户行地址：河北省石家庄市建华南大街 72 号

签订日期：2021 年 10 月 4 日

附件 3：标段划分及分界原则

烟塔工程总体工作界限：

烟塔工程以烟塔散水外 1m 为界，除明确说明外的所有工作均在本标段工作范围内。

冷却塔与循环泵进水流道施工接口位置位于环基及池壁接口止水带处，止水带由投标人施工，后施工方负责对接处理，冷却塔散水区域以内所有涉及环基池壁、压力进水沟槽等的填涵工作均在烟塔工作范围内。

厂坪以烟塔散水为界，烟塔散水以内区域范围内（含烟塔散水）由投标人负责，烟道施工结束后，外筒处理部位由投标人完成。

冷却塔北侧有一期送出线路，施工期间需采取有效防护措施，所需措施由投标人负责，防护方案需招标人审定，投标时需提供专题方案。

烟塔施工期间：与主干道连接通道需采用混凝土硬化，冷却塔施工环路需混凝土硬化。

电气照明系统以照明配电箱电源开关进线侧为界，配电箱及以后电缆、灯具的安装均为投标人负责。接地系统以烟塔散水外 1 米为界，投标人保留接口，由主接地网施工单位对接，投标人配合。

烟道与玻璃钢接口位置为烟囱外筒壁内 1m 为分界，接口由投标人负责（含接口处膨胀节供货及施工），具体的接口位置待设计联合会配合后进一步确定。

本工程施工界线按以下（但不限于）原则划分，招标人有权在实际施工中调整：

1. 招标时要求投标人必须在投标文件中书面承诺，中标后必须无条件服从招标人对划分界线未清晰部分的解释，并接受由此产生的工程量调整，招标人拥有对各施工标段施工分界的最终解释权。

2. 在中标人没有能力完成或未按招标人的进度要求完成所中标段的工程任务时，招标人有权对该标段进行重新划分或分割划分，费用（含赶工费用）按双倍从合同款中扣除。

3. 施工分界未阐明的以《火力发电工程建设预算编制与计算标准》（2018 版）、施工图专业及卷册分工为界，招标人根据工程进展情况有重新确定界限划分的权力，投标人必须无条件遵照执行，标与标之间的接口工作除有特殊说明外均由后施工者完成。

4. 由供货厂家负责安装调试的本标段设备，由本标段负责配合与协助工作。对厂家安装调试好的设备，本标段负责成品保护与维护。

5. 除非特殊说明，本工程各施工标段需负责本标段范围内设备及系统的单体调试工作。单体试运后的分系统调试及整套启动试运、特殊调试（包括变压器耐压试验、局放试验等）属调试标段的工作范围。

6. 分部试运工作中的单体调试和单机试运以及整个启动调试阶段的设备与系统的维护、检修和消缺以及调试临时设施的制作安装和系统修改恢复等属各施工标段工作范围；同时，在调试阶段和试生产阶段为设备、整个机组进行性能试验等而在各施工标段安装临时的或永久的设施（试验用测点、导管、脚手架等）和系统属于各施工标段的工作范围。

7. 总交及土建部分按区域/系统划分施工，安装部分按系统分机组施工。先施工标段必须考虑后施工单位便利性（如管道贴近柱子，需预留焊接位置，否则必须探出对方柱）。
8. 本工程各标段划分范围除明确说明外，原则按道路边线划分区域。各标段区域范围内的道路由本标段负责。
9. 建筑的特殊消防不在本次招标范围，各标段应予以配合。特殊消防指火灾报警系统、气体、泡沫、水喷淋、水喷雾消防系统等特殊消防工程。
10. 各标段内通信用电缆交接箱、电话分线盒的安装、所有设备配线、建筑内电话暗管、暗线、电话插座的施工、电话电缆的敷设由各标段负责。
11. 各标段负责本标段区域内的照明施工安装。

序号	建筑物名称	基础埋深(m)	基础形式	地基处理方式
			础	地基
16	翻车机室	-18	箱型基础	天然地基
17	条形封闭煤场	-3.0	独立或条形基础	天然地基
18	检修楼	-3.0	独立基础	换填砂石级配或桩基

4.1.3.2 主厂房结构选型

主厂房采用现浇钢筋混凝土结构体系，汽机房、煤仓间、锅炉房三列式布置，A列外局部设置毗邻跨，放置除氧器；横向为钢筋混凝土框、排架结构体系，纵向为钢筋混凝土框架结构。

汽机屋面采用现浇钢筋混凝土板，屋面结构采用45度梭形倒三角空间钢管桁架加支撑屋面结构。

主厂房各层楼面采用钢次梁+压型钢板底模现浇钢筋混凝土板结构，其中汽机房6.3m层与12.6m层采用钢次梁+压型钢板底模现浇钢筋混凝土板结构。

加热器平台柱及主框架梁采用现浇钢筋混凝土框架结构，与A、B列铰接。

吊车梁采用焊接工字形钢吊车梁。

煤斗采用钢煤斗，煤斗支撑采用下承式。

汽轮发电机基础采用现浇钢筋混凝土框架结构，与运转层平台设缝脱开独立布置，汽轮发电机基础底板采用现浇钢筋混凝土板式基础。

磨煤机基础采用大块式现浇钢筋混凝土基础，对其基础压在主厂房基础上部分，采取橡胶隔振措施。

山墙采用现浇钢筋混凝土结构。

集中控制楼采用钢筋混凝土框架结构，布置在两台锅炉之间。

锅炉架构采用钢结构，锅炉运转层平台采用钢次梁和现浇钢筋混凝土板组合结构。炉前在运转层采用钢梁和钢筋混凝土板组合结构平台。

每台锅炉设一部电梯。

4.1.3.3 其他主要生产建（构）筑物结构设计

1) 炉后建（构）筑物

(1) 烟囱

根据工艺布置及环保要求，本期工程采用套筒式烟囱，布置两个排烟内筒（一炉一管），

烟囱高210m，出口直径分别为5m和4m，排烟内筒采用玻璃钢内筒，整体悬挂式结构。

5.14.4 其他主要生产建(构)筑物

(1) 烟囱

根据工艺布置及环保要求，本工程两机共用一座烟囱，**烟囱高 210m**，两个排烟内筒出口直径分别为 5.0m 和 4.0m，烟气脱硫后不设 GGH。考虑本期烟气采用湿法脱硫以后，烟气温度降低、湿度提高，烟气结露对烟囱结构及内衬的影响，推荐本工程烟囱采用钢筋混凝土承重外筒的套筒式烟囱，两个排烟内筒采用玻璃钢内筒。排烟筒采用悬挂式方案。

(2) 钢烟道支架

炉后烟道支架采用钢筋混凝土框架结构。柱下钢筋混凝土独立或条形基础。

(3) 除尘器

除尘器支架为钢结构，由设备厂家设计与供货，支架基础采用钢筋混凝土独立或条形基础。

(4) 引风机基础及风机检修支架

引风机基础采用大块式钢筋混凝土基础，检修支架采用钢筋混凝土框架结构。柱下钢筋混凝土独立或条形基础。

5.14.5 辅助生产及附属建筑

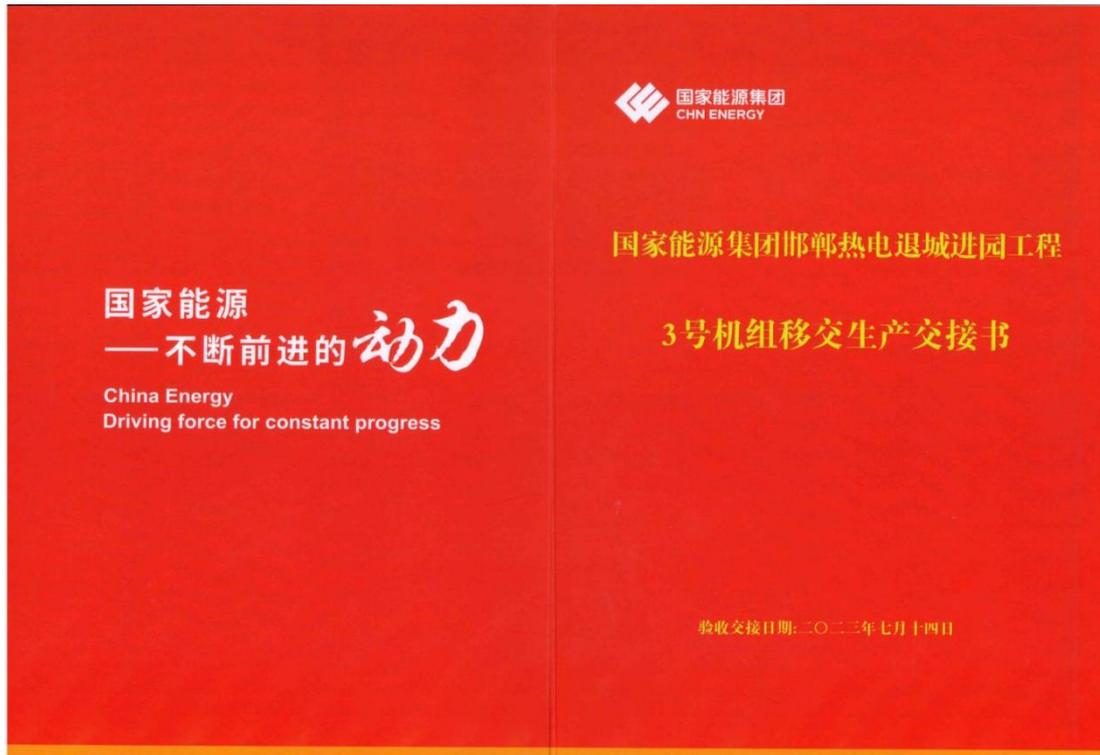
附属建筑配置表：

序号	名称	建筑面积 (m ²)	建筑面积组成 (m ²)
1	生产办公楼	8100 m ² ，四层框架结构	包括：检修、办公、食堂等
2	活动中心	2300 m ² ，一层框架结构	活动中心：2300

附属建筑室内装修：

序号	房间或部位	楼(地)面	墙面	顶棚
1	检修楼	耐磨混凝土，水泥砂浆，地砖	乳胶漆	乳胶漆
2	电气配电室	面砖	乳胶漆	乳胶漆
3	化学有耐酸要求房间	防腐地砖	防腐涂料	防腐涂料
4	运煤建筑	水泥砂浆(带防水层)	乳胶漆	乳胶漆
5	办公室、控制室	防滑地砖	乳胶漆	乳胶漆
6	一般部位	水泥砂浆，耐磨混凝土	乳胶漆	乳胶漆
7	楼梯间	面砖	乳胶漆	乳胶漆
8	卫生间	防滑地砖(带防水)	瓷砖	铝板吊顶

竣工证明:



满意度调查表:

顾客满意度调查表						
R 501-13-01		调查单位: 中国电建集团河北工程有限公司		工程项目名称: 国家能源集团邯热热电退城进园工程		
调查指标	调查项目	调查内容	很满意	满意	基本满意	不满意
顾客期望	1 对施工、工程管理、服务质量的总体期望	1.1 目前提供的施工管理和服务质量是否达到要求。	√			
顾客对质量的感知	2 施工质量	2.1 施工或工程文件(包括资质、开工批复、施工组织设计、施工方案等)是否达到要求。	√			
		2.2 施工机具性能是否可靠。	√			
		2.3 对我方采购的设备、材料及储存保管是否满意。		√		
		2.4 对技术管理、施工工艺和方法是否满意。	√			
		2.5 对成品保护及施工环境管理是否满意。		√		
		2.6 施工质量是否严格控制,验收合格率是否满意。	√			
顾客对成本 的感知	4 在合同约定下对施工质量/工程管理和 服务质量的的评价	3.1 施工过程中形成的工程资料是否齐全、规范,满足阶段性监检要求。	√			
		3.2 施工过程中对顾客所提意见和质量问题是否及时进行处理。	√			
顾客对工程 管理满意度	5 与上年(或同行业)比较	4.1 在合同约定的价格下,对施工质量/工程管理和 服务质量是否满意。	√			
顾客信任	6 继续合作的意愿	5.1 对施工、工程管理、服务质量满意度。	√			
顾客抱怨	7 抱怨或投诉处理	6.1 续建工程和其他工程再度合作的可能性。	√			
		7.1 对顾客抱怨或投诉处理结果满意度。	√			
注:请在认为合适的选项格内打“√”,工程没有或未涉及到的项可不选。						
意见和建议:						



顾客单位(章):

调查日期: 2023年06月26日

获奖情况一览表

序号	获奖等级	荣誉证书名称	获奖项目名称	获奖时间	评奖机关	备注
1	国家级	国家优质工程奖	辽宁红沿河核电一期工程 3、4 号机组	2019	中国施工企业管理协会	
2	国家级	国家优质工程奖	华能瑞金电厂二期扩建工程	2023	中国施工企业管理协会	
3	国家级	中国建设工程鲁班奖	安哥拉 SOY01 联合循环电厂建设与安装项目	2022	中国建筑业协会	
4	行业级	中国电力优质工程奖	京能集宁二期 2x66 万千瓦热电联产项目	2024	中国电力建设企业协会	
5	行业级	中国电力优质工程奖	白鹤滩~浙江± 800 千伏特高压直流输电工程浙北± 800 千伏换流站工程	2024	中国电力建设企业协会	
6	行业级	中国电力优质工程奖	华能德州丁庄风光储项目一体化发电项目（安装）	2023	中国电力建设企业协会	
7	行业级	中国电力优质工程奖	华能德州丁庄风光储项目一体化发电项目（调试）	2023	中国电力建设企业协会	
8	行业级	中国电力优质工程奖	华能安北第三风电 C 区 200MW 项目	2023	中国电力建设企业协会	
9	行业级	中国电力优质工程奖	华能瑞金电厂二期扩建工程	2023	中国电力建设企业协会	
10	行业级	中国电力优质工程奖	河北建投康保永丰风电场	2022	中国电力建设企业协会	
11	行业级	中国电力优质工程奖	龙源尚义陈所梁 300MW 风电项目	2022	中国电力建设企业协会	

12	行业级	化学工业优质精品工程奖	广西华谊能源化工有限公司专业气体岛项目	2021	中国化工施工企业协会	
13	行业级	中国电建优质工程奖	张北县互联网+智慧源示范电站 500MW 光伏工程（首批 240MW 工程）	2021	中国电力建设股份有限公司	
14	行业级	中国电力优质工程奖	安哥拉 SOYOI 联合循环电厂 2*380MW 工程	2020	中国电力建设企业协会	
15	行业级	中国电力优质工程奖	河北京能涿州热电新建项目一期 2*350MW 超临界工程	2020	中国电力建设企业协会	
16	行业级	中国电建优质工程奖	京能秦皇岛开发区 2*35 万千瓦热电联产工程项目（2 号机组）	2020	中国电力建设股份有限公司	
17	行业级	中国电力优质工程奖	国电康保五福堂风电场 300MW 项目	2019	中国电力建设企业协会	
18	省部级	建设工程安全文明绿色施工样本工地	河北临西轴承工业园区标准化厂房建设项目	2023	临西县建筑协会	
19	省部级	石家庄市安全绿色施工标准化工地	河北政法职业学院基础设施改扩建（一期）工程	2022	石家庄市建筑协会	
20	省部级	安全绿色施标杆工程	繁昌经济开发区天然气热电联产项目	2022	繁昌区建筑业协会	
21	省部级	邯郸市绿色文明施工示范工程	国家能源集团邯郸热电退城进园项目主体工程 A 标段	2022	邯郸市建筑业协会	

近五年获奖情况明细表（序号：1）

奖项名称	国家优质工程奖
获奖工程名称	辽宁红沿河核电一期工程 3、4 号机组
获奖时间	2019
颁发单位	中国施工企业管理协会
获奖级别（国家级/省部级/行业级）	国家级
备注	

注：1. 投标人应在本表后附相关证明材料。

2. 每个奖项对应一个表格，每个表格后附获奖证书、与该奖项的关联性文件等证明材料，未提供证明材料视为无效奖项。



近五年获奖情况明细表（序号：2）

奖项名称	国家优质工程奖
获奖工程名称	华能瑞金电厂二期扩建工程
获奖时间	2023
颁发单位	中国施工企业管理协会
获奖级别（国家级/省部级/行业级）	国家级
备注	

注：1. 投标人应在本表后附相关证明材料。

2. 每个奖项对应一个表格，每个表格后附获奖证书、与该奖项的关联性文件等证明材料，未提供证明材料视为无效奖项。



近五年获奖情况明细表（序号：3）

奖项名称	中国建设工程鲁班奖
获奖工程名称	安哥拉 SOYOI 联合循环电厂建设与安装项目
获奖时间	2022
颁发单位	中国建筑业协会
获奖级别（国家级/省部级/行业级）	国家级
备注	/

注：1. 投标人应在本表后附相关证明材料。

2. 每个奖项对应一个表格，每个表格后附获奖证书、与该奖项的关联性文件等证明材料，未提供证明材料视为无效奖项。



近五年获奖情况明细表（序号：4）

奖项名称	中国电力优质工程奖
获奖工程名称	京能集宁二期 2x66 万千瓦热电联产项目
获奖时间	2024
颁发单位	中国电力建设企业协会
获奖级别（国家级/省部级/行业级）	行业级
备注	

注：1. 投标人应在本表后附相关证明材料。

2. 每个奖项对应一个表格，每个表格后附获奖证书、与该奖项的关联性文件等证明材料，未提供证明材料视为无效奖项。



近五年获奖情况明细表（序号：5）

奖项名称	中国电力优质工程奖
获奖工程名称	白鹤滩~浙江±800千伏特高压直流输电工程浙北±800千伏换流站工程
获奖时间	2024
颁发单位	中国电力建设企业协会
获奖级别（国家级/省部级/行业级）	行业级
备注	

注：1. 投标人应在本表后附相关证明材料。

2. 每个奖项对应一个表格，每个表格后附获奖证书、与该奖项的关联性文件等证明材料，未提供证明材料视为无效奖项。



近五年获奖情况明细表（序号：6）

奖项名称	中国电力优质工程奖
获奖工程名称	华能德州丁庄风光储项目一体化发电项目（安装）
获奖时间	2023
颁发单位	中国电力建设企业协会
获奖级别（国家级/省部级/行业级）	行业级
备注	

注：1. 投标人应在本表后附相关证明材料。

2. 每个奖项对应一个表格，每个表格后附获奖证书、与该奖项的关联性文件等证明材料，未提供证明材料视为无效奖项。



近五年获奖情况明细表（序号：7）

奖项名称	中国电力优质工程奖
获奖工程名称	华能德州丁庄风光储项目一体化发电项目（调试）
获奖时间	2023
颁发单位	中国电力建设企业协会
获奖级别（国家级/省部级/行业级）	行业级
备注	

注：1. 投标人应在本表后附相关证明材料。

2. 每个奖项对应一个表格，每个表格后附获奖证书、与该奖项的关联性文件等证明材料，未提供证明材料视为无效奖项。



近五年获奖情况明细表（序号：8）

奖项名称	中国电力优质工程奖
获奖工程名称	华能安北第三风电 C 区 200MW 项目
获奖时间	2023
颁发单位	中国电力建设企业协会
获奖级别（国家级/省部级/行业级）	行业级
备注	

注：1. 投标人应在本表后附相关证明材料。

2. 每个奖项对应一个表格，每个表格后附获奖证书、与该奖项的关联性文件等证明材料，未提供证明材料视为无效奖项。



近五年获奖情况明细表（序号：9）

奖项名称	中国电力优质工程奖
获奖工程名称	华能瑞金电厂二期扩建工程
获奖时间	2023
颁发单位	中国电力建设企业协会
获奖级别（国家级/省部级/行业级）	行业级
备注	

注：1. 投标人应在本表后附相关证明材料。

2. 每个奖项对应一个表格，每个表格后附获奖证书、与该奖项的关联性文件等证明材料，未提供证明材料视为无效奖项。



近五年获奖情况明细表（序号：10）

奖项名称	中国电力优质工程奖
获奖工程名称	河北建投康保永丰风电场
获奖时间	2022
颁发单位	中国电力建设企业协会
获奖级别（国家级/省部级/行业级）	行业级
备注	

注：1. 投标人应在本表后附相关证明材料。

2. 每个奖项对应一个表格，每个表格后附获奖证书、与该奖项的关联性文件等证明材料，未提供证明材料视为无效奖项。



近五年获奖情况明细表（序号：11）

奖项名称	中国电力优质工程奖
获奖工程名称	龙源尚义陈所梁 300MW 风电项目
获奖时间	2022
颁发单位	中国电力建设企业协会
获奖级别（国家级/省部级/行业级）	行业级
备注	

注：1. 投标人应在本表后附相关证明材料。

2. 每个奖项对应一个表格，每个表格后附获奖证书、与该奖项的关联性文件等证明材料，未提供证明材料视为无效奖项。

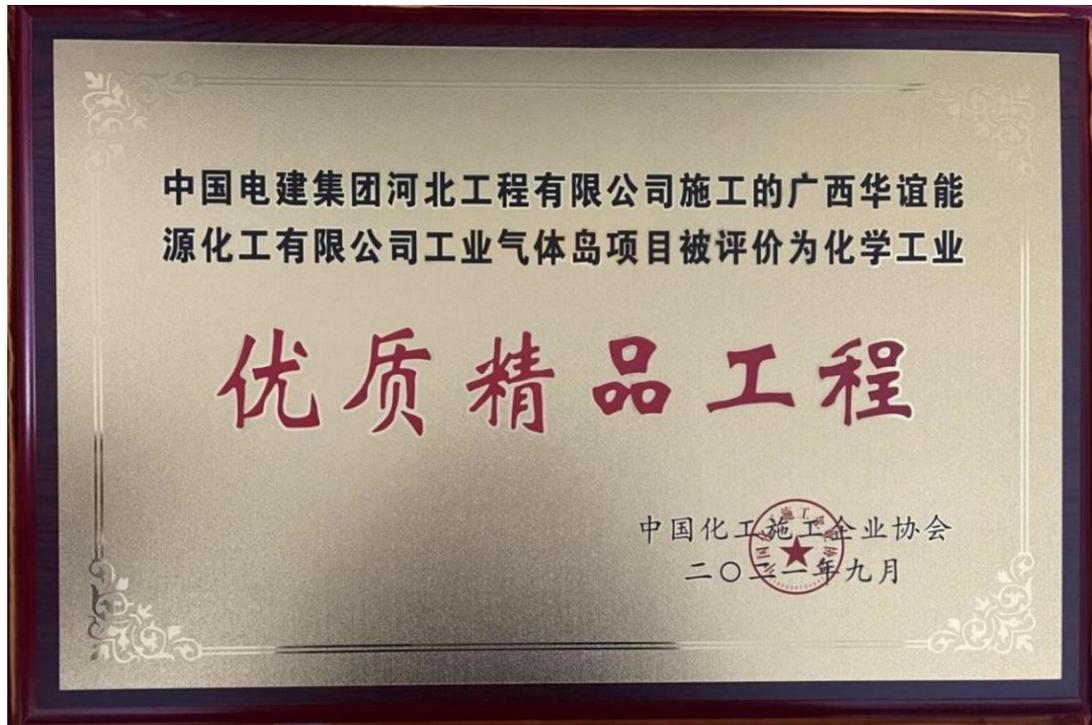


近五年获奖情况明细表（序号：12）

奖项名称	化学工业优质精品工程奖
获奖工程名称	广西华谊能源化工有限公司专业气体岛项目
获奖时间	2021
颁发单位	中国化工施工企业协会
获奖级别（国家级/省部级/行业级）	行业级
备注	

注：1. 投标人应在本表后附相关证明材料。

2. 每个奖项对应一个表格，每个表格后附获奖证书、与该奖项的关联性文件等证明材料，未提供证明材料视为无效奖项。



近五年获奖情况明细表（序号：13）

奖项名称	中国电力优质工程奖
获奖工程名称	张北县互联网+智慧源示范电站 500MW 光伏工程（首批 240MW 工程）
获奖时间	2021
颁发单位	中国电力建设企业协会
获奖级别（国家级/省部级/行业级）	行业级
备注	

注：1. 投标人应在本表后附相关证明材料。

2. 每个奖项对应一个表格，每个表格后附获奖证书、与该奖项的关联性文件等证明材料，未提供证明材料视为无效奖项。



近五年获奖情况明细表（序号：14）

奖项名称	中国电力优质工程奖
获奖工程名称	安哥拉 SOY01 联合循环电厂 2*380MW 工程
获奖时间	2020
颁发单位	中国电力建设企业协会
获奖级别（国家级/省部级/行业级）	行业级
备注	

注：1. 投标人应在本表后附相关证明材料。

2. 每个奖项对应一个表格，每个表格后附获奖证书、与该奖项的关联性文件等证明材料，未提供证明材料视为无效奖项。



近五年获奖情况明细表（序号：15）

奖项名称	中国电力优质工程奖
获奖工程名称	河北京能涿州热电新建项目一期 2*350MW 超临界工程
获奖时间	2020
颁发单位	中国电力建设企业协会
获奖级别（国家级/省部级/行业级）	行业级
备注	

注：1. 投标人应在本表后附相关证明材料。

2. 每个奖项对应一个表格，每个表格后附获奖证书、与该奖项的关联性文件等证明材料，未提供证明材料视为无效奖项。

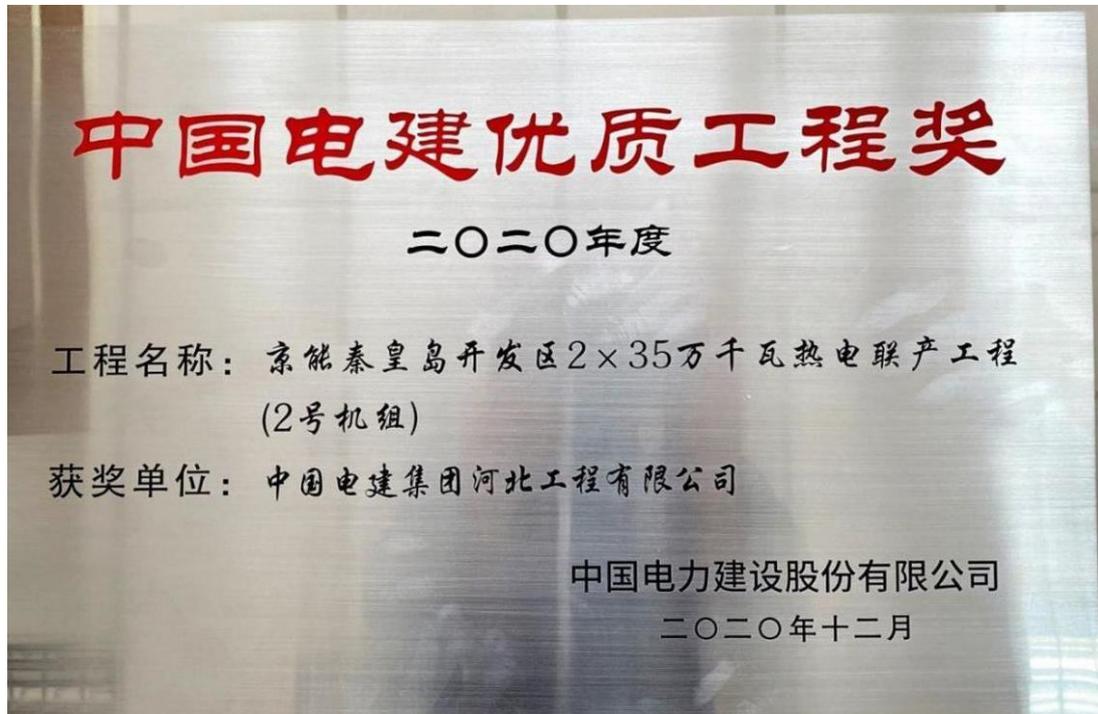


近五年获奖情况明细表（序号：16）

奖项名称	中国电力优质工程奖
获奖工程名称	京能秦皇岛开发区 2*35 万千瓦热电联产工程项目（2 号机组）
获奖时间	2020
颁发单位	中国电力建设企业协会
获奖级别（国家级/省部级/行业级）	行业级
备注	

注：1. 投标人应在本表后附相关证明材料。

2. 每个奖项对应一个表格，每个表格后附获奖证书、与该奖项的关联性文件等证明材料，未提供证明材料视为无效奖项。



近五年获奖情况明细表（序号：17）

奖项名称	中国电力优质工程奖
获奖工程名称	国电康保五福堂风电场 300MW 项目
获奖时间	2019
颁发单位	中国电力建设企业协会
获奖级别（国家级/省部级/行业级）	行业级
备注	

注：1. 投标人应在本表后附相关证明材料。

2. 每个奖项对应一个表格，每个表格后附获奖证书、与该奖项的关联性文件等证明材料，未提供证明材料视为无效奖项。



近五年获奖情况明细表（序号：18）

奖项名称	建设工程安全文明绿色施工样板工地
获奖工程名称	河北临西轴承工业园区标准化厂房建设项目
获奖时间	2023
颁发单位	临西县建筑协会
获奖级别（国家级/省部级/行业级）	省部级
备注	

注：1. 投标人应在本表后附相关证明材料。

2. 每个奖项对应一个表格，每个表格后附获奖证书、与该奖项的关联性文件等证明材料，未提供证明材料视为无效奖项。

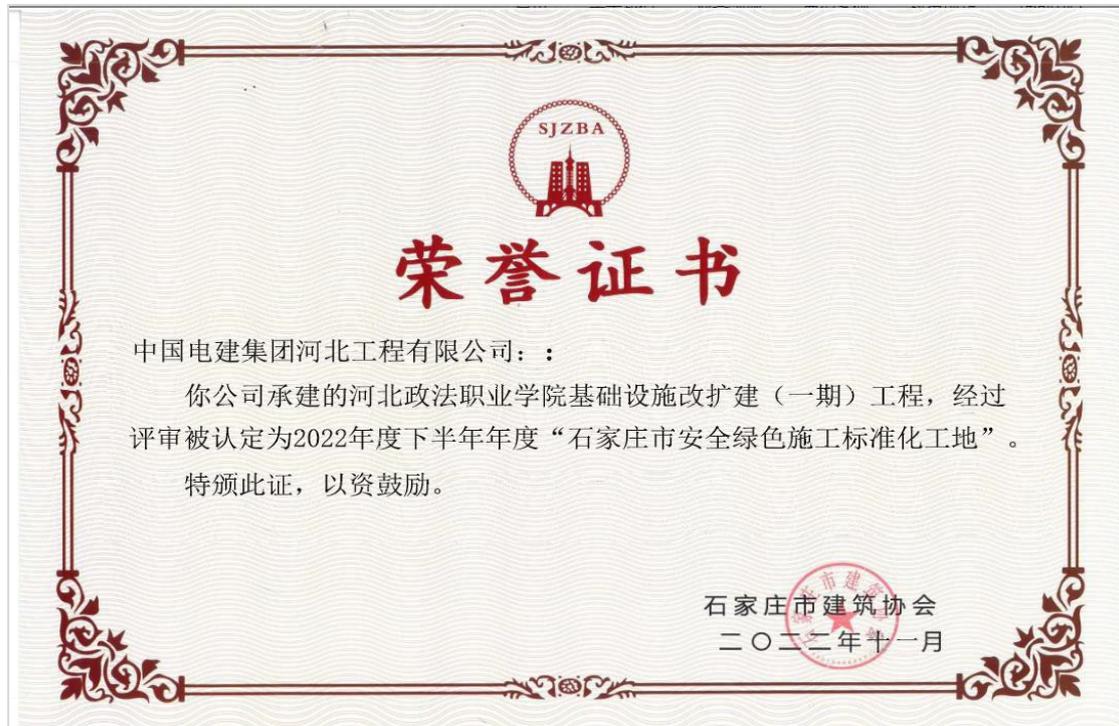


近五年获奖情况明细表（序号：19）

奖项名称	石家庄市安全绿色施工标准化工地
获奖工程名称	河北政法职业学院基础设施改扩建（一期）工程
获奖时间	2022
颁发单位	石家庄市建筑协会
获奖级别（国家级/省部级/行业级）	省部级
备注	

注：1. 投标人应在本表后附相关证明材料。

2. 每个奖项对应一个表格，每个表格后附获奖证书、与该奖项的关联性文件等证明材料，未提供证明材料视为无效奖项。

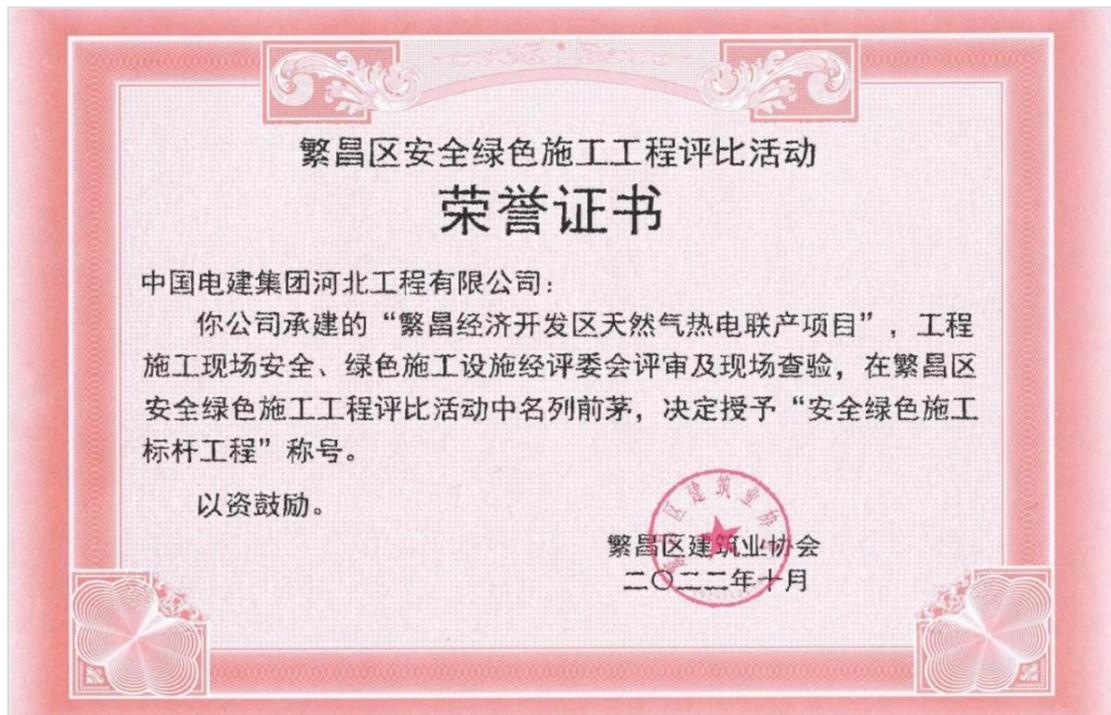


近五年获奖情况明细表（序号：20）

奖项名称	安全绿色施工标杆工程
获奖工程名称	繁昌经济开发区天然气热电联产项目
获奖时间	2022
颁发单位	繁昌区建筑业协会
获奖级别（国家级/省部级/行业级）	省部级
备注	

注：1. 投标人应在本表后附相关证明材料。

2. 每个奖项对应一个表格，每个表格后附获奖证书、与该奖项的关联性文件等证明材料，未提供证明材料视为无效奖项。

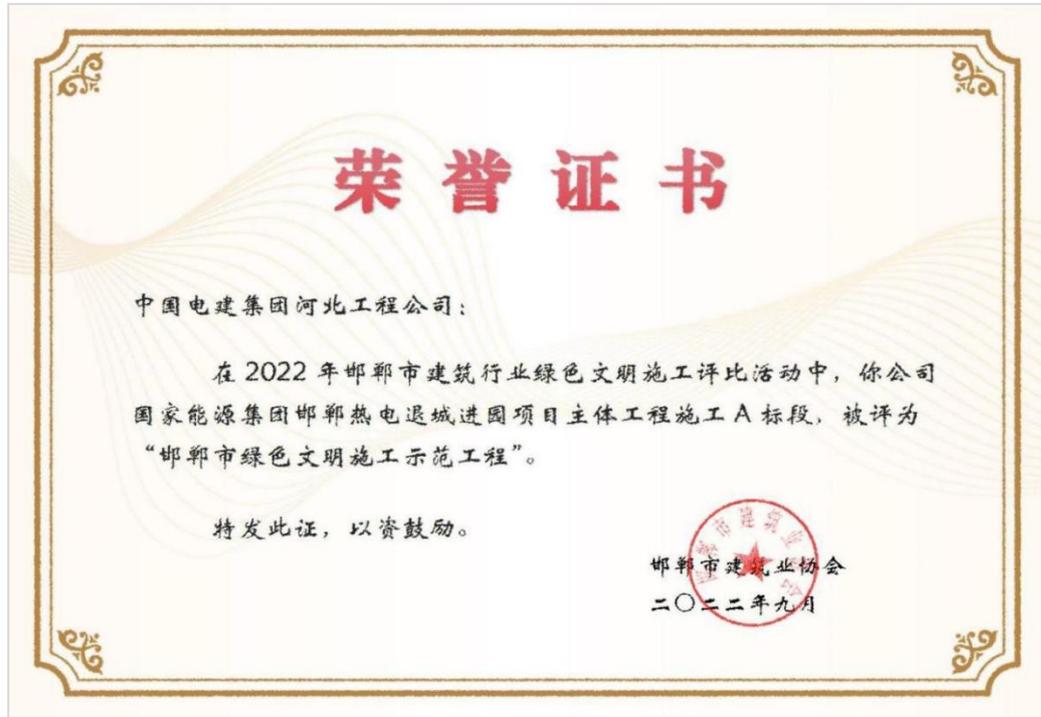


近五年获奖情况明细表（序号：21）

奖项名称	邯郸市绿色文明施工示范工程
获奖工程名称	国家能源集团邯郸热电退城进园项目主体工程施工 A 标段
获奖时间	2022
颁发单位	邯郸市建筑业协会
获奖级别（国家级/省部级/行业级）	省部级
备注	

注：1. 投标人应在本表后附相关证明材料。

2. 每个奖项对应一个表格，每个表格后附获奖证书、与该奖项的关联性文件等证明材料，未提供证明材料视为无效奖项。



近年财务状况汇总表

年份	单位	2022 年	2023 年	2024 年	备注
营业收入	万元	813959	1446653.4	1537973.87	/
流动资产	万元	600395	715600	794125.1	/
流动负债	万元	521103	617754	666113.86	/
流动比率	%	115.22	115.84	119.22	/
净利润	万元	11518	20203	21457.72	/
所有者权益	万元	88330	99351.89	149988.27	/
净资产收益率	%	14.93	21.53	17.21	/
负债总额	万元	583300	673380	708350.18	/
资产总额	万元	671630	772732	858338.45	/
资产负债率	%	86.85	87.14	82.53	/
固定资产	万元	5746	5488	4977.27	/

注：1.投标人应根据投标人资信标要求在本表后附相关证明材料。

2.提供近 3 年经会计师事务所或审计机构审计的财务会计报告及报表，至少包括年度审计报告、资产负债表、现金流量表、利润表和财务情况说明书复印件。



2022 年审计报告

中国电建集团河北工程有限公司
审计报告

中天运[2023]审字第 01948 号



中天运会计师事务所（特殊普通合伙）

JONTEN CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS LLP



目 录

1、 审计报告	1
2、 资产负债表	4
3、 利润表	6
4、 现金流量表	7
5、 所有者权益变动表	8
6、 财务报表附注	10
7、 事务所营业执照复印件	
8、 签字注册会计师资质证明复印件	



审计报告

中天运[2023]审字第 01948 号

中国电建集团河北工程有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了中国电建集团河北工程有限公司（以下简称河北工程公司）财务报表，包括 2022 年 12 月 31 日的资产负债表，2022 年度的利润表、现金流量表、股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了河北工程公司 2022 年 12 月 31 日的财务状况以及 2022 年度的经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于河北工程公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

四、其他信息

河北工程公司管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括 2022 年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。



基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

河北工程公司管理层（以下简称管理层）负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估河北工程公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算河北工程公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督河北工程公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（1）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对河北工程公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的





结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致河北工程公司不能持续经营。

(5) 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。



中国注册会计师：李峰 李峰
140100710033

中国注册会计师：葛振新 葛振新
110001910100

二〇二三年四月三十日



资产负债表

编制单位：中国电建集团河北工程有限公司 2022年12月31日 单位：人民币元

项 目	附注五	期末余额	上年年末余额
流动资产：			
货币资金	(一)	698,234,271.60	147,565,853.98
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	(二)	58,800,000.00	4,214,000.00
应收账款	(三)	1,646,510,628.59	1,541,220,673.78
应收款项融资	(四)	61,821,136.11	43,442,980.11
预付款项	(五)	218,481,421.36	76,499,835.69
应收资金集中管理款	(六)	680,156,160.70	761,633,255.31
其他应收款	(七)	618,953,567.15	607,891,525.01
其中：应收利息			
应收股利			
存货	(八)	51,239,058.33	84,052,017.59
合同资产	(九)	1,964,523,314.72	1,826,749,478.62
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	(十)	5,230,279.73	3,466,286.68
流动资产合计		6,003,949,838.29	5,096,735,906.77
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	(十一)	9,990,000.00	10,670,000.00
长期股权投资	(十二)	36,000,000.00	37,134,038.25
其他权益工具投资	(十三)	8,006,000.00	12,203,850.13
其他非流动金融资产			
投资性房地产	(十四)	352,732,665.00	81,060,124.08
固定资产	(十五)	57,462,912.21	67,871,443.64
在建工程	(十六)	3,339,834.71	2,091,293.31
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	(十七)	11,510,294.26	9,484,973.84
无形资产	(十八)	109,856,590.55	113,530,583.37
开发支出	(十九)	2,030,000.00	
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	(二十)	10,152,664.72	
其他非流动资产	(二十一)	111,265,087.09	101,603,392.40
非流动资产合计		712,346,048.54	435,649,699.02
资产总计		6,716,295,886.83	5,532,385,605.79

法定代表人：



主管会计工作负责人：

(Handwritten signature)

会计机构负责人：



资产负债表（续）

编制单位：中国电建集团河北工程有限公司 2022年12月31日 单位：人民币元

负债和所有者权益（或股东权益）	附注	期末余额	上年年末余额
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	(二十二)	553,290,000.00	1,097,213,000.00
应付账款	(二十三)	3,031,121,669.08	2,518,769,437.44
预收款项			
应付职工薪酬	(二十四)	13,929,747.00	12,048,002.63
应交税费	(二十五)	17,621,241.00	48,440,659.13
其他应付款	(二十六)	380,974,674.55	194,211,337.98
其中：应付利息			
应付股利			-
合同负债	(二十七)	975,873,488.72	325,219,098.21
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	(二十八)	5,876,628.46	16,712,302.76
其他流动负债	(二十九)	232,342,341.00	149,183,533.52
流动负债合计		5,211,029,789.81	4,361,797,371.67
非流动负债：			
长期借款	(三十)	583,570,000.00	479,040,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	(三十一)	3,336,742.82	5,271,855.45
长期应付款			
长期应付职工薪酬	(三十二)	25,317,369.23	24,867,369.23
预计负债	(三十三)	8,616,299.94	165,065.08
递延收益			
递延所得税负债	(三十四)	900.00	
其他非流动负债	(三十五)	1,126,556.85	1,126,556.85
非流动负债合计		621,967,868.84	510,470,846.61
负债合计		5,832,997,658.65	4,872,268,218.28
所有者权益（或股东权益）：			
股本	(三十六)	800,000,000.00	600,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	(三十七)	194,623,163.48	292,331,163.48
减：库存股			
其他综合收益	(三十八)	-59,276,666.74	-64,980,581.33
专项储备	(三十九)		
盈余公积	(四十)	9,119,630.13	9,119,630.13
未分配利润	(四十一)	-61,167,898.69	-176,352,824.77
所有者权益（或股东权益）合计		883,298,228.18	660,117,387.51
负债和所有者权益（或股东权益）总计		6,716,295,886.83	5,532,385,605.79

法定代表人：



主管会计工作负责人：

Handwritten signature of the accounting officer.

会计机构负责人：





利润表

编制单位：中交集团河北工程有限公司		2022年度		单位：人民币元	
	附注	本期金额	上期金额		
一、营业收入	(四十二)	8,139,588,773.71	7,356,468,537.20		
减：营业成本	(四十二)	7,451,573,487.52	6,844,620,911.38		
税金及附加	(四十三)	22,352,395.81	18,890,093.15		
销售费用					
管理费用	(四十四)	83,764,645.73	85,351,666.33		
研发费用	(四十五)	312,694,185.93	240,529,574.04		
财务费用	(四十六)	22,233,855.44	42,830,837.21		
其中：利息费用		27,257,606.21	36,146,906.65		
利息收入		9,458,942.28	4,307,680.44		
加：其他收益	(四十七)	3,489,858.48	445,350.73		
投资收益（损失以“-”号填列）	(四十八)	-37,723,726.08	-35,399,117.71		
其中：对联营企业和合营企业的投资收益					
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			-34,673,327.03		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）					
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）					
信用减值损失（损失以“-”号填列）	(四十九)	-57,988,369.33	-11,562,824.24		
资产减值损失（损失以“-”号填列）	(五十)	-23,065,832.45	-11,192,432.93		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	(五十一)	-385,184.38	30,743,123.64		
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		131,296,949.52	97,279,554.58		
加：营业外收入	(五十二)	3,538,874.42	4,021,326.70		
减：营业外支出	(五十三)	2,590,219.06	85,035.32		
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		132,245,604.88	101,215,845.96		
减：所得税费用	(五十四)	17,060,678.80	10,101,844.18		
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		115,184,926.08	91,114,001.78		
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		115,184,926.08	91,114,001.78		
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）					
五、其他综合收益的税后净额		5,703,914.59	-54,266,149.87		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		5,703,914.59	-54,266,149.87		
1. 重新计量设定受益计划变动额		-250,000.00	-270,000.00		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益					
3. 其他权益工具投资公允价值变动		5,953,914.59	-53,996,149.87		
4. 企业自身信用风险公允价值变动					
5. 其他					
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-	-		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益					
2. 其他债权投资公允价值变动					
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额					
4. 其他债权投资信用减值准备					
5. 现金流量套期储备					
6. 外币财务报表折算差额					
7. 其他					
六、综合收益总额		120,888,840.67	36,847,851.91		
七、每股收益：					
（一）基本每股收益（元/股）					
（二）稀释每股收益（元/股）					

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



(Handwritten signature)



现金流量表

编制单位：中国电建集团河北工程有限公司

2022年度

单位：人民币元

项	附注	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		8,777,966,790.48	7,109,586,091.60
收到的税费返还		597,006.71	245,833.23
收到其他与经营活动有关的现金		599,446,166.17	404,102,603.73
经营活动现金流入小计		9,378,009,963.36	7,513,934,528.56
购买商品、接受劳务支付的现金		8,072,046,842.86	5,988,385,414.55
支付给职工以及为职工支付的现金		341,138,551.00	297,844,751.65
支付的各项税费		162,046,858.64	96,130,155.78
支付其他与经营活动有关的现金		637,198,131.85	519,827,983.86
经营活动现金流出小计		9,212,430,384.35	6,902,188,305.84
经营活动产生的现金流量净额		165,579,579.01	611,746,222.72
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		-36,589,687.83	
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,072,039.94	52,926,965.80
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			500,000.00
投资活动现金流入小计		-35,517,647.89	53,426,965.80
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		6,452,231.60	7,102,559.92
投资支付的现金			32,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		1,140,000.00	7,500,000.00
投资活动现金流出小计		7,592,231.60	46,602,559.92
投资活动产生的现金流量净额		-43,109,879.49	6,824,405.88
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		102,292,000.00	1,654,000.00
取得借款收到的现金		495,120,000.00	318,110,400.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金		437,440,000.00	330,000,000.00
筹资活动现金流入小计		1,034,852,000.00	649,764,400.00
偿还债务支付的现金		405,010,000.00	309,380,400.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		41,424,352.69	54,007,662.32
支付其他与筹资活动有关的现金		350,387,000.00	565,985,214.38
筹资活动现金流出小计		796,821,352.69	929,373,276.70
筹资活动产生的现金流量净额		238,030,647.31	-279,608,876.70
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-290,504.29	-984,590.65
五、现金及现金等价物净增加额		360,209,842.54	337,977,161.25
加：期初现金及现金等价物余额		869,718,813.60	531,741,652.35
六、期末现金及现金等价物余额		1,229,928,656.14	869,718,813.60

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



(Handwritten signature)



所有者权益变动表

2022年度

单位：人民币元

附注	本年初余额						本年金额						所有者权益合计
	股本	其他权益工具	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计				
一、上年期末余额	600,000,000.00		292,331,153.48		-64,980,581.33		9,119,630.13	-176,352,824.77	660,117,387.51				
加：会计政策变更													
前期差错更正													
其他													
二、本年期初余额	600,000,000.00		292,331,153.48		-64,980,581.33		9,119,630.13	-176,352,824.77	660,117,387.51				
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	200,000,000.00		-97,708,000.00		8,703,914.89			115,184,928.08	221,180,810.67				
（一）综合收益总额					8,703,914.89			115,184,928.08	120,888,840.67				
（二）所有者投入和减少资本	100,000,000.00								102,292,000.00				
1. 股东投入的普通股	100,000,000.00								102,292,000.00				
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													
（三）利润分配													
1. 提取盈余公积													
2. 对所有者（或股东）的分配													
3. 其他													
（四）所有者权益内部结转	100,000,000.00		-100,000,000.00										
1. 资本公积转增资本（或股本）	100,000,000.00		-100,000,000.00										
2. 盈余公积转增资本（或股本）													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他综合收益结转留存收益													
6. 其他													
（五）专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
（六）其他													
四、本年年末余额	800,000,000.00		194,623,153.48		-59,276,666.44		9,119,630.13	-61,167,896.69	883,298,238.18				

主管会计工作负责人：[Signature]

会计机构负责人：[Signature]



所有者权益变动表

2022年度

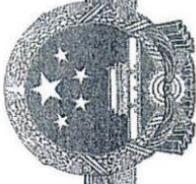
单位：人民币元

附注	上年金额				本年金额				所有者权益合计
	股本	其他权益工具	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	
一、上年期末余额	200,000,000.00	-	694,577,163.48	-	-10,714,431.46	-	9,119,630.13	-267,466,826.55	623,515,535.60
二、本年年初余额	200,000,000.00	-	694,577,163.48	-	-10,714,431.46	-	9,119,630.13	-267,466,826.55	623,515,535.60
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	400,000,000.00	-	-400,246,000.00	-	-54,266,149.87	-	-	91,114,001.78	36,601,851.91
（一）综合收益总额	-	-	-246,000.00	-	-54,266,149.87	-	-	91,114,001.78	36,647,851.91
（二）所有者投入和减少资本	-	-	2,754,000.00	-	-	-	-	-	-246,000.00
1. 股东投入的普通股	-	-	2,754,000.00	-	-	-	-	-	-246,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（三）利润分配	-	-	-3,000,000.00	-	-	-	-	-	-3,000,000.00
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）所有者权益内部结转	400,000,000.00	-	-400,000,000.00	-	-	-	-	-	-
1. 资本公积转增资本（或股本）	400,000,000.00	-	-400,000,000.00	-	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. 其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 本期提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 本期使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	600,000,000.00	-	292,331,163.48	-	-64,980,581.33	-	9,119,630.13	-176,352,824.77	660,117,387.51

主管会计工作负责人：王晋

会计机构负责人：王晋





统一社会信用代码

91110102089661664J

营业执照

(副本)(11-1)



扫描二维码登录“国家企业信用信息公示系统”了解更多登记、备案、许可、监管信息

名称 中天运会计师事务所(特殊普通合伙)

类型 特殊普通合伙企业

执行事务合伙人 刘红卫

经营范围

成立日期 2013年12月13日

合伙期限 2013年12月13日至 长期

主要经营场所 北京市西城区车公庄大街9号院1号楼1门701-704

审查企业会计报表、出具审计报告；验证企业资本，出具验资报告；办理企业合并、分立、增资、减资、股权转让等事项，出具审计报告、纳税申报；依法接受委托办理诉讼、仲裁、清算事宜；开展经核准和限制类项目的经营活动。



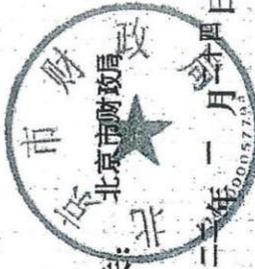
登记机关

2022年01月13日

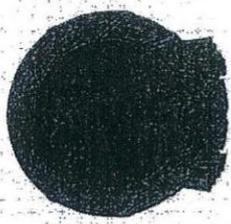
证书序号: 0017145

说明

- 1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予执行注册会计师法定业务的凭证。
- 2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。
- 3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。
- 4、会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。

发证机关:  北京市财政局
 二〇一三年一月十四日

中华人民共和国财政部制



会计师事务所 执业证书

名称: 中天运会计师事务所(特殊普通合伙)

首席合伙人: 刘红卫

主任会计师: 北京市西城区车公庄大街9号院1号楼1701

组织形式: 特殊普通合伙

执业证书编号: 11000204

批准执业文号: 京财会许可〔2013〕0079号

批准执业日期: 2013年12月02日





姓名: 张俊
 Full name: 张俊
 性别: 男
 Sex: 男
 出生日期: 1975-04-27
 Date of birth: 1975-04-27
 工作单位: 中天运会计师事务所(特殊普通合伙)天津分所
 Working unit: 中天运会计师事务所(特殊普通合伙)天津分所
 身份证号码: 14010319750427007X
 Identity card No.: 14010319750427007X



年度检验登记
Annual Renewal Registration

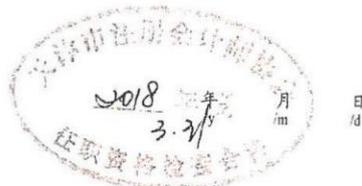
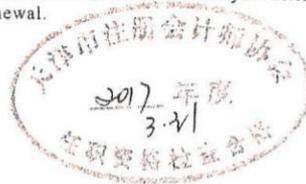


本证书经检验合格，继续有效一年。
 This certificate is valid for another year after this renewal.

证书编号: 140100710C33
 No. of Certificate: 140100710C33

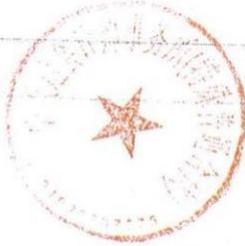
批准注册协会: 天津市注册会计师协会
 Authorized Institute of CPAs: 天津市注册会计师协会

发证日期: 2007年 月 日 09
 Date of Issuance: 2007 / / 09





姓名	葛振新
Full name	
性别	男
Sex	
出生日期	1986-05-21
Date of birth	
工作单位	中一会计师事务所有限责任公司
Working unit	天津分所
身份证号码	372922198605218715
Identity card No.	



年度检验登记
Annual Renewal Registration



本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.



证书编号: 110001910100
No. of Certificate

批准注册协会: 天津市注册会计师协会
Authorized Institute of CPAs

发证日期: 2020 年 06 月 29 日
Date of Issuance /y /m /d

年 月 日
/y /m /d

中国电建集团河北工程有限公司

2022 年度财务情况说明书

中国电建集团河北工程有限公司 2022 年资产总额 671629.59 万元，所有者权益 88329.82 万元，注册资本 60000 万元，全年完成收入 813958.88 万元，实现利润总额 13224.56 万元，企业财务情况说明如下：

一、企业基本情况

（一）企业经营业务简介

中国电建集团河北工程有限公司经营范围：电力工程房屋建筑工程施工总承包防腐保温工程起重设备安装工程技术服务专业包揽境外火电行业工程和境内国际招标工程上述境外工程所需的设备材料出口对外派遣实施上述境外工程所需劳务人员，计算机外围辅助设备、计算机耗材、电子产品及配件、教学仪器、办公设备的销售；计算机软件开发与销售、技术服务，混凝土及化工产品（以上全部项目不含化学危险品、不含易制毒化学品、不含需前置许可项目）的销售；执业资格培训（按职业资格培训机构认定书经营），搬倒装卸，仓储服务。钢材、建材、机械设备材料的销售；场地租赁、机械设备租赁、物业服务、机电安装工程。

公司的未来战略规划是公司围绕打造专精特新型骨干企业的战略定位，成为以新能源业务、基础设施业务为主，具备综合能源类业务、市政类基础设施业务、工民建业务能力，具备电力工程施工总承包特级资质、市政一级资质、环保一级资质，具备总承包能力、投融资能力的专精特新型骨干企业，在细分市场形成领先优势。

（二）主要财务指标和重要变化说明

单位：万元 币种：人民币

项目	2022年	2021年	本期比上年增减(%)
资产总额	671,630	553,239	21.40%
总资产周转率	1.33	1.34	-0.75%
资产负债率	86.85%	88.07%	-1.39%
净资产	88,330	66,012	33.81%
归属于母公司所有者的净资产	88,330	66,012	33.81%
营业总收入	813,959	735,647	10.65%
利润总额	13,225	10,122	30.66%
归属于母公司所有者的净利润	11,518	9,111	26.42%
经营活动产生的现金流量净额	16,558	61,175	-72.93%
营业利润率	1.61%	1.32%	21.97%
加权平均净资产收益率	14.93%	11.55%	5.14%

1、公司资产负债率相比上年有所下降，其中资产总额相比上年增加 21.40%，主要受到货币资金（含应收资金集中管理款）和投资性房地产的影响。投资性房地产较上年同期相比增长 2.72 亿元，同比增幅 335.15%，货币资金（含应收资金集中管理款）较上年同期相比增长 4.69 亿元，同比增幅 51.60%。

2、公司净利润相比上年增长 26.42%，主要因为公司在保持传统市场相对稳定的情况下，把握国家政策带来的机遇，加大新能源和基础设施市场开发力度，营业总收入实现 81.40 亿元，同 2021 年营业收入增加 78312 万元，同比增加 10.65%。

公司紧抓成本管控，公司总体毛利率 8.45%，较上年提高 1.49 个百分点。公司坚持压降三项费用，管理费用较去年降低 1.86%，财务费用较去年降低 48.09%，提高公司整体利润。

3、公司经营活动现金流净额相比上年减少较大，主要是因为 2022 年度应付票据的新增小于到期应付票据，造成经营性现金流出占比较大，涉及金额约为 5.2 亿元。

二、生产经营情况分析

（一）生产经营总体情况分析

企业主营业务范围及经营规模、行业分布等情况分析。

公司 2022 年积极拓展和实施新能源以及基础设施业务，着重提升新商务模式下的项目评价、风险管控的管理能力。超计划完成产值，全年收入 81.40 亿元，相比上年同期提高 10.65%。公司通过多种举措管控成本费用，全年实现利润总额 13225 万元。公司营业利润率 1.61%，相比上年增加 0.29 个百分点。

(二) 主要业务板块分析

主业划分情况						
分主业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入占比(%)	营业收入比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
主业	812,664	744,601	8.38%	99.8%	9.66%	17.85%
非主业	1,295	556	57.07%	0.20%	-12.36%	-19.55%
合计	813,959	745,157	8.45%	100%	9.62%	-17.69%
业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入占比(%)	营业收入比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
建筑业	664157	612820	7.73%	81.60%	39.99%	-8.28%
其他服务业	1622	537	66.88%	0.20%	43.85%	-3637.19%
其他行业	148180	131801	11.05%	18.20%	-43.03%	156.19%
合计	813959	745157	8.45%	100.00%	10.65%	21.49%

主板块	细分板块	2022 年度		2021 年度	
		营业收入	毛利	营业收入	毛利
传统	火电	183728	2033	158098	22251
	风电	168354	20206	144733	10275
	光电	120712	9899	51363	-4663
	电网	39030	2552	42880	1452

	其他电力	25831	1310	34742	240
	勘测设计	1622	1085	1127	-21
非传统	基础设施	126504	15337	42612	10430
销售及其他		148180	16379	260092	11222
合计		813959	68802	735647	51185

按主要业务板块分析本年度生产经营情况，包括但不限于以下几个方面：

1、公司的行业地位

我公司位于集团公司电工板块骨干企业行列，近三年涉及业务包括传统业务、新能源业务、基础设施业务及海外业务，光电、风电工程通过承揽 EPC 项目取得较大突破，基础设施业务在 2022 年中标廊坊医院项目，是公司基础设施领域取得的最大公建 EPC 项目，也是中标金额最大的医院类竞标类项目，在巩固传统火电业务的同时新能源业务和基础设施业务也在逐步扩大。

公司在疫情冲击和外部形势严峻复杂的情况下，坚定信心、自我加压，鼓足干劲、攻坚克难，加强统筹协调，坚持系统观念，做到“疫情要防住、经济要稳住、发展要安全”，全力稳经营、挖潜能、提质量、增效益。积极开展提质增效、开源节流、控本经营工作，提高公司盈利能力；巩固传统业务，创新商业模式，优化组织机构和管控机制，拓展新业务，提高抗风险能力和

持续发展能力；优化资源配置，提升公司决策、组织、经营、技术和技能能力，提高公司行业优势。

2、业务板块的盈利能力、投入产出和经营增长情况变化，及内外部原因分析。

2022年公司坚持“4321”战略，以传统火电业务为核心竞争力，紧紧抓住国家建设“三个八千万工程”的重大机遇，充分发挥传统业务承担的锻炼队伍、完善业绩的重要职能，不断提高合同履约能力，同时重点深耕并打造新能源和基础设施业务的核心竞争力，抓住新能源发展的窗口期，勇挑实现“碳达峰碳中和”的时代重任，坚定不移抢抓优质新能源资源，以服务国家区域重大战略和区域协调发展战略为导向，充分发挥集团品牌优势，重点参与学校、医院、污水处理等符合集团发展方向的项目进行建设，关注存量合同的履约情况，力推综合性重特大项目落地，打造独特的核心竞争力。

公司火电板块今年收入183728万元相比上年增加16.21%，主要因为公司新开项目如永清项目和邯热项目施工进度良好，在建项目如京宁项目、泰安西部热源项目，今年处于施工高峰期收入实现情况较好，营业收入增加，但是部分项目在建设期内成本大幅度增加，可工程量未得到业主方认可，预计毛利降低，导致火电业务整体毛利有所降低。

风电板块今年收入为168354万元，相比去年增加16.32%；风电板块的毛利率为12%相比上年增加4.90个百分点，主要因为

公司加强合同中标质量，加强对高质量订单的投入力度，同时加强过程管控。

光电板块今年收入为 120712 万元，相比上年增加 135.02%，公司加强新能源业务的投入力度，尤其是新开项目数量和合同价款大幅增加，随着项目正常施工，新能源板块营业收入逐渐增多，如青龙项目、扬州光伏、宁夏光伏 EPC 项目，工程进度正常，营业收入大幅度增加；毛利率为 8.20% 相比上年上升 17.28 个百分点，主要因为公司加强合同中标质量，加强对高质量订单的投入力度，同时加强过程管控，坚持激发内部活力，深挖降本增效潜能，重点强化管理费用、融资成本等非生产性支出的管控，持续压降项目成本，提高项目毛利。

电网板块收入为 39030 万元，相比去年降低 8.98%，主要因为电网业务的中标数量降低；毛利率 6.54% 相比去年增加 3.15 个百分点，主要因为在建项目严控过程管理，提高毛利，如国网浙江省宁波灵岩项目和国网浙江省嘉兴荷花项目，2022 年部分项目完成竣工结算，如国网浙江舟山项目。

其他电力板块收入为 25831 万元，相比去年减少 25.65%，主要因为火电检修业务中标额减少；毛利率为 5.07% 相比上年提高 4.38 个百分点，主要因为检修业务市场竞争较激烈合同毛利率降低，个别项目受到人工成本影响产生亏损。

基础设施板块收入为 126504 万元，相比上年增长 196.87%，主要是藁城供热项目 2022 年完成竣工结算，同时合同金额较大的新开项目廊坊医院项目在下半年基本步入正轨，营业收入增

加；毛利率为 12.12% 相比上年降低 12.35 个百分点，主要因为廊坊医院项目本身毛利偏低，上半年由于项目前期手续办理相对迟缓，导致上半年处于亏损状态，在年底前实现扭亏为盈。部分项目基本完工，期间由于当地政策及疫情影响造成的成本增加未取得业主认可，未完成竣工结算，调减预计毛利，导致整体毛利下降。

（三）其他业务收支增减变化及原因分析

公司其他业务收入 1295 万元，主要为出租机械设备及房产收入、中标服务费收入；相比上年 1455 万元增长比率为 -10.96%，减少的主要原因是出租机械设备收入降低。

其他业务收入毛利率 57.04%，其中标书费和代收管理费用 767 万元，无对应成本，导致整体毛利率偏高。

（四）企业本年完成的重要工作，例如服务国家重要战略、参与国企改革试点、做出突出社会贡献等

国企改革三年行动进展情况：

1、对两级单位进行机构调整。依据公司“十四五”规划聚焦水、能、城新业态、投建营全产业链新模式，狠抓市场、现场两个“抓手”，结合公司高质量发展要求，撤销安装公司、新疆公司、运行维护公司和电气仪控公司，成立火电公司、西北公司、南方公司和电网公司；整合公司内部同质资源，将中煤平朔安太堡项目部、邯热退城进园项目部等纳入分公司的涵盖范围，完成直管项目和分公司的合并，增强常设二级单位的核心竞争力。

2、公司财务共享中心“战略管理层”工作已基本完成，2022年4月成立本企业财务共享中心，明确机构设置和职责。财务共享中心的设计、装修工作已完成，陆续开展多次培训工作，根据集团财务共享中心的工作安排，公司财务共享中心完成往来单位数据清洗工作，根据公司日航业务类型梳理适用于本企业的业务保单，并进行流程自测。2022年10月公司财务共享中心全级次全流程上线，并在2022年实行双轨运行，保障财务数据的正确性和准确性。

3、2022年审计法务部制定了《重大风险项目（事件）管理办法》，健全了重大经营风险管控处置机制。根据集团公司“三个不准”要求，修订《审计法务管理手册》法律事务管理部分，完善了法律审核流程，进一步明确了法律审核工作流程、审核标准，规范法律审核事项清单及审核内容，充分发挥法律顾问把关作用，关口前移，确保不因法律审核错误而导致法律纠纷案件发生。开展经济合同法律审核检查工作，倒逼合同审核率，从源头降低法律风险。

三、企业经济效益分析

公司2022年利润总额为13225万元，相比去年10122万元，增长30.66%。

营业收入813959万元，相比去年增长10.65%，营业成本745157万元，相比去年增长8.87%，营业收入增幅大于营业成本降幅1.78个百分点。

营业税金及附加 2235 万元，上年同期为 1889 万元，同比增长 18.33%，主要因为 202 年公司承揽的新能源 EPC 项目较多，为提前收回资金，及时与业主进行结算开票，形成结算额较多，造成税费增加。

管理费用全年发生 8376 万元，比去年同期降低 1.86%，主要是固定资产折旧费用、无形资产摊销费用减少。

财务费用包含资本化和费用化利息费用的情况下全年发生为 2223 万元，比去年同期降低 48.09%，主要原因是公司加强资金管理，坚持以收定支，强化在建项目和完工项目资金回收，提升资金使用效率；公司坚持以成本择优的原则选择金融机构办理贷款，充分利用多种金融产品对外融资，降低产品的综合费率的同时，同时加强在财务公司 7 天或 30 天短期存款频率，增加财务利息收入，降低财务费用。

投资收益为-3773 万元，相比上年增加 6.57%，主要为办理应收账款证券化产生的折价。

信用减值损失和资产减值损失合计为 8105 万元，主要因为克旗项目今年由于资产拍卖和资产变卖失败，导致资金回收风险增加，对应收款项进行单项计提坏账准备。

资产处置损失-39 万，主要因为公司处置固定资产导致的。

四、财务状况分析

（一）资产变动情况分析

1、资产运营质量和资产管理情况分析，包括资产周转情况、无效资产清理、存量资产盘活等。

公司年末资产总额为 671630 万元，相比年初 553239 万元增加 118391 万元，增加比率为 21.40%；公司资产周转率为 1.33，相比上年 1.34 降低 0.01 个百分点。公司在收入规模增长的情况下，资产规模变动较大，主要是货币资金（含应收资金集中管理款）、投资性房地产的变动较大。

2、重要资产项目变动情况及原因分析，包括应收账款、存货、无形资产、固定资产等。重点说明“两金”的管控成效及存在不足。

公司应收账款余额 164651 万元，相比年初增加 6.83%变化不大。

存货 5124 万元，相比年初降低 39.04%，主要因为公司积极做好物资库存管理工作，即用即买，避免大额存货存量。

合同资产 196452 万元，相比年初增加 7.54%，主要原因为公司 2022 年新签项目合同数量较多，合同价款较高，在建项目随着项目施工进度不断加快，合同资产下的各类保证金金额逐渐上升。其次，竣工结算工作困难，部分项目由于施工过程中存在合同外成本、费用等，未及时取得业主认可的工程结算量，如塔尔燃煤项目，部分业主故意拖结算时间、压结算价款致使竣工结算不同程度受到负面的影响，导致结算工作停滞，施工单位在竣工结算工作中处于被动状态，如邹平一电项目、邹平三厂项目，最后由于业主未确认最终工程结算量，按照合同约定质保金和预留金无法得到释放，导致后续回收困难程度增大。

“两金”管控：公司建立完善、系统的“两金”压降管理机制，并根据各项目业主性质、结算及回收工作难度等客观因素，结合年度预算以及项目实际情况制定不同的确保值和争取值，针对性地签署年度责任状和年度考核方案，明确了项目完成竣工决算的时间、决算目标值、后续尾款回收的时间节点、回收金额以及具体责任人。公司大力推行“项目经理责任制”，对于一些恶意拖欠的，确实资金紧张无法执行的，工程停工或“烂尾”的一些非正常项目，采取应收账款证券化、法律诉讼、计提坏账，以房抵债、以物抵债等方式方法，辨识舍得，止损认亏，防止更大的风险及损失对的出现，在克旗项目、枣强项目、兴义商城项目资金回收方面取得了较好的体现。

投资性房地产期末余额 35273 万元，同上年同期相比增长 27167 万元，同比增幅 335.15%。主要是由于兴义商城第一批“以房抵债”工作顺利完成评估、转让工作，尽可能避免垫资，降低坏账风险，后续根据集团批复要求，不以持有为目的，尽快完成债务对抵工作，尽量压降资产总额。

3、其他较期初变动超过 20%的资产项目变动情况及原因分析。

货币资金及应收资金集中款年末余额 137839 万元，相比年初增长 51.60%，主要主要是公司加强下属各单位预算和执行偏差考核，提高公司整体资金使用效率，资金回收情况良好，为春节期间的资金付款做好“储粮过冬”的心理准备和物质准备。

预付账款 21848 万元，主要是预付设备款，随着 EPC 合同签订数量和价款的增多，根据合同规定支付的设备预付账款和投料款增加，相比年初增加 185.60%。

应收票据 5880 万元，相比年初增加 1295.35%。应付票据主要是贵州区域在 2022 年年初收到的业主商业承兑。

（二）负债变动情况分析

1、债务水平及债务管理情况分析，包括负债结构、融资成本、债务风险等。

公司年末负债总额为 583300 万元，相比年初增加 19.71%，其中带息负债 70031 万元、占比为 12.01%；应付票据 55329 万元，占比 9.49%；应付账款 303112 万元，占比 51.96%。

2、重要负债项目变动情况及原因分析，包括应付账款、短期借款、长期借款等。

公司已不存在短期借款，带息负债主要由长期借款和内部资金融通构成，带息负债年末规模为 70031 万元，相比年初 52708 万元，同比降低 32.87%。

应付账款余额 303112 万元，相比年初增加 20.34%，主要因为根据业主方付款情况和公司自有资金头寸情况，相应对上游供应商付款进行了管控，避免超合同比例支付，同时保证农民工工资支付和民企欠款支付，规避公司经营风险。

3、其他较期初变动超过 20%的负债项目变动情况及原因分析。

应付票据余额 55329 万元，相比年初降低 49.57%，主要因为今年到期兑付票据金额较多，同时公司对票据规模强化管控。其他应付款 38097 万元，相比年初增加 96.17%，主要因为 2022 年内部资金融通增加 8300 万元。

（三）所有者权益变动情况分析

1、会计处理追溯调整影响年初所有者权益（或股东权益）的变动情况及原因。

无

2、所有者权益（或股东权益）本年初与上年末因其他原因变动情况及原因。

无

3、所有者权益（或股东权益）本年度内经营因素增减情况及原因。

公司实现净利润对权益影响 11518 万元、采购集团装备奖励 229 万元。

中国电建集团河北工程有限公司

2023 年 4 月 30 日



2023 年审计报告

中国电建集团河北工程有限公司

审计报告

中天运[2024]审字第 01879 号



中天运会计师事务所（特殊普通合伙）

JONTEN CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS LLP



目 录

1、 审计报告	1
2、 资产负债表	4
3、 利润表	6
4、 现金流量表	7
5、 所有者权益变动表	8
6、 资产减值准备情况表.....	10
7、 财务报表附注.....	11
8、 事务所营业执照复印件.....	81
9、 签字注册会计师资质证明复印件.....	83

审计报告

中天运[2024]审字第 01879 号

中国电建集团河北工程有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了中国电建集团河北工程有限公司（以下简称河北工程公司）财务报表，包括 2023 年 12 月 31 日的资产负债表，2023 年度的利润表、现金流量表、股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了河北工程公司 2023 年 12 月 31 日的财务状况以及 2023 年度的经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于河北工程公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 管理层和治理层对财务报表的责任

河北工程公司管理层（以下简称管理层）负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估河北工程公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算河北工程公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督河北工程公司的财务报告过程。

四、 注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预





期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（1）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对河北工程公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致河北工程公司不能持续经营。

（5）评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

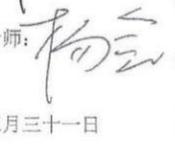
我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施。





中国注册会计师:  中国注册会计师
贾建彪
120000360669

中国注册会计师:  中国注册会计师
杨会文
110002043765

二〇二四年三月三十一日





资产负债表

编制单位：中国铁路集团河北工程有限公司

2023年12月31日

单位：人民币元

项	附注五	期末余额	上年年末余额
流动资产：			
货币资金	(一)	1,021,299,381.81	698,234,271.60
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	(二)	23,810,544.62	58,800,000.00
应收账款	(三)	1,645,565,144.19	1,646,510,628.59
应收款项融资	(四)	227,852,521.02	61,821,136.11
预付款项	(五)	326,888,398.89	218,481,421.36
应收资金集中管理费	(六)	787,066,972.22	680,156,160.70
其他应收款	(七)	385,038,594.87	618,953,567.15
其中：应收利息			
应收股利		395,472.53	
存货	(八)	43,652,426.09	51,239,058.33
合同资产	(九)	2,590,656,723.00	1,964,523,314.72
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	(十)	104,180,445.82	5,230,279.73
流动资产合计		7,156,002,519.53	6,003,949,838.29
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	(十一)	-	9,990,000.00
长期股权投资	(十二)	4,000,000.00	36,000,000.00
其他权益工具投资	(十三)	7,990,000.00	8,006,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产	(十四)	339,284,550.18	352,732,665.00
固定资产	(十五)	54,880,280.63	57,462,912.21
在建工程	(十六)		3,339,834.71
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	(十七)	9,529,182.51	11,510,294.26
无形资产	(十八)	109,213,907.05	109,856,590.55
开发支出	(十九)		2,030,000.00
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	(二十)	11,185,380.31	10,152,664.72
其他非流动资产	(二十一)	35,235,754.90	111,265,087.09
非流动资产合计		571,319,055.58	712,346,048.54
资产总计		7,727,321,575.11	6,716,295,886.83



法定代表人：

材建伟

主管会计工作负责人：

周明

会计机构负责人：

郭





资产负债表（续）

编制单位：中交集团河北工程有限公司 2023年12月31日 单位：人民币元

负债和所有者权益	附注五	期末余额	上年年末余额
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	(二十二)		533,290,000.00
应付账款	(二十三)	4,264,971,218.82	5,031,121,569.08
预收款项			
应付职工薪酬	(二十四)	10,209,894.70	13,929,747.00
应交税费	(二十五)	26,373,871.59	17,621,241.00
其他应付款	(二十六)	259,050,732.34	380,974,674.55
其中：应付利息			
应付股利		52,885,650.57	
合同负债	(二十七)	1,293,098,895.68	975,873,488.72
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	(二十八)	4,766,597.85	5,876,628.46
其他流动负债	(二十九)	319,066,324.70	232,342,341.00
流动负债合计		6,177,537,535.08	5,211,029,789.81
非流动负债：			
长期借款	(三十)	525,135,000.00	583,570,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	(三十一)	3,658,172.70	3,336,742.82
长期应付款			
长期应付职工薪酬	(三十二)	24,527,369.23	25,317,369.23
预计负债	(三十三)	388,691.87	8,616,299.94
递延收益			
递延所得税负债	(三十四)	1,429,377.38	900.00
其他非流动负债	(三十五)	1,126,556.85	1,126,556.85
非流动负债合计		556,265,168.03	621,967,868.84
负债合计		6,733,802,703.11	5,832,997,658.65
所有者权益（或股东权益）：			
股本	(三十六)	800,000,000.00	800,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	(三十七)	194,623,163.48	194,623,163.48
减：库存股			
其他综合收益	(三十八)	-70,120,266.74	-59,276,666.74
专项储备	(三十九)		
盈余公积	(四十)	23,170,896.26	9,119,630.13
未分配利润	(四十一)	45,845,079.00	-61,167,898.69
所有者权益（或股东权益）合计		993,518,872.00	883,298,228.18
负债和所有者权益（或股东权益）总计		7,727,321,575.11	6,716,295,886.83



法定代表人：

林建伟

主管会计工作负责人：

闫明

会计机构负责人：

郭明



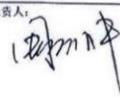


利润表

编制单位：中国铁路建设集团河北工程有限公司 2023年度 单位：人民币元

项	附注五	本期金额	上期金额
一、营业收入	(四十二)	14,466,534,005.47	8,139,588,773.71
减：营业成本	(四十二)	11,743,210.62	7,451,573,487.52
税金及附加	(四十三)	21,789,258.54	22,352,395.81
销售费用			
管理费用	(四十四)	10,437,703,888.88	8,764,645.73
研发费用	(四十五)	470,916,052.17	312,691,185.93
财务费用	(四十六)	2,754,639.73	22,283,855.44
其中：利息费用		22,804,077.15	27,257,606.21
利息收入		26,221,426.78	9,458,942.28
加：其他收益	(四十七)	1,580,053.56	3,489,858.48
投资收益（损失以“-”号填列）	(四十八)	-60,586,564.10	-37,723,726.08
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		-36,837,662.96	-34,673,327.03
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	(四十九)	-169,238,558.70	-57,988,369.33
资产减值损失（损失以“-”号填列）	(五十)	30,855,110.78	-23,065,832.45
资产处置收益（损失以“-”号填列）	(五十一)	6,553.10	-385,184.38
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		243,109,798.42	131,296,949.52
加：营业外收入	(五十二)	16,345,428.54	3,538,874.42
减：营业外支出	(五十三)	1,633,621.26	2,590,219.06
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		257,821,605.70	132,245,604.88
减：所得税费用	(五十四)	55,796,507.31	17,060,678.80
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		202,025,098.39	115,184,926.08
(一) 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		202,025,098.39	115,184,926.08
(二) 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		-10,843,600.00	5,703,914.59
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		-10,843,600.00	5,703,914.59
1. 重新计量设定受益计划变动额		-10,830,000.00	-250,000.00
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动		-13,600.00	5,953,914.59
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
5. 其他			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		191,181,498.39	120,888,840.67
七、每股收益：			
(一) 基本每股收益（元/股）			
(二) 稀释每股收益（元/股）			



法定代表人：  主管会计工作负责人：  会计机构负责人： 





现金流量表

编制单位：中国中建设计院有限公司 2023年度 单位：人民币元

项目	附注	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		16,222,782,596.77	17,966,790.48
收到的税费返还		911,860.63	59,700.71
收到其他与经营活动有关的现金		558,357,233.88	589,446,186.17
经营活动现金流入小计		16,781,971,072.25	9,378,009,963.36
购买商品、接受劳务支付的现金		14,720,870,962.30	8,072,046,842.86
支付给职工以及为职工支付的现金		441,756,785.36	341,138,551.00
支付的各项税费		224,069,212.33	162,046,858.64
支付其他与经营活动有关的现金		1,074,938,725.74	637,198,131.85
经营活动现金流出小计		16,461,635,685.73	9,212,430,384.35
经营活动产生的现金流量净额		320,335,386.52	165,579,579.01
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		-	-36,589,687.83
取得投资收益收到的现金		-	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,841,818.00	1,072,039.94
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		9,353,889.02	-
收到其他与投资活动有关的现金		4,017,105.29	-
投资活动现金流入小计		15,212,812.31	-35,517,647.89
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,216,458.19	6,452,231.60
投资支付的现金		1,405,696.44	-
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		-	-
支付其他与投资活动有关的现金		-	1,140,000.00
投资活动现金流出小计		2,622,154.63	7,592,231.60
投资活动产生的现金流量净额		12,590,657.68	-43,109,879.49
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		-	102,292,000.00
取得借款收到的现金		352,870,000.00	495,120,000.00
发行债券收到的现金		-	-
收到其他与筹资活动有关的现金		30,282,934.86	437,440,000.00
筹资活动现金流入小计		383,152,934.86	1,034,852,000.00
偿还债务支付的现金		409,755,000.00	405,010,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		47,335,589.41	41,424,352.69
支付其他与筹资活动有关的现金		83,000,000.00	350,387,000.00
筹资活动现金流出小计		540,090,589.41	796,821,352.69
筹资活动产生的现金流量净额		-156,937,654.55	238,030,647.31
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		151,287.09	-290,504.29
五、现金及现金等价物净增加额		176,139,676.74	360,209,842.54
加：期初现金及现金等价物余额		1,229,928,656.14	869,718,813.60
六、期末现金及现金等价物余额		1,406,068,332.88	1,229,928,656.14

法定代表人：

林建伟

主管会计工作负责人：

周明

会计机构负责人：

郭





所有者权益变动表

单位：人民币元

2023年度

项目	股本		资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
	股本	其他							
一、上年年末余额	860,000,000.00		196,623,142.48		-99,276,666.24		9,119,820.13	-61,512,437.14	862,953,860.23
二、本年年初余额	860,000,000.00		196,623,142.48		-99,276,666.24		9,119,820.13	-61,512,437.14	862,953,860.23
三、本年期初余额 (最少且“=”号填列)	860,000,000.00		196,623,142.48		-99,276,666.24		9,119,820.13	-61,512,437.14	862,953,860.23
(一) 综合收益总额					-10,843,000.00		14,051,266.13	102,122,146.14	115,330,412.27
1. 归属于母公司股东的净利润								202,023,998.29	191,181,498.29
2. 其他权益工具持有者投入资本									
3. 股份支付计入所有者权益的金额									
4. 其他									
(二) 利润分配									
1. 提取盈余公积							14,051,266.13	-14,051,266.13	
2. 提取任意盈余公积									
3. 其他									
(三) 所有者权益内部结转									
1. 资本公积转增资本(或股本)									
2. 盈余公积转增资本(或股本)									
3. 盈余公积弥补亏损									
4. 设定受益计划变动额结转留存收益									
5. 其他综合收益结转留存收益									
6. 其他									
(四) 专项储备									
1. 本期提取									
2. 本期使用									
(五) 其他									
四、本年年末余额	860,000,000.00		196,623,142.48		-70,120,266.24		23,170,986.26	-45,845,079.00	903,518,822.00

法定代表人：[Signature] 主管会计工作负责人：[Signature] 会计机构负责人：[Signature]





所有者权益变动表

单位：人民币元

项目	2023年度						上年金额														
	股本	其他权益工具 优先股	永续债	其他	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计	股本	其他权益工具 优先股	永续债	其他	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计	
一、本年年初余额	600,000,000.00				292,331,163.48																892,331,163.48
二、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）																					
（一）综合收益总额																					
1. 净利润																					
2. 其他综合收益																					
（二）所有者投入和减少资本																					
1. 所有者投入的普通股																					
2. 其他权益工具持有者投入资本																					
3. 股份支付计入所有者权益的金额																					
4. 其他																					
（三）利润分配																					
1. 提取盈余公积																					
2. 对所有者（或股东）的分配																					
3. 其他																					
（四）所有者权益内部结转																					
1. 资本公积转增资本（或股本）																					
2. 盈余公积转增资本（或股本）																					
3. 盈余公积弥补亏损																					
4. 设定受益计划变动额结转留存收益																					
5. 其他综合收益结转留存收益																					
6. 其他																					
（五）专项储备																					
1. 本期提取																					
2. 本期使用																					
（六）其他																					
三、本年年末余额	600,000,000.00				184,621,163.48																784,621,163.48

法定代表人：[Signature] 财务总监：[Signature] 会计机构负责人：[Signature]



资产减值准备情况表

2023年12月31日

金额单位：元

项目	年初账面余额		本期增加				本期减少			期末账面余额	项目	行次
	1	2	3	4	5	6	7	8	9			
一、坏账准备	1	225,094,264.58	169,238,558.70		169,238,558.70					194,332,823.28	补充资料	22
其中：应收账款坏账准备	2	157,689,510.27	145,794,724.95		145,794,724.95					203,484,235.22	一、账龄性坏账	23
二、存货跌价准备	3										二、资产处置以公允价值计量和处置	24
三、合同资产减值准备	4	46,228,694.25	-30,855,110.78		-30,855,110.78					9,372,893.47	其中：在资产负债表日以前单项计提	25
四、合同履约成本减值准备	5											26
五、合同资产减值准备	6											27
六、持有待售资产减值准备	7											28
七、债权投资减值准备	8											29
八、可供出售金融资产减值准备	9											30
九、持有至到期投资减值准备	10											31
十、长期股权投资减值准备	11											32
十一、投资性房地产减值准备	12											33
十二、固定资产减值准备	13											34
十三、在建工程减值准备	14											35
十四、生产性生物资产减值准备	15											36
十五、油气资产减值准备	16											37
十六、使用权资产减值准备	17											38
十七、无形资产减值准备	18											39
十八、商誉减值准备	19											40
十九、其他减值准备	20											41
合计	21	265,322,958.83	138,383,447.92		138,383,447.92					40,295,716.72		42



会计机构负责人: [Signature]

主管会计工作负责人: [Signature]

财务总监: [Signature]





营业执照

(副本)(11-1)

统一社会信用代码

91110102089661664J



扫描市场主体身份码
了解更多登记、备案、
许可、监管信息，体
验更多应用服务。

名称 中天运会计师事务所(特殊普通合伙)



类型 特殊普通合伙会计师事务所

执行事务合伙人 刘红卫

经营范围

审查企业会计报表、出具审计报告；验证企业资本，出具验资报告；办理企业合并、分立、清算事宜中的审计业务，出具有关报告；基本建设年度财务决算审计；代理记账；会计咨询、税务咨询、管理咨询、会计培训、资产评估；法律、法规规定的其他业务。(市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。)

出资额 1000万元

成立日期 2013年12月13日

主要经营场所 北京市西城区车公庄大街9号院1号楼1
门701-704



登记机关

2024年02月02日

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过
国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告。

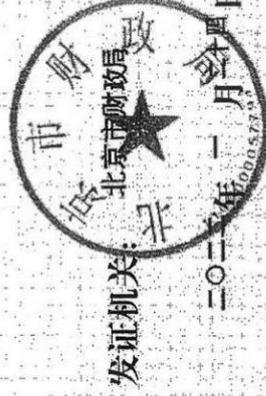
国家企业信用信息公示系统网址：<http://www.gsxt.gov.cn>

国家市场监督管理总局监制

证书序号: 0017145

说明

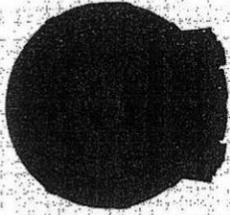
- 1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予执行注册会计师法定业务的凭证。
- 2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。
- 3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。
- 4、会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。



发证机关: 北京市财政局

二〇一三年一月十四日

中华人民共和国财政部制



会计师事务所 执业证书

名称: 中天运会计师事务所(特殊普通合伙)

首席合伙人: 刘红卫

主任会计师: 北京市西城区车公庄大街2号院1号楼1701-704

经营场所:

组织形式: 特殊普通合伙

执业证书编号: 11000204

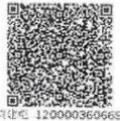
批准执业文号: 京财会许可〔2013〕0079号

批准执业日期: 2013年12月02日





姓名: 贾建彪
 Full name: 贾建彪
 性别: 男
 Sex: 男
 出生日期: 1964-09-15
 Date of Birth: 1964-09-15
 工作单位: 天津国信博天有限责任会计师事务所
 Working unit: 天津国信博天有限责任会计师事务所
 身份证号码: 130705196409151514
 Identity card No.: 130705196409151514



姓名: 贾建彪
 证书编号: 120000360669

年度检验登记
 Annual Renewal Registration

本证书经检验合格, 继续有效一年。
 This certificate is valid for another year after this renewal.



证书编号: 120000360669
 No. of Certificate

批准注册协会: 天津市
 Authorized Institute of CPAs

发证日期: 2006 年 4 月 12 日
 Date of Issuance



年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格
This certificate is valid
this renewal.



年 月 日
年 月 日

注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意转出
Agree the holder to be transferred from



同意转入
Agree the holder to be transferred to



注意事项

- 一、注册会计师执行业务，必要时须向委托方出示本证书。
- 二、本证书只限于本人使用，不得转让、涂改。
- 三、注册会计师停止执行法定业务时，应将本证书缴还主管注册会计师协会。
- 四、本证书如遗失，应立即向主管注册会计师协会报告，登报声明作废后，办理补办手续。

NOTES

1. When practising, the CPA shall show the client this certificate when necessary.
2. This certificate shall be exclusively used by the holder. No transfer or alteration shall be allowed.
3. The CPA shall return the certificate to his competent Institute of CPAs when the CPA stops conducting statutory business.
4. In case of loss, the CPA shall report to its competent Institute of CPAs immediately and go through the procedure of re-issue after making an announcement of loss on the newspaper.





姓名: 杨会文
 Sex: 男
 出生日期: 1971-09-15
 工作单位: 中天运会计师事务所(特殊普通合伙)
 身份证号: 130102197103162197
 Identity card No.



姓名: 杨会文
 证书编号: 110002043765



196 x 110002043765

证书编号:
 No. of Certificate 110002043765

批准注册协会:
 Authorized Institute of CPA北京注册会计师协会

发证日期: 2015 年 05 月 08 日
 Date of Issuance

年度检验合格
 Annual Renewal Pass valid

本证书经检验合格, 继续有效一年。
 This certificate is valid for another year after this renewal.



年 月 日
 年 月 日

2023 年度财务情况说明书

财务情况说明书是年度财务会计决算报告的重要组成部分。各企业应依据《企业财务会计报告条例》（国务院令 第 287 号）等有关规定，以财务指标和相关统计指标为主要依据，对本年度资产质量、财务状况、经营成果等情况进行分析说明，客观反映企业运营特点及发展趋势。财务情况说明书主要包括以下内容：

一、企业基本情况

（一）企业经营业务简介

企业主要业务范围、发展战略和国内外排名等情况。

1. 电力工程房屋建筑工程施工总承包防腐保温工程起重设备安装工程技术服务专业包揽境外火电行业工程和境内国际招标工程上述境外工程所需的设备材料出口对外派遣实施上述境外工程所需劳务人员，计算机外围辅助设备、计算机耗材、电子产品及配件、教学仪器、办公设备的销售；计算机软件开发与销售、技术服务，混凝土及化工产品（以上全部项目不含化学危险品、不含易制毒化学品、不含需前置许可项目）的销售；职业资格培训（按职业资格培训机构认定书经营），搬倒装卸，仓储服务（危险化学品除外），钢材、建材（木材除外）、机械设备的销售，场地租赁，机械设备租赁，物业服务，机电工程、市政工程的施工，电力设备的检修、调试，电力技术服务；园林绿化工程。

2. 河北联泰检测技术有限公司经营范围：金属材料及焊接无损检测技术、理化分析、焊接热处理、建筑工程检测、电力工程技术检测、电气及热控技术检测、电力工程调试及相关业务的技

术服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

公司的未来战略规划是公司围绕打造专精特新型骨干企业的战略定位，成为以新能源业务、基础设施业务为主，具备综合能源类业务、市政类基础设施业务、工民建业务能力，具备电力工程施工总承包特级资质、市政一级资质、环保一级资质，具备总承包能力、投融资能力的专精特新型骨干企业，在细分市场形成领先优势。

（二）近三年主要财务指标和重要变化说明

单位：万元 币种：人民币

项目	2023年	2022年	本期比上年 增减(%)	2021年
资产总额	772,732	671,630	15.05%	553,239
总资产周转率	2.00	1.33	50.38%	1.34
资产负债率	87.14%	86.85%	0.29%	88.07%
净资产	99351.89	88,330	12.48%	66,012
归属于母公司所有者的净资产	99351.89	88,330	12.48%	66,012
营业总收入	1446653.4	813,959	77.73%	735,647
利润总额	25782.16	13,225	94.95%	10,122
归属于母公司所有者的净利润	20202.51	11,518	75.40%	9,111
经营活动产生的现金流量净额	32033.54	16,558	93.46%	61,175
营业利润率	1.68%	1.61%	0.07%	1.32%

项目	2023年	2022年	本期比上年 增减(%)	2021年
加权平均净资产收益率	21.53%	14.93%	6.60%	11.55%

1. 公司资产负债率相比上年增长，其中资产总额相比上年增加 15.05%，主要受到货币资金（含应收资金集中管理款）和合同资产的影响。合同资产 259065.67 万元，相比年初增加 31.87%。货币资金（含应收资金集中管理款）180835.74 万元，相比年初增长 21.75%。

2. 公司净利润相比上年增长 75.48%，主要因为公司在保持传统市场相对稳定的情况下，把握国家政策带来的机遇，加大新能源和基础设施市场开发力度，营业总收入实现 144.66 亿元，同 2022 年营业收入增加 63.27 亿元，同比增加 77.73%。

3. 公司经营活动现金流净额相比上年增加较大 93.46%，主要原因：一是本期收入总量大于支出总量导致经营性现金流较去年同期有了较大的提升，二是经营活动规模较去年扩大，经营性现金收款增长量大于经营性现金支出增长量，导致经营性净现金流较去年同期增多。

二、生产经营情况分析

（一）生产经营总体情况分析

企业经营规模、行业分布等情况分析。

公司 2023 年积极拓展和实施新能源以及基础设施业务，着重提升新商务模式下的项目评价、风险管控的管理能力。超计划完成产值，全年收入 144.66 亿元，相比上年同期提高 77.73%。公司新能源收入占比为 59.05%、传统业务占比为 25.09%、基础设施业务占比为 15.73%。公司通过多种举措管控成本费用，全年

实现利润总额 2.58 亿元，公司营业利润率 1.68%，相比上年增加 0.07 个百分点。

(二) 主要业务板块分析

2023 主业划分情况						
分主业	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入占比	营业收入比上年增减	毛利率比上年增减
主业	1445795.21	1341148.58	7.24%	99.94%	77.91%	-1.14%
非主业	858.20	625.74	27.09%	0.06%	-33.73%	-29.98%
合计	1446653.40	1341774.32	0.34	1.00	0.44	(0.31)

主板块	细分板块	2023 年度		
		营业收入	营业成本	毛利
传统业务	火电	246788.05	213148.21	33639.84
	核电	0.00	0.00	0.00
	电网	63797.09	59649.46	4147.63
	其他电力	52449.34	50324.03	2125.31
新能源业务	风电	274242.36	262520.01	11722.35
	光电	579935.17	548031.37	31903.80
基础设施业务	基础设施	227508.08	208101.25	19406.83
合计		1446653.40	1341774.32	104879.08

- 注：1、“营业收入占比”是指占营业总收入比例。
- 2、“收入分行业情况”根据企业具体情况，填写主要类别，不必穷尽。
- 3、若业务分布只有国内地区，可以按照东部、中部、西部、东北划分。

按主要业务板块分析本年度生产经营情况，包括但不限于以下几个方面：

1. 企业所处行业中的地位及发展趋势；宏观经济政策产生的影响。

2023年，在集团公司党委的正确领导下，河北工程公司新一届党委班子以上率下，主动作为，在顺应时代发展的逻辑辨识中推动改革，公司各项业绩指标实现了历史性跨越。公司财务工作在集团公司“145 621 12335”价值创造型财务管理体系的引领下，紧紧围绕公司高质量发展的目标，坚守提质增效稳增长、综合治理防风险、战略转型促发展开展工作主线，主动作为、求真务实，助力公司转型升级。

2. 主要产品的产量、业务营业额、销售量（出口额、进口额）的增减变化和原因分析。

公司在外部形势严峻复杂的情况下，坚定信心、自我加压，鼓足干劲、攻坚克难，加强统筹协调，坚持系统观念，全力稳经营、挖潜能、提质量、增效益。积极开展提质增效、开源节流、控本经营工作，提高公司盈利能力；巩固传统业务，创新商业模式，优化组织机构和管控机制，拓展新业务，提高抗风险能力和持续发展能力；优化资源配置，提升公司决策、组织、经营、技术和技能能力，提高公司行业优势。

2023年12月底，公司完成新签合同额242.79亿元，完成年

度计划的 202.32%，同比增加 41.63%。国际业务完成 4.81 亿元，占全部新签合同的 1.98%，完成年度计划的 240.55%，同比增加 22.69%；国内业务完成 237.98 亿元，占全部新签合同的 98.02%，完成年度计划的 201.67%，同比增加 44.06%。

2023 年公司产值实现 144.66 亿元，利润总额 2.58 亿元，公司新能源（含销售）收入占比为 59.05%、传统业务占比为 25.09%、基础设施业务占比为 15.73%。

3. 各主要业务板块收入占企业总收入的比重情况，各业务板块效益贡献情况。

1) 以风电、太阳能业务为主的新能源板块存量项目履约进度正常，其中国内太阳能发电工程承包项目 2023 年营业收入 581,385 万元，与上年同期相比增长率为 374.91%，营业收入增加较快。机械公司青龙建昊项目营业收入 45160 万元，青龙建昊项目地处山区，前期阻工现象频繁、营商环境较差、施工手续办理难度较大等困难已经基本克服，项目工程进度状态良好，营业收入逐渐增加。

国内工程承包业务中风电板块毛利率 4.27%，相比去年毛利率 12.02%下降 7.75 个百分点，主要原因是公司 2023 年坚持三不原则，严控合同投标风险，加强对业主单位的信用评价、资金评估，坚持合同毛利的事前评标工作，加强高质量高毛利合同的事前评标工作。2023 年初部分风电项目完工，如海伦风电项目、利辛风电项目等，同时部分风电项目竣工结算，工程结算量在当年进行核减，营业收入降低，毛利率相比去年下降。

2) 传统业务板块以存量项目的营业收入为主。南方公司秉持“现场即市场”的原则，重视元豪项目 3 号机组的履约情况，全

年累计确认营业收入 57195 万元。火电公司持续深耕主业基础，保定热电项目全年确认营业收入 28361 万元，通过存量传统业务项目过程履约提高公司经营效益，同时培养公司职业项目经理，为新兴市场提供有力的人才保障，提高核心竞争力。

3) 基础设施工程版块收入增加较多，其中境内房建工程项目营业收入 200319.95 万元，与上年同期相比增长率为 111.02%。廊坊医院项目是公司对外开拓基础设施业务的里程碑式项目，公司全力支持项目的履约进度稳步开展，全年累计确认营业收入 72007 万元。基础设施公司的景德镇高端装备制造厂房项目为景德镇重点关注项目，基础设施公司狠抓项目施工，积极响应当地政府工程倍增三年行动的收官战，全年累计确认营业收入 23740 万元，2023 年公司续签先进陶瓷产业园二期标准化厂房及配套基础设施项目，全年累计确认营业收入 46686 万元，为公司基础设施业务开拓市场打响良好的品牌优势。

4) 境外项目营业收入的增加以新签合同为主，公司积极开拓海外市场，今年陆续中标乌兹别克斯坦、津巴布韦、巴林等海外项目，其中乌兹别克斯坦吉扎克光伏项目营业收入 5478 万元，巴林燃气发电项目营业收入 4563 万元。

(三) 其他业务收支增减变化及原因分析

公司其他业务收入 858.2 万元，主要为出租机械设备及房产收入、中标服务费收入；相比上年 1295.27 万元降低 33.74%，减少的主要原因是出租房产收入降低。

其他业务收入毛利率 27.09%，其中标书费和代收管理费用 117.21 万元，无对应成本，导致整体毛利率偏高。

三、财务状况分析

（一）资产变动情况分析。

1. 资产运营质量和资产管理情况分析，包括资产周转情况、无效资产清理、存量资产盘活等。

公司年末资产总额为 772732.16 万元，相比年初 671767.79 万元增加 100964.37 万元，增加比率为 15.05%。公司在收入规模增长 77.73%的情况下，资产规模变动较大，主要是货币资金（含应收资金集中管理款）的变动较大。

2. 重要资产项目变动情况及原因分析，包括应收账款、存货、无形资产、固定资产等。重点说明“两金”的管控成效及存在不足。

公司应收账款余额 164556.51 万元，相比年初降低 0.06%，变化不大。

存货 4365.24 万元，相比年初降低-14.81%，主要因为公司积极做好物资库存管理工作，即用即买，避免大额存货存量。

合同资产 259065.67 万元，相比年初增加 31.87%。其中未完施工 67312.94 万元，合同资产下的保证金 251364.22 万元。

项目与业主的竣工结算工作推行较为顺利，工程结算量跟进较良好。公司一方面加强与已竣工业主方的沟通，加大竣工决算力度，努力推进竣工决算进程；另一方面将以往及现在竣工决算中出现的问题分类汇总，总结经验，力争将在建项目中出现的类似问题在施工过程中得以解决，为后期项目竣工结算打下基础。

在建项目严格进行事中控制，加强项目人员与相关业务部门的配合。对在施工中发生的变更项目施工方要及时上报工程管理部，施工后及时进行现场核定工作量，作为工程决算的依据，及

时与业主确认工程结算，业主确认工作量与产生的成本相对匹配，未完施工变化波动不明显。

一是认真学习股份公司《关于加强电力企业“两金”管理工作的督导函》、关于印发《2023年各类欠款催收行动方案》的通知、关于印发《2023年度各类欠款催收专项督导工作方案》的通知的指示精神，牢固树立“一切为了‘两金’，做好‘两金’保一切”的理念，切实将“两金”压降工作，摆在突出位置来抓，通过对指示精神贯彻，各责任人深刻认识“两金”高企对企业带来的危害，坚定了把“两金”降下来的决心，把清欠催收作为保障公司高质量发展的大事来抓。

二是根据制定“两金”目标，实施全面督导管理。按照股份公司《2023年度各类欠款催收专项督导工作方案》的通知的指示精神，持续对各子（分）公司的“两金”进行督导和检查，通过“两金”压降清单的编制和梳理，对重点“两金”项目进行逐项分析，跟踪“两金”压降情况，及时掌握“两金”增量的变化情况，对“两金”存量和增量变化较大的项目进行压降策划，并且对“两金”管理体系建设和考核机制等方面进行检查和指导。

三是持续全面推进竣工结算和尾款回收工作。2023年完成石热项目、蔚县项目、商丘项目、廊坊项目、临县项目、秦皇岛项目的尾款回收工作，实现该项目的应收账款清零；邹平一电项目、商丘项目、安哥拉 SOYO 项目、秦皇岛项目完成竣工结算并取回审计定案表；瑞金项目、任丘环保项目完成一审定案并取回定案书，正在配合审计公司进行最终审计。在8月份实行竣工结算及尾款回收专项考核办法以来，各项目责任人的积极性得到极大的调动，

各项目的竣工结算和尾款回收工作都有所进展，全年回收资金15893万元，有效的对公司“两金”进行压降。

投资性房地产期末余额33928.46万元，同上年同期相比减少1344.81万元，同比增幅-3.81%。主要是由于兴义商城第一批“以房抵债”工作顺利完成评估、转让工作，公司不以持有为目的，全力推动以房抵债工作，保证资产和负债双双降低，真正实现资金回流。

3. 其他较期初变动超过20%的资产项目变动情况及原因分析。

货币资金年末余额180835.74万元，相比年初增长21.75%，主要主要是公司加强下属各单位预算和执行偏差考核，提高公司整体资金使用效率，资金回收情况良好，为春节期间的资金付款做好“储粮过冬”的心理准备和物质准备。

预付账款32689万元，主要是预付工程款13344万元、材料款11777万元，占预付账款总体比重76.85%，随着EPC合同签订数量和价款的增多，根据合同规定支付的预付材料款增加，相比年初增加1084.81%。

应收票据2381万元，相比年初降低59.51%。应付票据主要是贵州区域在2022年年初收到的业主商业承兑到期解付，大大减少商业承兑汇票的持有量。

4. 结合“资产端减重”要求，分析企业资产经营工作的整体情况。

公司不断完善公司“两金”压降工作机制，切实将“两金”压降工作，摆在突出位置来抓，通过对指示精神贯彻，各责任人深刻认识“两金”高企对企业带来的危害，坚定了把“两金”降

下来的决心，把清欠催收作为保障公司高质量发展的大事来抓。2023年公司修订并发布2023年版《河北工程有限公司全要素资产经营管理办法》，陆续发布《关于做好2023年“两金”压降工作的通知》、《关于“两金”压降工作检查的通知》，逐步形成系统的、规范的“两金”压降管理程序。

公司今年预付账款较去年增长49.62%，增长较快，其中部分预付账款存在长期挂账情况，针对此类情况，公司将“管”、“放”结合，公司在合同评审阶段调整物资审核内容，优化物资策划、立项、合同等审核环节及流程，对预付账款、投料款等支付条件加强审核，避免大额预付账款存在，从源头控制预付账款存量。公司立足项目全过程分级分类管控，强化履约管理，以设备物资管理为抓手，对预付账款比例较高的合同提出预警提醒，要求制定预付清理方案，落实过程成本结算管控工作，合理安排设备生产到货和资金支付工作，提前预控，压降预付账款余额。

（二）负债变动情况分析

1. 债务水平及债务管理情况分析，包括负债结构、融资成本、债务风险等。

公司年末负债总额为673380.27万元，相比年初增加15.41%，其中应付账款426497.12万元，占比63.34%。

2. 重要负债项目变动情况及原因分析，包括应付账款、短期借款、长期借款等。

应付账款余额426497.12万元，相比年初增加40.71%，主要因为根据业主方付款情况和公司自有资金头寸情况，相应对上游供应商付款进行了管控，避免超合同比例支付，同时保证农民

工工资支付和民企欠款支付，规避公司经营风险。

3. 其他较期初变动超过 20%的负债项目变动情况及原因分析。

应付票据余额 0 万元，相比年初降低-100.00%，主要因为公司对票据规模强化管控。

其他应付款 25905.07 万元，相比年初降低 32%。

5. 结合“负债端减负”要求，分析落实“降减防”工作情况。

公司严格按照集团公司的工作要求，加强现金流管理，控制带息负债规模，防范债务风险，提高资金使用效率。采取的措施主要为：

1) 加强应收款项回收。针对不同项目分别制定不同的回收方案并落实责任人，推进项目竣工结算工作，加大应收账款回收考核力度；

2) 强化现金流管理。公司坚持以收定支的原则，通过完善现金流基础管理、加强项目垫资管理、加大工程催收力度、完善激励约束机制四个重点工作，保障项目现金流良性循环；

3) 严控全口径负债规模。在加大应收账款清收力度，做好应收尽收的同时，公司合理安排应付票据和供应链融资刚性兑付到期资金，做好全口径融资的收付的统筹管理，公司持续压降带息负债规模。

(三) 所有者权益变动情况分析

1. 会计处理追溯调整影响年初所有者权益（或股东权益）的变动情况及原因。

根据集团《关于执行〈企业会计准则解释第 16 号〉期初数及可比期间追溯调整测算有关工作的通知》（股财金〔2023〕55 号），对“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不

适用初始确认豁免的会计处理”的规定涉及的租赁负债进行账务调整，公司期初数调整年初未分配利润，未分配利润减少 34.45 万元。

2. 结合“权益端增资”要求，分析落实降本增效、治亏脱困情况。

公司持续优化项目目标成本管理体系，项目履约期间，通过建立成本分级分类管控措施，提高项目成本精细化管控和精益化管理；创新物资采购方式，降低物资成本；压缩项目非生产性开支，控制费用支出；公司作为国家级高新技术企业，合理利用高新企业优惠税率和研发费用加计扣除政策，合规降低企业税负，研发投入管理主要从适度提高研发投入、享受优惠政策方面开展工作提升公司盈利能力。

公司全面围绕集团战略和公司十四五战略规划，坚持公司多元化发展基础，积极拓展合作资源，通过延伸业务链，坚持投资拉动获取优质业务，大力发展基础设施业务和水资源与环境治理业务，推动结构调整、转型升级，实现多元化增收模式。

以多元化发展来提高公司抗风险能力。围绕主业落地项目深耕区域市场，实现公司在火电 EPC 总承包项目和大容量机组建设领域的新业绩；在新能源领域坚持集中式与分布式并举，以小比例投资拉动、资源合作等方式全面开展新能源业务；在基础设施领域，充分发挥集团品牌优势，努力争取优质现汇项目、专项债项目。

积极获取技术资质，强化硬件实力。公司陆续获取安防工程企业设计维护能力一级证书、检验检测机构资质 CMA 资质等多项技术资质，公司积极获取新兴业务的特级资质，为拓展新领域业

务、获取高质量订货奠定良好的硬件基础。

(四) 现金流情况分析

2023 年公司现金及现金等价物净增加额 17613.97 万元，其中经营活动产生的现金净流量为 32033.54 万元，筹资活动产生的现金净流量为-15693.77 万元，投资活动产生的现金净流量为 1259.07 万元。

(五) 企业经济效益分析

公司 2023 年利润总额为 25782.16 万元，相比去年 13225 万元，增长 94.95%，公司整体毛利率 3.14%，同上年相比降低 4.12%个百分点。营业收入 1446653.4 万元，相比去年增长 77.73%，营业成本 1402604.40 万元，相比去年增长 77.71%，营业成本增幅小于营业收入降幅 0.02 个百分点。

营业税金及附加 2778.93 万元，上年同期为 2235.24 万元，同比增长 24.32%，主要因为 2023 年公司承揽的新能源 EPC 项目较多，业主结算和对下结算存在时间差异，形成销项税额大于进项税额，造成税金及附加金额增加。

管理费用全年发生 10743.76 万元，比去年同期增加 28.26%，主要是固定资产折旧费用、无形资产摊销费用减少，固定资产折旧费用同比减少 9.57%。

财务费用包含资本化和费用化利息费用的情况下全年发生为 275.46 万元，比去年同期降低 87.61%，主要原因是公司加强资金计划管理，坚持以收定支，强化在建项目和完工项目资金回收，提升资金使用效率；公司坚持以成本择优的原则选择金融机构办理贷款，充分利用多种金融产品对外融资，降低产品的综合费率的同时，同时加强在财务公司 7 天或 30 天短期存款频率，增加

财务利息收入，降低财务费用。

投资收益为-6058.66万元，相比上年降低60.61%，主要为办理应收账款证券化和ABS产生的折价、子企业左权县增波新能源科技开发有限公司股转造成的投资收益。

信用减值损失和资产减值损失合计为13838.34万元，相比上年增加70.73%，主要因为公司长账龄应收款项存量较高，由于账龄变长后计提减值损失增加。

资产处置收益0.66万，主要因为公司处置固定资产导致的。

2024 年财务审计报告

PAN-CHINA

Certified Public Accountants

中国电建集团河北工程有限公司
2024 年度审计报告

REPORT



天健会计师事务所
Pan-China Certified Public Accountants

目 录

一、审计报告	第 1—3 页
二、财务报表	第 4—8 页
(一) 资产负债表	第 4 页
(二) 利润表	第 5 页
(三) 现金流量表	第 6 页
(四) 所有者权益变动表	第 7—8 页
三、财务报表附注	第 9—74 页
四、后附资质证书	第 75—78 页



您可使用手机“扫一扫”或进入 [注册会计师行业统一监管平台 \(http://acc.mof.gov.cn\)](http://acc.mof.gov.cn) 进行查验。
此码用于证明该审计报告是否由具有执业许可的会计师事务所出具。
报告编码: 浙256P0YYKB2



审计报告

天健审〔2025〕13280号

中国电建集团河北工程有限公司股东:

一、审计意见

我们审计了中国电建集团河北工程有限公司(以下简称河北工程公司)个别财务报表,包括2024年12月31日的资产负债表,2024年度的利润表、现金流量表、所有者权益变动表,以及相关财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则中与编制个别财务报表相关的规定编制,公允反映了河北工程公司2024年12月31日的财务状况,以及2024年度的经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则,我们独立于河北工程公司,并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信,我们获取的审计证据是充分、适当的,为发表审计意见提供了基础。

三、强调事项——编制基础

我们提醒财务报表使用者关注财务报表附注二对编制基础的说明。河北工程公司编制财务报表是为了向股东、管理层、治理层和职工大会报送报告,以及向主管部门报送数据使用。因此,财务报表不适用于其他用途。本段内容不影响已



发表的审计意见。

四、其他事项——对审计报告的发送对象和使用的限制

我们的报告仅供向股东、管理层、治理层和职工大会报送报告，以及向主管部门报送数据使用，而不应发送至除向股东、管理层、治理层和职工大会报送报告，以及向主管部门报送数据以外的其他方或为其使用。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

河北工程公司管理层（以下简称管理层）负责按照企业会计准则中与编制个别财务报表相关的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估河北工程公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

河北工程公司治理层（以下简称治理层）负责监督河北工程公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制



之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(二) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

(三) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(四) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对河北工程公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致河北工程公司不能持续经营。

(五) 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。


天健会计师事务所(特殊普通合伙)
中国·杭州

中国注册会计师：陈永 

中国注册会计师：许倩 

二〇二五年五月二十八日



资产负债表

2024年12月31日

金额单位：人民币元

编制单位：中交集团河北工程有限公司	注释号	期末余额	期初余额	负债和所有者权益 (或股东权益)	注释号	期末余额	期初余额
流动资产：				流动负债：			
货币资金	1	1,021,290,381.81	1,021,290,381.81	短期借款			
A 应收票据				A 向中央银行借款			
A 拆出资金				A 拆入资金			
交易性金融资产				交易性金融负债			
☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				☆以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融资产				衍生金融负债			
应收票据	2	23,810,911.62	23,810,911.62	应付票据	21	4,406,371,739.62	4,264,971,218.22
应收账款	3	1,645,565,144.19	1,645,565,144.19	应付账款			
应收款项融资	4	227,852,521.02	227,852,521.02	预收款项			
预付款项	5	326,888,398.89	326,888,398.89	合同负债	22	1,484,996,982.34	1,293,058,895.68
▲ 应收保费				A 卖出回购金融资产款			
▲ 应收分保账款				A 吸收存款及同业存放			
▲ 应收分保合同准备金				A 代理买卖证券款			
应收资金集中管理款	6	787,066,972.22	787,066,972.22	A 代理承销证券款			
其他应收款	7	385,038,594.87	385,038,594.87	A 应收保费			
其中：应收股利		395,472.53	395,472.53	应付职工薪酬	23	11,741,004.62	10,209,894.70
A 买入返售金融资产				其中：应付工资			
存货	8	43,652,426.09	43,652,426.09	应付福利费			
其中：原材料		12,720,174.61	12,720,174.61	■ 其中：职工奖励及福利基金			
库存商品(产成品)		29,428,733.83	29,428,733.83	应交税费	24	18,745,928.59	26,373,871.59
合同资产	9	2,500,656,723.00	2,500,656,723.00	其中：应交税金		18,745,928.59	26,373,871.59
A 保险合同资产				其他应付款	25	370,901,423.63	259,050,732.34
A 分出再保险合同资产				其中：应付股利			52,885,650.57
持有待售资产				▲ 应付手续费及佣金			
一年内到期的非流动资产	10	54,909,243.60	54,909,243.60	▲ 应付分保账款			
其他流动资产	11	104,180,445.82	104,180,445.82	持有待售负债			
流动资产合计		7,911,251,018.72	7,156,002,519.53	一年内到期的非流动负债	26	3,455,470.46	4,766,597.85
				其他流动负债	27	364,926,086.75	319,066,324.70
				流动负债合计		6,661,138,636.01	6,177,537,535.08
				非流动负债：			
非流动资产：				▲ 保险合同准备金			
A 发放贷款和垫款				长期借款	28	394,125,000.00	525,135,000.00
债权投资				应付债券			
☆可供出售金融资产				其中：优先股			
其他债权投资				永续债			
☆持有至到期投资				A 保险合同负债			
长期应收款	12	131,925,995.87	131,925,995.87	A 分出再保险合同负债			
长期股权投资	13	4,000,000.00	4,000,000.00	租赁负债	29	1,705,377.05	3,658,172.70
其他权益工具投资	14	4,114,000.00	7,990,000.00	长期应付款			
其他非流动金融资产				长期应付职工薪酬	30	24,777,369.23	24,527,369.23
投资性房地产	15	339,284,550.18	339,284,550.18	预计负债	31	378,172.28	388,691.87
固定资产	16	54,880,280.63	54,880,280.63	递延收益	32		
其中：固定资产原价		250,555,289.73	250,555,289.73	递延所得税负债	19	289,636.06	1,429,377.38
累计折旧		195,675,009.10	195,675,009.10	其他非流动负债	33	1,087,648.68	1,128,556.85
固定资产减值准备				其中：特准储备基金			
在建工程				非流动负债合计		422,363,203.20	556,265,168.03
生产性生物资产				负债合计		7,083,501,839.31	6,733,802,703.11
油气资产				所有者权益(或股东权益)：			
使用权资产	17	9,529,182.51	9,529,182.51	实收资本(或股本)	34	800,000,000.00	800,000,000.00
无形资产	18	109,213,907.05	109,213,907.05	国家资本			
开发支出				国有法人资本		800,000,000.00	800,000,000.00
商誉				集体资本			
长期待摊费用				民营资本			
递延所得税资产	19	11,185,380.31	11,185,380.31	外商资本			
其他非流动资产	20	35,235,754.90	35,235,754.90	■ 减：已归还投资			
其中：特准储备物资				实收资本(或股本)净额		800,000,000.00	800,000,000.00
非流动资产合计		571,319,055.58	571,319,055.58	其他权益工具	35	303,000,000.00	303,000,000.00
资产总计		8,583,384,538.17	7,727,321,575.11	其中：优先股			
				永续债			
				资本公积	36	194,518,163.48	194,623,163.48
				减：库存股			
				其他综合收益		-77,549,741.74	-70,120,266.74
				其中：外币报表折算差额			
				专项储备	37		
				盈余公积	38	44,628,612.84	23,170,896.26
				其中：法定公积金		44,628,612.84	23,170,896.26
				任意公积金			
				■ 储备基金			
				■ 企业发展基金			
				■ 利润归还投资			
				A 一般风险准备			
				未分配利润	39	238,285,664.28	45,845,079.00
				归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计		1,499,882,698.86	990,518,872.00
				■ 少数股东权益			
				所有者权益(或股东权益)合计		1,499,882,698.86	990,518,872.00
				负债和所有者权益(或股东权益)总计		8,583,384,538.17	7,727,321,575.11

注：表中☆科目为合并财务报表专用；带△科目为金融类企业专用；带▲科目为未执行新保险合同准则的金融企业专用；带#科目为外商投资企业专用；带◎科目为未执行新金融工具准则企业专用，下同。

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：

林建伟

第 4 页

郭明

郭明





利润表

2024年度

企业财务报表

单位：人民币元

	注释号	本期金额	上期金额
一、营业收入	1	15,379,738,687.17	14,466,534,605.47
减：营业成本	1	14,302,581,311.74	13,417,743,216.07
二、营业利润		1,077,157,375.43	1,048,791,389.40
加：其他收益	5	2,598,818.71	1,580,054.76
投资收益（损失以“-”号填列）	6	4,129,284.04	66,586,564.10
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	7	-68,782,301.03	369,238,758.70
资产减值损失（损失以“-”号填列）	8	-2,818,297.53	38,855,110.78
资产处置收益（损失以“-”号填列）	9	619,818.88	8,553.10
三、营业外收入	10	287,071,609.95	248,109,798.42
减：营业外支出	11	34,826,485.21	16,345,428.54
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,368,932,999.27	1,456,024,247.56
减：所得税费用	12	311,428,769.13	257,821,665.70
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,057,504,230.14	1,198,202,581.86
（一）按所有权归属分类：			
归属于母公司所有者的净利润		214,577,165.80	202,025,098.39
少数股东损益		842,927,064.34	996,177,483.47
（二）按经营持续性分类：			
持续经营净利润		214,577,165.80	202,025,098.39
终止经营净利润			
六、其他综合收益的税后净额		-7,429,475.00	-10,843,000.00
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额	13	-7,429,475.00	-10,843,000.00
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-7,429,475.00	-10,843,000.00
1.重新计量设定受益计划变动额		-1,460,000.00	-10,800,000.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
5.不能转损益的保险合同金融资产			
6.其他		-5,969,475.00	-13,000.00
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.可供出售金融资产公允价值变动损益			
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6.其他债权投资信用减值准备			
7.现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
8.外币财务报表折算差额			
9.其他			
七、综合收益总额		1,050,074,755.14	1,187,361,581.86
归属于母公司所有者的综合收益总额		207,147,690.80	191,181,098.39
归属于少数股东的综合收益总额		842,927,064.34	996,177,483.47
八、每股收益：			
（一）基本每股收益			
（二）稀释每股收益			

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：

林建伟

周洲

郭志





现金流量表

2024年度

企财03表

编制单位：中国铁路集团河北工程有限公司

单位：人民币元

	注释号	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		18,063,067,099.70	16,222,781,976.77
Δ 客户存款和同业存放款项净增加额			
Δ 向中央银行借款净增加额			
Δ 向其他金融机构拆入资金净增加额			
Δ 收到签发保险合同保费取得的现金			
Δ 收到分入再保险合同的现金净额			
▲ 收到原保险合同保费取得的现金			
▲ 收到再保险业务现金净额			
▲ 保户储金及投资款净增加额			
Δ 处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
Δ 收取利息、手续费及佣金的现金			
Δ 拆入资金净增加额			
Δ 回购业务资金净增加额			
Δ 代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		1,282,897.28	931,860.63
收到其他与经营活动有关的现金		593,960,625.22	558,257,234.85
经营活动现金流入小计		18,658,310,622.20	16,781,971,072.25
购买商品、接受劳务支付的现金		15,823,821,903.35	14,720,870,962.30
Δ 客户贷款及垫款净增加额			
Δ 存放中央银行和同业款项净增加额			
Δ 支付签发保险合同赔款的现金			
Δ 支付分入再保险合同的现金净额			
Δ 保单质押贷款净增加额			
▲ 支付原保险合同赔付款项的现金			
Δ 拆出资金净增加额			
Δ 支付利息、手续费及佣金的现金			
▲ 支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		376,948,028.95	441,756,785.36
支付的各项税费		315,787,182.68	224,069,212.33
支付其他与经营活动有关的现金		1,570,469,382.00	1,074,938,725.74
经营活动现金流出小计		18,087,026,496.98	16,461,635,685.73
经营活动产生的现金流量净额	1	571,284,125.22	320,335,386.52
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		395,472.53	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		16,876,260.00	1,841,818.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			9,353,889.02
收到其他与投资活动有关的现金			4,017,105.29
投资活动现金流入小计		17,271,732.53	15,212,812.31
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		221,191.00	1,216,458.19
投资支付的现金		4,083,300.00	1,405,696.44
▲ 质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		4,304,491.00	2,622,154.63
投资活动产生的现金流量净额		12,967,241.53	12,590,657.68
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		299,895,000.00	
* 其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		220,000,000.00	352,870,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		200,000,000.00	30,282,934.86
筹资活动现金流入小计		719,895,000.00	383,152,934.86
偿还债务支付的现金		351,500,000.00	409,755,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		74,984,831.12	47,335,589.41
* 其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金			83,000,000.00
筹资活动现金流出小计		426,484,831.12	540,090,589.41
筹资活动产生的现金流量净额		293,410,168.88	-156,937,654.55
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-243,337.42	151,287.09
五、现金及现金等价物净增加额		877,418,198.21	176,139,676.74
加：期初现金及现金等价物余额		1,406,068,332.88	1,229,928,656.14
六、期末现金及现金等价物余额	2	2,283,486,531.09	1,406,068,332.88

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：

材建伟

第 6 页 共 7 页

张明

张明





所有者权益变动表

2023年度

编制单位：中国电建集团湖北工程有限公司 单位：人民币元

	中国电建集团湖北工程有限公司所有者权益										所有者权益合计	
	本年金额											
	实收资本(或股本)	其他权益工具		资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		小计
优先股	永续债	其他	其他	其他	其他综合收益	其他综合收益	其他综合收益	其他综合收益	其他综合收益	其他综合收益	其他综合收益	
一、上年年末余额	800,000,000.00			194,020,162.48		-70,120,206.74		23,170,896.29		46,845,279.00	293,916,072.00	
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年年初余额	800,000,000.00			194,020,162.48		-70,120,206.74		23,170,896.29		46,845,279.00	293,916,072.00	
三、本年年末余额	800,000,000.00			-105,000.00		-7,420,475.00		21,457,716.58		195,460,885.38	306,362,826.86	
(一) 综合收益总额				-105,000.00		-7,420,475.00				214,577,165.80	207,147,690.80	
(二) 所有者投入和减少资本				-105,000.00							299,695,000.00	
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他				-105,000.00							300,000,000.00	
(三) 专项储备提取和使用											-105,000.00	
1. 提取专项储备												
2. 使用专项储备												
(四) 利润分配												
1. 提取盈余公积												
其中：法定盈余公积												
任意盈余公积												
储备基金												
企业发展基金												
专项储备												
利润分配												
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者(或股东)的分配												
4. 其他												
(五) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
四、本年年末余额	800,000,000.00			194,019,662.48		-77,540,711.74		44,628,612.86		208,285,664.28	1,469,882,698.86	

法定代表人： 财务总监： 主管会计工作的负责人： 会计机构负责人：

刘建伟

刘建伟

刘建伟





所有者权益变动表 (续)

单位: 人民币元

会计科目	上期金额									
	归属于母公司所有者权益					少数股东权益				
	实收资本(或股本)	其他权益工具 优先股 永续债 其他	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计	少数股东权益	所有者权益合计
一、上年年末余额	850,000,000.00		194,020,105.98			9,116,020.13	-61,512,437.14	882,503,689.73		882,503,689.73
加: 会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年年初余额	850,000,000.00		194,020,105.98			9,116,020.13	-61,512,437.14	882,503,689.73		882,503,689.73
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)										
(一) 综合收益总额										
(二) 所有者投入和减少资本										
1. 所有者投入普通股										
2. 其他权益工具持有者投入资本										
3. 股份支付计入所有者权益的金额										
4. 其他										
(三) 专项储备增加和减少										
1. 提取专项储备										
2. 使用专项储备										
(四) 利润分配										
1. 提取盈余公积										
其中: 法定盈余公积										
任意盈余公积										
2. 提取其他综合收益										
3. 提取专项储备										
4. 对所有者(或股东)的分配										
5. 其他										
(五) 所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本(或股本)										
2. 盈余公积转增资本(或股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 设定受益计划变动额结转留存收益										
5. 其他综合收益结转留存收益										
6. 其他										
四、本年年末余额	850,000,000.00		194,020,105.98			20,170,890.26	-65,845,076.07	900,318,872.09		900,318,872.09

法定代表人: 董明生 财务总监: 王明 会计机构负责人: 郭志平

郭志平

董明生

王明



中国电建集团河北工程有限公司

财务报表附注

2024 年度

金额单位：人民币元

一、企业的基本情况

中国电建集团河北工程有限公司（以下简称公司或本公司）系河北省电力工业局安装公司组建于 1958 年 11 月 28 日。1993 年 1 月具备独立法人资格，同年 9 月更名为河北省电力建设第一工程公司，2011 年 9 月前本公司隶属于河北省电力公司，2011 年 9 月 29 日经国务院批准，成为中国电力建设集团有限公司全资子公司。经本公司之母公司中国电力建设集团有限公司批准，同意本公司以 2015 年底经审计确认的资本公积 8,700.00 万元、盈余公积 4,200.00 万元转增实收资本，使实收资本由 7,100.00 万元增加到 2 亿元。

2017 年 12 月 29 日，本公司更名为中国电建集团河北工程有限公司，总部位于河北省石家庄市。公司现持有统一社会信用代码为 9113010023600688XQ 的营业执照，注册资本 80,000.00 万元，营业期限为长期。本公司注册地为石家庄市裕华区塔北路 107 号。

本公司属建筑行业。主要经营活动电力工程、房屋建筑工程、施工总承包、防腐保温工程、起重设备安装工程、技术服务、专业包揽境外火电行业工程和境内国际招标工程，上述境外工程所需设备材料出口，对外派遣实施上述境外工程所需劳务人员，计算机外围辅助设备、计算机耗材、电子产品及配件、教学仪器、办公设备的销售；计算机软件开发与销售、技术服务，混凝土及化工产品（以上全部项目不含化学危险品、不含易制毒化学品、不含需前置许可项目）的销售；职业资格培训（按职业资格培训机构认定书经营），搬到装卸，仓储服务（危险化学品除外），钢材、建材（木材除外）、机械设备的销售，场地租赁，机械设备租赁，物业服务，机电工程、市政工程的施工，电力设备的检修、调试，电力技术服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。

本财务报表业经公司董事会批准对外报出。

二、财务报表的编制基础

（一）编制基础



本公司财务报表以持续经营为编制基础。本财务报表仅为向股东、管理层、治理层和职工大会报送报告，以及向主管部门报送数据之目的而编制。本财务报表只列示 2024 年 12 月 31 日的资产负债表，2024 年度的利润表、现金流量表、所有者权益变动表，以及相关财务报表附注，未包括合并财务报表之信息。

(二) 持续经营能力评价

本公司不存在导致对报告期末起 12 个月内的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

三、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则中与编制个别财务报表相关的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

四、重要会计政策和会计估计

(一) 会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

(二) 记账本位币

采用人民币为记账本位币。

(三) 记账基础和计价原则

会计核算以权责发生制为基础，除特别说明的计价基础外，均以历史成本为计价原则。

(四) 企业合并

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值份额与支付的合并对价账面价值或发行股份面值总额的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差



额计入当期损益。

(五) 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

1. 控制的判断

拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其可变回报金额的，认定为控制。

2. 合并财务报表的编制方法

(1) 母公司将其控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由母公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

(六) 合营安排的分类及共同经营的会计处理方法

1. 合营安排分为共同经营和合营企业。

2. 当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1) 确认单独所持有的资产，以及按持有份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认单独所承担的负债，以及按持有份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按公司持有份额确认共同经营因出售资产所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按公司持有份额确认共同经营发生的费用。

(七) 现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

(八) 外币业务和外币报表折算

1. 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项



目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，计入其他综合收益。

(九) 套期工具

1 套期包括公允价值套期/现金流量套期/境外经营净投资套期。

2 对于满足下列条件的套期，运用套期会计方法进行处理：(1) 套期关系仅由符合条件的套期工具和被套期工具组成；(2) 在套期开始时，公司正式指定了套期工具和被套期项目，并准备了关于套期关系和公司从事套期的风险管理策略和风险管理目标的书面文件；(3) 该套期关系符合套期有效性要求。

3 套期会计处理

(1) 公允价值套期

1) 套期工具产生的利得或损失计入当期损益。如果套期工具是对选择以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具（或其组成部分）进行套期的，套期工具产生的利得或损失计入其他综合收益。

2) 被套期项目因风险敞口形成的利得或损失计入当期损益，同时调整未以公允价值计量的已确认被套期项目的账面价值。被套期项目为按照《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》第十八条分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（或其组成部分）的，其因被套期风险敞口形成的利得或损失计入当期损益，其账面价值已经按公允价值计量，不再调整；被套期项目为公司选择以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资（或其组成部分）的，其因被套期风险敞口形成的利得或损失计入其他综合收益，其账面价值已经按公允价值计量，不再调整。

(2) 现金流量套期

1) 套期工具利得或损失中属于有效套期的部分，作为现金流量套期储备，计入其他综合收益，无效部分计入当期损益。现金流量套期储备的金额按照以下两项的绝对额中较低者确认：①. 套期工具自套期开始的累计利得或损失；②. 被套期项目自套期开始的预计未来现金流量现值的累计变动额。

2) 被套期项目为预期交易，且该预期交易使公司随后确认一项非金融资产或非金融负债的，或者非金融资产和非金融负债的预期交易形成一项适用于公允价值套期会计的确定承诺时，将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。



3) 其他现金流量套期,原计入其他综合收益的现金流量套期储备金额,在被套期预期交易影响损益的相同期间转出,计入当期损益。

(十) 金融工具

1 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下三类:(1)以摊余成本计量的金融资产;(2)以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产;(3)以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下四类:(1)以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债;(2)金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债;(3)不属于上述(1)或(2)的财务担保合同,以及不属于上述(1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺;(4)以摊余成本计量的金融负债。

2 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

(1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时,确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时,按照公允价值计量;对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债,相关交易费用直接计入当期损益;对于其他类别的金融资产或金融负债,相关交易费用计入初始确认金额。但是,公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的,按照《企业会计准则第14号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

(2) 金融资产的后续计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

采用实际利率法,按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失,在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时,计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益,其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时,将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出,计入当期损益。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资



采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

采用公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

(3) 金融负债的后续计量方法

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失（包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动）计入当期损益，除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

3) 不属于上述①或②的财务担保合同，以及不属于上述①并以低于市场利率贷款的贷款承诺

在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：A. 按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；B. 初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

4) 以摊余成本计量的金融负债

采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

(4) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

①. 收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

②. 金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。



2) 当金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除时，相应终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

3 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：1) 未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；2) 保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：1) 所转移金融资产在终止确认日的账面价值；2) 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：1) 终止确认部分的账面价值；2) 终止确认部分的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。

4 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

(1) 第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

(2) 第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

(3) 第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法



由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

5 金融工具减值

公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、合同资产、租赁应收款、分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于租赁应收款、由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成，且不含重大融资成分或者公司不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融资产，公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

公司利用可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

于资产负债表日，若公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时，公司以共同风险特征为依据，将金融工具划分为不同组合。

公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该



金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

6 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件的，公司以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：(1) 公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；(2) 公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移，公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

7 金融负债与权益工具的区分及相关处理

(1) 金融负债与权益工具的区分

1) 如果公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。

2) 如果一项金融工具须用或可用公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在公司扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是公司的金融负债；如果是后者，该工具是公司的权益工具。

(2) 金融负债与权益工具的会计处理

1) 金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，计入当期损益。

2) 金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，作为权益的变动处理。公司不确认权益工具的公允价值变动。公司对权益工具持有方的分配作利润分配处理，发放的股票股利不影响所有者权益总额。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

(十一) 应收款项和合同资产预期信用损失的确认标准和计提方法

1. 按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项和合同资产

组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收银行承兑汇票	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用
应收商业承兑汇票		



组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
		损失率，计算预期信用损失
应收账款-关联方组合	客户关联关系	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，根据应收账款客户关系与预期信用损失率，计算预期信用损失
应收账款——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
其他应收款——关联方组合	客户关联关系	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，根据其他应收款客户关系与预期信用损失率，计算预期信用损失
其他应收款——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制其他应收款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
合同资产-外部单位	客户关联关系	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，并根据合同结算周期与预期信用损失率，计算预期信用损失
合同资产-关联方组合	客户关联关系	不计提

2. 账龄组合的账龄与预期信用损失率对照表

账龄	应收账款 预期信用损失率 (%)	其他应收款 预期信用损失率 (%)
1年以内(含,下同)	2.00	2.00
1-2年	10.00	10.00
2-3年	15.00	15.00
3-4年	30.00	30.00
4-5年	50.00	50.00
5年以上	80.00	80.00

(十二) 存货



1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

2. 发出存货的计价方法

存货取得时，采取达到存货状态时的实际成本计量，包括采购成本、加工成本和其他成本。存货在取得时按成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时采用加权平均法或先进先出法确定发出存货的成本。应计入存货成本的借款费用，按照借款费用的有关规定处理。

3. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销。

(2) 包装物

包装物于领用时按一次摊销法摊销；钢模板等周转材料按周转次数分次摊销。

5. 存货跌价准备

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

(十三) 长期股权投资

1. 共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，认定为共同控制。对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定，认定为重大影响。

2. 投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或



发行权益性证券作为合并对价的,在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积;资本公积不足冲减的,调整留存收益。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资,判断是否属于“一揽子交易”。

属于“一揽子交易”的,把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的,在合并日,根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本,与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额,调整资本公积;资本公积不足冲减的,调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的,在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资,区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理:

1) 在个别财务报表中,按照原持有的股权投资的账面价值加上新增投资成本之和,作为改按成本法核算的初始投资成本。

2) 在合并财务报表中,判断是否属于“一揽子交易”。

属于“一揽子交易”的,把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的,对于购买日之前持有的被购买方的股权,按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量,公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益;购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的,与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(3) 除企业合并形成以外的:以支付现金取得的,按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本;以发行权益性证券取得的,按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本;以债务重组方式取得的,按《企业会计准则第12号——债务重组》确定其初始投资成本;以非货币性资产交换取得的,按《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

3. 后续计量及损益确认方法



对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。

4. 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，在资产负债表日有客观证据表明其发生减值的，按照账面价值高于可收回金额的差额计提相应的减值准备。

5. 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

(1) 是否属于“一揽子交易”的判断原则

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，公司结合分步交易的各个步骤的交易协议条款、分别取得的处置对价、出售股权的对象、处置方式、处置时点等信息来判断分步交易是否属于“一揽子交易”。各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明多次交易事项属于“一揽子交易”：

- 1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- 2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- 3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- 4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

(2) 不属于“一揽子交易”的会计处理

1) 个别财务报表

对处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。对于剩余股权，对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的，转为权益法核算；不能再对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

2) 合并财务报表

在丧失控制权之前，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价），资本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。



(3) 属于“一揽子交易”的会计处理

1) 个别财务报表

将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

2) 合并财务报表

将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

(十四) 投资性房地产

1. 投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。

2. 投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量，并采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。资产负债表日，有迹象表明投资性房地产发生减值的，按照账面价值高于可收回金额的差额计提相应的减值准备。

(十五) 固定资产

1. 固定资产确认条件、计价方法和后续支出的会计处理方法

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

2. 各类固定资产的折旧方法

折旧方法为年限平均法

类别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	年限平均法	5-55	0.00-5.00	1.73-20.00
办公设备	年限平均法	3-8	1.00-5.00	11.88-33.00
运输设备	年限平均法	4-8	1.00-3.00	12.13-24.75
机械设备	年限平均法	4-25	1.00-5.00	3.80-24.75
电气设备	年限平均法	3-12	1.00-5.00	7.92-33.00
仪器仪表及试验设备	年限平均法	4-10	0.00-5.00	9.50-25.00



类别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
其他设备	年限平均法	4-10	0.00-5.00	9.50-25.00

3. 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

资产负债表日，有迹象表明固定资产发生减值的，按照账面价值高于可收回金额的差额计提相应的减值准备。

(十六) 在建工程

1. 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

2. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

3. 资产负债表日，有迹象表明在建工程发生减值的，按照账面价值高于可收回金额的差额计提相应的减值准备。

(十七) 借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时确认为费用，计入当期损益。

2. 借款费用资本化期间

(1) 当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：1) 资产支出已经发生；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

(3) 当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，借款费用停止资本化。

3. 借款费用资本化率以及资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存



入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额,确定应予资本化的利息金额;为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的,根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率,计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

(十八) 无形资产

1. 无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术等,按成本进行初始计量。
2. 使用寿命有限的无形资产,在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销,无法可靠确定预期实现方式的,采用直线法摊销。
3. 使用寿命确定的无形资产,在资产负债表日有迹象表明发生减值的,按照账面价值高于可收回金额的差额计提相应的减值准备;使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产,无论是否存在减值迹象,每年均进行减值测试。
4. 内部研究开发项目研究阶段的支出,于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出,同时满足下列条件的,确认为无形资产:(1)完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性;(2)具有完成该无形资产并使用或出售的意图;(3)无形资产产生经济利益的方式,包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场,无形资产将在内部使用的,能证明其有用性;(4)有足够的技术、财务资源和其他资源支持,以完成该无形资产的开发,并有能力使用或出售该无形资产;(5)归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

(十九) 长期待摊费用

长期待摊费用核算已经支出,但摊销期限在1年以上(不含1年)的各项费用。长期待摊费用按实际发生额入账,在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益,则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

(二十) 合同资产、合同负债

公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

公司将拥有的、无条件(即,仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示,将已向客户转让商品而有权收取对价的权利(该权利取决于时间流逝之外的其他因素)作为合同资产列示。

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

(二十一) 职工薪酬



1. 职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

2. 短期薪酬的会计处理方法

在职工为公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

3. 离职后福利的会计处理方法

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

(1) 在职工为公司提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

1) 根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的所属期间。同时，对设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本；

2) 设定受益计划存在资产的，将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产；

3) 期末，将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动等三部分，其中服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本，重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

4. 辞退福利的会计处理方法

向职工提供的辞退福利，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：(1) 公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；

(2) 公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

5. 其他长期职工福利的会计处理方法

向职工提供的其他长期福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定进行会计处理；除此之外的其他长期福利，按照设定受益计划的有关规定进行会计处理，为简化相关会计处理，将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额以及重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。



(二十二) 预计负债

1. 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，公司将该项义务确认为预计负债。

2. 公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

(二十三) 优先股、永续债等其他金融工具

根据金融工具相关准则和《永续债相关会计处理的规定》（财会〔2019〕2号），对发行的永续债（例如长期限含权中期票据）债券等金融工具，公司依据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该等金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

在资产负债表日，对于归类为权益工具的金融工具，其利息支出或股利分配作为公司的利润分配，其回购、注销等作为权益的变动处理；对于归类为金融负债的金融工具，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失等计入当期损益。

(二十四) 收入

1. 收入确认原则

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：(1) 客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；(2) 客户能够控制公司履约过程中在建商品；(3) 公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：(1) 公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；(2) 公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；(3) 公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；(4) 公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；(5) 客户已接受该商品；(6)



其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

2. 收入计量原则

(1) 公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额,不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。

(2) 合同中存在可变对价的,公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数,但包含可变对价的交易价格,不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

(3) 合同中存在重大融资成分的,公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额,在合同期间内采用实际利率法摊销。

(4) 合同中包含两项或多项履约义务的,公司于合同开始日,按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例,将交易价格分摊至各单项履约义务。

3. 收入确认的具体方法

本公司的工程承包与勘测设计业务主要属于在某一时段内履行的履约义务,按照履约进度,在合同期内确认收入。本公司采用投入法,即按照累计实际发生的成本占合同预计总成本的比例确定恰当的履约进度。当履约进度不能合理确定时,本公司根据已经发生的成本预计能够得到补偿的成本金额确认收入,直到履约进度能够合理确定为止。

本公司的电力投资与运营业务、少部分勘测设计业务及其他业务,主要为在客户取得相关商品或服务控制权时按时点法确认收入。

(二十五) 合同成本

与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。

公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的,作为合同取得成本确认为一项资产。

公司为履行合同发生的成本,不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围且同时满足下列条件的,作为合同履约成本确认为一项资产:

1. 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关,包括直接人工、直接材料、制造费用(或类似费用)、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本;
2. 该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源;
3. 该成本预期能够收回。

公司对于与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础



进行摊销，计入当期损益。

如果与合同成本有关的资产的账面价值高于因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本，公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。以前期间减值的因素之后发生变化，使得转让该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

(二十六) 政府补助

1. 政府补助在同时满足下列条件时予以确认：(1) 公司能够满足政府补助所附的条件；(2) 公司能够收到政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

2. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

3. 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，难以区分与资产相关或与收益相关的，整体归类为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

4. 与公司日常经营活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

5. 政策性优惠贷款贴息的会计处理方法



(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给公司的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

(二十七) 递延所得税资产、递延所得税负债

1. 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

2. 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

3. 资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

4. 公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：(1) 企业合并；(2) 直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

5. 同时满足下列条件时，公司将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示：(1) 拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；(2) 递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

(二十八) 租赁

1. 公司作为承租人

在租赁期开始日，公司将租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。

在租赁期开始日，公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

(1) 使用权资产

使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：1) 租赁负债的初始计量金额；2) 在



租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；3) 承租人发生的初始直接费用；4) 承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

公司按照直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

资产负债表日，有迹象表明使用权资产发生减值的，按照账面价值高于可收回金额的差额计提相应的减值准备。

(2) 租赁负债

在租赁期开始日，公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债。计算租赁付款额现值时采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额与其现值之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期各个期间内按照确认租赁付款额现值的折现率确认利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将剩余金额计入当期损益。

2. 公司作为出租人

在租赁开始日，公司将实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁划分为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

(1) 经营租赁

公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁收款额确认为租金收入，发生的初始直接费用予以资本化并按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

(2) 融资租赁

在租赁期开始日，公司按照租赁投资净额（未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和）确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。在租赁期的各个期间，公司按照租赁内含利率计算并确认利息收入。



公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

3. 售后租回

(1) 公司作为承租人

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融负债进行会计处理。

(2) 公司作为出租人

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司根据其他适用的企业会计准则对资产购买进行会计处理，并根据《企业会计准则第 21 号——租赁》对资产出租进行会计处理。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融资产进行会计处理。

(二十九) 公允价值计量

公允价值计量详见本财务报表附注四(九)金融工具之说明。

(三十) 其他重要的会计政策和会计估计

1. 分部报告

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定经营分部。公司的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：

- (1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- (2) 管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
- (3) 能够通过分析取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

2. 安全生产费

公司按照财政部、应急部发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》(财资〔2022〕



136号)的规定提取的安全生产费,计入相关产品的成本或当期损益,同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时,属于费用性支出的,直接冲减专项储备。形成固定资产的,通过“在建工程”科目归集所发生的支出,待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产;同时,按照形成固定资产的成本冲减专项储备,并确认相同金额的累计折旧,该固定资产在以后期间不再计提折旧。

五、会计政策和会计估计变更以及差错更正的说明

企业会计准则变化引起的会计政策变更

(一) 公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》(财会〔2023〕21 号,以下简称“解释第 17 号”)“关于流动负债与非流动负债的划分”规定,该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

(二) 公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于供应商融资安排的披露”规定,该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

(三) 公司自 2024 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 17 号》“关于售后租回交易的会计处理”规定,对 2021 年 1 月 1 日之后开展的售后租回交易进行追溯调整。该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

(四) 公司自 2024 年度起,执行财政部颁布于 2024 年 12 月 6 日发布的《企业会计准则解释第 18 号》“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”规定,并对可比期间信息进行追溯调整。该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

六、税项

(一) 主要税种及税率

税 种	计税依据	税 率
增值税	以按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额,扣除当期允许抵扣的进项税额后,差额部分为应交增值税	13%、9%、6%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%、5%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	25%



七、财务报表重要项目的说明

(一) 资产负债表项目注释

1. 货币资金

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
库存现金		13,931.14
银行存款	1,581,858,304.98	948,413,064.90
其他货币资金	90,013,913.39	72,863,385.77
合 计	1,671,872,218.37	1,021,290,381.81
其中：存放在境外的款项总额	2,126,438.41	7,517,421.12

(2) 其他说明

受限制的货币资金明细如下：

项 目	期末数	期初数
农民工工资监管账户	311,126,632.31	327,154,534.73
涉诉冻结资金	90,013,913.39	72,863,385.77
境外无法汇回款项	272,876.11	2,271,100.65
合 计	401,413,421.81	402,289,021.15

2. 应收票据

(1) 应收票据分类

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
商业承兑汇票	9,874,451.10	197,489.02	9,676,962.08	24,296,848.59	485,936.97	23,810,911.62
合 计	9,874,451.10	197,489.02	9,676,962.08	24,296,848.59	485,936.97	23,810,911.62

(2) 应收票据坏账准备

类 别	期末数		
	账面余额	坏账准备	账面价值



	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
按组合计提坏账准备	9,874,451.10	100.00	197,489.02	2.00	9,676,962.08
合计	9,874,451.10	—	197,489.02	2.00	9,676,962.08

(续上表)

类别	期初数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	预期信用损失率 (%)	
按组合计提坏账准备	24,296,848.59	100.00	485,936.97	2.00	23,810,911.62
合计	24,296,848.59	—	485,936.97	2.00	23,810,911.62

(3) 按组合计提坏账准备的应收票据

承兑人名称	期末数		
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率 (%)
商业承兑汇票小计	9,874,451.10	197,489.02	2.00
商业承兑汇票	9,874,451.10	197,489.02	2.00
小计	9,874,451.10	197,489.02	2.00

(4) 本期计提、收回或转回的应收票据坏账准备情况

项目	期初数	本期变动情况				期末数
		计提	收回或转回	核销	其他变动	
按组合计提坏账准备的应收票据	485,936.97	-288,447.95				197,489.02
小计	485,936.97	-288,447.95				197,489.02

3. 应收账款

(1) 按账龄披露应收账款

账龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1年以内(含	905,672,590.37	17,854,880.56	1,488,386,563.99	161,464,696.79



账 龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1年)				
1-2年	377,173,459.60	159,030,070.91	230,445,511.02	23,012,693.82
2-3年	138,426,716.75	20,764,007.53	55,318,022.81	8,280,112.93
3年以上	196,338,962.70	138,388,033.79	174,899,281.59	110,726,731.68
合 计	1,617,611,729.42	336,036,992.79	1,949,049,379.41	303,484,235.22

(2) 按坏账准备计提方法分类披露应收账款

类 别	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的应收账款	136,111,697.29	8.41	136,001,828.88	99.92	109,868.41
按组合计提坏账准备的应收账款	1,481,500,032.13	91.59	200,035,163.91	13.50	1,281,464,868.22
其中：账龄分析法	1,457,757,734.91	90.12	200,035,163.91	13.72	1,257,722,571.00
关 联 方	23,742,297.22	1.47			23,742,297.22
合 计	1,617,611,729.42	—	336,036,992.79	20.77	1,281,574,736.63

(续上表)

类 别	期初数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的应收账款	136,111,697.29	6.98	136,001,828.88	100.00	109,868.41
按组合计提坏账准备的应收账款	1,812,937,682.12	93.02	167,482,406.34	9.00	1,645,455,275.78
其中：账龄分析法	1,729,960,008.67	88.76	167,482,406.34	10.00	1,562,477,602.33
关	82,977,673.45	4.26			82,977,673.45



类别	期初数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
关联方					
合计	1,949,049,379.41	—	303,484,235.22	—	1,645,565,144.19

(3) 期末单项计提坏账准备的应收账款

债务人名称	账面余额	坏账准备	预期信用损失率 (%)	计提理由
克什克腾旗立和热电有限公司	121,129,516.03	121,019,647.62	99.91	无法收回
霸州中电环保发电有限公司	14,982,181.26	14,982,181.26	100.00	长期未收回
小计	136,111,697.29	136,001,828.88		

(4) 期末采用组合计提坏账准备的应收账款

1) 采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

项目	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1年以内 (含1年)	892,744,027.86	61.24	17,854,880.56	1,273,143,392.74	73.59	25,462,867.91
1-2年	230,282,420.10	15.80	23,028,242.03	230,126,938.03	13.30	23,012,693.82
2-3年	138,426,716.75	9.50	20,764,007.53	55,200,752.81	3.19	8,280,112.93
3年以上	196,304,570.20	13.47	138,388,033.79	171,488,925.09	9.91	110,726,731.68
小计	1,457,757,734.91	—	200,035,163.91	1,729,960,008.67	—	167,482,406.34

2) 采用余额百分比或其他组合方法计提坏账准备的应收账款

组合名称	期末数			期初数		
	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备	账面余额	计提比例 (%)	坏账准备
关联方	23,742,297.22			82,977,673.45		
小计	23,742,297.22			82,977,673.45		

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况



债务人名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
黔西南州元豪投资有限公司	142,166,545.91	8.79	3,824,358.76
枣强县万诚房地产开发有限公司	133,993,020.26	8.28	17,646,331.34
克什克腾旗立和热电有限公司	121,129,516.03	7.49	121,019,647.62
国华(丰宁满族自治县)新能源有限公司	98,964,924.36	6.12	1,979,298.49
环县绿能光伏开发有限公司	63,270,547.27	3.91	43,784,836.50
小 计	559,524,553.83	34.59	188,254,472.71

4. 应收款项融资

项 目	期末数	期初数
应收票据	8,849,409.96	10,178,865.29
供应链金融	6,098,599.00	217,673,655.73
合 计	14,948,008.96	227,852,521.02

5. 预付款项

(1) 按账龄列示

账 龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1年以内(含1年)	203,446,035.19	85.78		306,956,575.67	93.90	
1至2年	19,273,566.27	8.13		9,739,118.72	2.98	
2至3年	4,910,734.60	2.07		475,484.98	0.15	
3年以上	9,521,849.52	4.02		9,717,219.52	2.97	
合 计	237,152,185.58	100.00		326,888,398.89	100.00	

(2) 账龄超过一年的大额预付款项情况

债权单位	债务单位	期末数	账龄	未结算的原因
中国电建集团河北工程有限公司	东方电气集团东方汽轮机有限公司	17,315,000.00	1-2年	结算进度未核定
小 计		17,315,000.00	—	—



(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的预付款项情况

债务人名称	账面余额	占预付款项合计的比例 (%)	坏账准备
明阳智慧能源集团股份公司	46,675,000.00	19.68	
东方电气集团东方汽轮机有限公司	42,680,000.00	18.00	
东方电气风电股份有限公司	29,856,000.00	12.59	
浙江正泰新能源开发有限公司	13,505,165.00	5.69	
北京电力设备总厂有限公司	10,639,581.50	4.49	
小 计	143,355,746.50	60.45	

6. 应收资金集中管理款

项 目	期末数	期初数
中国电力建设股份有限公司	1,013,027,734.53	787,066,972.22
合 计	1,013,027,734.53	787,066,972.22

7. 其他应收款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
应收股利	461,160.40	395,472.53
其他应收款项	243,181,852.40	384,643,122.34
合 计	243,643,012.80	385,038,594.87

(2) 应收股利

项 目	期末数	期初数	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
账龄一年以内的应收股利	461,160.40	395,472.53	——	——
其中：河北联泰检测技术有限公司	461,160.40	395,472.53	未到实际支付期间	否
合 计	461,160.40	395,472.53	——	——

(3) 其他应收款项

1) 按账龄披露其他应收款项

账 龄	期末数	期初数
-----	-----	-----



账 龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
1年以内(含1年)	45,638,995.27	898,379.91	76,031,669.56	1,504,633.39
1-2年	12,861,327.56	1,286,132.75	129,604,569.29	12,960,456.94
2-3年	132,357,704.30	19,853,655.65	141,006,377.50	21,150,956.62
3年以上	165,382,968.09	91,020,974.51	128,363,157.08	54,746,604.14
合 计	356,240,995.22	113,059,142.82	475,005,773.43	90,362,651.09

2) 按坏账准备计提方法分类披露其他应收款项

种 类	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	8,000,000.00	2.25	8,000,000.00	100.00	
按组合计提坏账准备的其他应收款项	348,240,995.22	97.75	105,059,142.82	30.17	243,181,852.40
合 计	356,240,995.22	—	113,059,142.82	—	243,181,852.40

(续上表)

种 类	期初数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	9,600,000.00	2.02	9,600,000.00	100.00	
按组合计提坏账准备的其他应收款项	465,405,773.43	97.98	80,762,651.09	17.35	384,643,122.34
合 计	475,005,773.43	—	90,362,651.09	—	384,643,122.34

3) 期末单项计提坏账准备的其他应收款项

债务人名称	期末数			
	账面余额	坏账准备	预期信用损失率 (%)	计提理由
河北省华府房地产开发有限公司	8,000,000.00	8,000,000.00	100.00	无法收回
小 计	8,000,000.00	8,000,000.00		

4) 按组合计提坏账准备的其他应收款项



① 采用账龄组合计提坏账准备的其他应收款项

项目	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例(%)		金额	比例(%)	
1年以内(含1年)	44,918,995.27	12.93	898,379.91	75,231,669.56	16.19	1,504,633.39
1-2年	12,861,327.56	3.70	1,286,132.75	129,604,569.29	27.90	12,960,456.94
2-3年	132,357,704.30	38.09	19,853,655.65	141,006,377.50	30.35	21,150,956.62
3年以上	157,382,968.09	45.28	83,020,974.51	118,763,157.08	25.56	45,146,604.14
小计	347,520,995.22	100.00	105,059,142.82	464,605,773.43	100.00	80,762,651.09

② 采用余额百分比法或其他组合方法计提坏账准备的其他应收款项

组合名称	期末数			期初数		
	账面余额	计提比例(%)	坏账准备	账面余额	计提比例(%)	坏账准备
关联方	720,000.00			800,000.00		
小计	720,000.00			800,000.00		

5) 坏账准备变动情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
期初数	80,762,651.09		9,600,000.00	90,362,651.09
期初数在本期	---	---	---	
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	24,296,491.73			24,296,491.73
本期转回				



坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
本期转销				
本期核销			1,600,000.00	1,600,000.00
其他变动				
期末数	105,059,142.82		8,000,000.00	113,059,142.82

6) 本期实际核销的其他应收款项情况

债务人名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	是否由关联交易产生
北京神雾环境能源科技集团股份有限公司	投标保证金	1,600,000.00	对方单位破产	是	否
小计	——	1,600,000.00	——	——	——

7) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

债务人名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款项合计的比例(%)	坏账准备
阜新招联绿昌风力发电有限公司	履约保证金	50,510,807.74	1-5年	14.18	11,799,478.72
青龙满族自治县建昊光伏科技有限公司	代收代垫款	48,013,000.00	2-3年	13.48	7,201,950.00
阜新市绿色丝路售电有限公司	履约保证金	46,231,273.84	1-5年	12.98	14,634,486.77
浩博邯邦房地产开发有限公司	其他保证金	43,750,000.00	4-5年	12.28	21,875,000.00
新疆荣新电力有限公司	履约保证金	36,263,068.75	2-3年、5年以上	10.18	27,965,812.14
小计	——	224,768,150.33	——	63.10	83,476,727.63

8. 存货

(1) 存货分类



项 目	期末数			期初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	3,614,416.70		3,614,416.70	12,720,174.61		12,720,174.61
自制半成品及在产品	1,177,816.31		1,177,816.31	1,503,517.65		1,503,517.65
库存商品 (产成品)	20,266,527.45		20,266,527.45	29,428,733.83		29,428,733.83
合 计	25,058,760.46		25,058,760.46	43,652,426.09		43,652,426.09

9. 合同资产

(1) 合同资产情况

项 目	期末数		
	账面余额	减值准备	账面价值
收入结转大于价款结算	910,273,763.69	2,480,595.23	907,793,168.46
不满足无条件收款的保证金	2,382,074,754.43	9,710,595.77	2,372,364,158.66
合 计	3,292,348,518.12	12,191,191.00	3,280,157,327.12

(续上表)

项 目	期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值
收入结转大于价款结算	674,836,250.58	1,706,854.32	673,129,396.26
不满足无条件收款的保证金	1,925,193,365.89	7,666,039.15	1,917,527,326.74
合 计	2,600,029,616.47	9,372,893.47	2,590,656,723.00

(2) 合同资产减值准备

项 目	期初数	本期计提	本期转回	本期转销/核销	其他变动	期末数	原因
合同坏账准备	9,372,893.47	2,818,297.53				12,191,191.00	
小 计	9,372,893.47	2,818,297.53				12,191,191.00	

10. 一年内到期的非流动资产



项 目	期末数	期初数
一年内到期的劳务款	25,082,043.60	
一年内到期的土地收储款	29,827,200.00	
合 计	54,909,243.60	

11. 其他流动资产

项 目	期末数	期初数
待抵扣进项税	109,230,828.59	104,180,445.82
合 计	109,230,828.59	104,180,445.82

12. 长期应收款

项 目	期末数		
	账面余额	坏账准备	账面价值
分期收款提供劳务	74,550,695.55	6,307,220.56	68,243,474.99
土地收储款	69,596,800.00	5,914,279.12	63,682,520.88
合 计	144,147,495.55	12,221,499.68	131,925,995.87

(续上表)

项 目	期初数			期末折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	
分期收款提供劳务				3.6
土地收储款				3.6
合 计				

13. 长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
对子公司投资	4,000,000.00			4,000,000.00
小 计	4,000,000.00			4,000,000.00
减：长期股权投资减值准备				
合 计	4,000,000.00			4,000,000.00

(2) 长期股权投资明细



被投资单位	投资成本	期初数	本期增减变动			
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整
合计	4,000,000.00	4,000,000.00				
一、子公司						
河北联泰检测技术有限公司	4,000,000.00	4,000,000.00				
小计	4,000,000.00	4,000,000.00				

(续上表)

被投资单位	本期增减变动				期末数	减值准备期末余额
	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
合计					4,000,000.00	
一、子公司						
河北联泰检测技术有限公司					4,000,000.00	
小计					4,000,000.00	

14. 其他权益工具投资

项目	期末数	期初数	本期确认的股利收入	本期计入其他综合收益的利得或损失
国能河北邯郸热电股份有限公司				
朝阳蓝天中能生物能源有限公司		7,990,000.00		-7,990,000.00
河北蕴泷水务有限公司	4,114,000.00			30,700.00
合计	4,114,000.00	7,990,000.00		-7,959,300.00

(续上表)

项目	截至期末累计计入其他综合收益的利得或损失	其他综合收益转入留存收益的金额	其他综合收益转入留存收益的原因
国能河北邯郸热电股份有限公司	-67,684,431.46		
朝阳蓝天中能生物能源有限公司	-8,000,000.00		



项 目	截至期末累计计入其他综合收益的利得或损失	其他综合收益转入留存收益的金额	其他综合收益转入留存收益的原因
河北蕴泲水务有限公司	30,700.00		
合 计	-75,653,731.46		

15. 投资性房地产

(1) 按成本计量的投资性房地产

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
账面原值合计	379,558,838.23		22,378,200.00	357,180,638.23
其中：房屋、建筑物	379,558,838.23		22,378,200.00	357,180,638.23
累计折旧和累计摊销合计	40,274,288.05	12,865,116.78	6,637,493.67	46,501,911.16
其中：房屋、建筑物	40,274,288.05	12,865,116.78	6,637,493.67	46,501,911.16
投资性房地产账面净值合计	339,284,550.18	---	---	310,678,727.07
其中：房屋、建筑物	339,284,550.18	---	---	310,678,727.07
投资性房地产减值准备累计金额合计				
其中：房屋、建筑物				
投资性房地产账面价值合计	339,284,550.18	---	---	310,678,727.07
其中：房屋、建筑物	339,284,550.18	---	---	310,678,727.07

16. 固定资产

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
账面原值小计：	250,555,289.73	1,654,472.22	1,779,340.00	250,430,421.95
其中：房屋及建筑物	89,076,032.99			89,076,032.99
办公设备	4,272,986.37	1,248,720.02	700.00	5,521,006.39
运输设备	1,747,046.98		161,000.00	1,586,046.98



项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
机械设备	130,354,607.55	41,592.92	13,700.00	130,382,500.47
电气设备	3,742,178.76		831,300.00	2,910,878.76
仪器仪表 及试验设备	13,174,991.36	364,159.28	613,800.00	12,925,350.64
其他	8,187,445.72		158,840.00	8,028,605.72
累计折旧小计:	195,675,009.10	6,697,920.17	1,715,178.60	200,657,750.67
其中:房屋及建筑物	56,190,456.47	2,034,174.12		58,224,630.59
办公设备	2,108,451.89	667,225.98	665.00	2,775,012.87
运输设备	995,600.24	159,735.00	153,914.00	1,001,421.24
机械设备	120,378,557.42	2,397,429.76	12,813.00	122,763,174.18
电气设备	3,288,303.80	174,431.45	793,809.00	2,668,926.25
仪器仪表 及试验设备	11,373,254.75	608,282.66	596,470.00	11,385,067.41
其他	1,340,384.53	656,641.20	157,507.60	1,839,518.13
固定资产账面净值小计	54,880,280.63	---	---	49,772,671.28
其中:房屋及建筑物	32,885,576.52	---	---	30,851,402.40
办公设备	2,164,534.48	---	---	2,745,993.52
运输设备	751,446.74	---	---	584,625.74
机械设备	9,976,050.13	---	---	7,619,326.29
电气设备	453,874.96	---	---	241,952.51
仪器仪表 及试验设备	1,801,736.61	---	---	1,540,283.23
其他	6,847,061.19	---	---	6,189,087.59
减值准备小计				
其中:房屋及建筑物				
办公设备				
运输设备				
机械设备				
电气设备				



项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
仪器仪表及试验设备				
其他				
固定资产账面价值合计	54,880,280.63	—	—	49,772,671.28
其中：房屋及建筑物	32,885,576.52	—	—	30,851,402.40
办公设备	2,164,534.48	—	—	2,745,993.52
运输设备	751,446.74	—	—	584,625.74
机械设备	9,976,050.13	—	—	7,619,326.29
电气设备	453,874.96	—	—	241,952.51
仪器仪表及试验设备	1,801,736.61	—	—	1,540,283.23
其他	6,847,061.19	—	—	6,189,087.59

17. 使用权资产

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
账面原值合计	16,744,253.54	544,543.44		17,288,796.98
其中：土地	959,399.43	544,543.44		1,503,942.87
房屋及建筑物	15,784,854.11			15,784,854.11
累计折旧合计	7,215,071.03	3,789,269.38		11,004,340.41
其中：土地	721,641.50	262,613.82		984,255.32
房屋及建筑物	6,493,429.53	3,526,655.56		10,020,085.09
使用权资产账面净值合计	9,529,182.51	—	—	6,284,456.57
其中：土地	237,757.93	—	—	519,687.55
房屋及建筑物	9,291,424.58	—	—	5,764,769.02
减值准备合计				
其中：土地	—	—	—	—
房屋及建筑物				
使用权资产账面价值合计	9,529,182.51	—	—	6,284,456.57
其中：土地	237,757.93	—	—	519,687.55



项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
房屋及建筑物	9,291,424.58	—	—	5,764,769.02

18. 无形资产

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
原价合计	144,354,022.56	5,689,474.90	4,823,080.77	145,220,416.69
其中：软件	12,711,022.56	5,689,474.90	2,813,980.77	15,586,516.69
土地使用权	128,453,000.00			128,453,000.00
专利权	3,190,000.00		2,009,100.00	1,180,900.00
累计摊销额合计	35,140,115.51	4,981,893.46	4,823,080.77	35,298,928.20
其中：软件	7,022,111.39	1,861,528.98	2,813,980.77	6,069,659.60
土地使用权	24,928,004.12	3,120,364.48		28,048,368.60
专利权	3,190,000.00		2,009,100.00	1,180,900.00
无形资产减值准备 金额合计				
其中：软件				
土地使用权				
专利权				
账面价值合计	109,213,907.05	—	—	109,921,488.49
其中：软件	5,688,911.17	—	—	9,516,857.09
土地使用权	103,524,995.88	—	—	100,404,631.40
专利权		—	—	

19. 递延所得税资产和递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产和递延所得税资产负债

项 目	期末数		期初数	
	可抵扣/应纳税 暂时性差异	递延所得税资 产/负债	可抵扣/应纳税 暂时性差异	递延所得税资 产/负债
递延所得税资产	79,791,278.96	12,490,899.55	74,569,202.01	11,185,380.31
其他权益工具投	75,690,431.46	12,153,164.72	67,694,431.46	10,154,164.72



项 目	期末数		期初数	
	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债
资公允价值变动				
租赁负债	4,100,847.50	337,734.83	6,874,770.55	1,031,215.59
递延所得税负债	6,321,156.57	627,370.89	9,529,182.51	1,429,377.38
使用权资产	6,284,456.57	618,195.89	9,529,182.51	1,429,377.38
其他权益工具投资公允价值变动	36,700.00	9,175.00		

(2) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项 目	期末数		期初数	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	337,734.83	12,153,164.72		11,185,380.31
递延所得税负债	337,734.83	289,636.06		1,429,377.38

(3) 未确认递延所得税资产明细

项 目	期末数	期初数
可抵扣暂时性差异	124,518,621.90	64,176,654.35
小 计	124,518,621.90	64,176,654.35

20. 其他非流动资产

项 目	期末数	期初数
临时设施	1,335,025.89	11,587,165.05
合同资产大于合同负债且到期日超过一年	11,947,989.56	23,648,589.85
合 计	13,283,015.45	35,235,754.90

21. 应付账款

(1) 账龄分析

账 龄	期末数	期初数
1 年以内（含，下同）	3,448,282,265.98	3,771,450,703.25
1-2 年	772,973,486.92	321,569,124.63



账龄	期末数	期初数
2-3年	105,575,610.94	125,596,318.93
3年以上	79,540,375.78	46,355,071.41
合计	4,406,371,739.62	4,264,971,218.22

(2) 账龄超过1年的重要应付账款

债权单位名称	期末数	未偿还原因
山东中车同力钢构有限公司	53,204,224.00	工程未结算
江苏河海新能源股份有限公司	28,863,522.11	工程未结算
景德镇市景常混凝土有限公司	21,565,205.11	工程未结算
中天科技海缆股份有限公司	12,111,560.00	工程未结算
深圳科士达科技股份有限公司	11,830,170.00	工程未结算
小计	127,574,681.22	—

22. 合同负债

项目	期末数	期初数
价款结算大于收入结转	611,709,241.39	299,303,678.44
已满足合同条件预收款项	873,287,740.95	993,795,217.24
合计	1,484,996,982.34	1,293,098,895.68

23. 应付职工薪酬

(1) 明细情况

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
短期薪酬	7,001,618.95	328,705,766.34	327,161,619.33	8,545,765.96
离职后福利—设定提存计划	3,208,275.75	47,993,372.53	48,006,409.62	3,195,238.66
合计	10,209,894.70	376,699,138.87	375,168,028.95	11,741,004.62

(2) 短期薪酬明细情况

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
工资、奖金、津贴和补贴		245,060,460.12	245,060,460.12	
职工福利费		6,425,773.05	6,425,773.05	



项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
社会保险费	1,028.08	31,629,751.60	31,624,718.87	6,060.81
其中：医疗保险费及生育保险费	1,028.08	28,274,113.99	28,275,142.07	
工伤保险费		3,143,388.32	3,137,327.51	6,060.81
商业保险		212,249.29	212,249.29	
住房公积金		26,461,086.00	26,461,086.00	
工会经费和职工教育经费	7,000,590.87	9,314,327.46	7,775,213.18	8,539,705.15
其他短期薪酬		9,814,368.11	9,814,368.11	
小 计	7,001,618.95	328,705,766.34	327,161,619.33	8,545,765.96

(3) 设定提存计划明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
基本养老保险	2,149,175.35	35,838,597.57	35,858,572.41	2,129,200.51
失业保险费		1,539,957.27	1,532,152.04	7,805.23
企业年金缴费	1,059,100.40	10,613,692.69	10,614,560.17	1,058,232.92
其他		1,125.00	1,125.00	
小 计	3,208,275.75	47,993,372.53	48,006,409.62	3,195,238.66

24. 应交税费

项 目	期末数	期初数
企业所得税	15,595,548.83	21,838,811.09
个人所得税	3,150,379.76	4,535,060.50
合 计	18,745,928.59	26,373,871.59

25. 其他应付款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
应付股利		52,885,650.57
其他应付款项	370,901,423.63	206,165,081.77
合 计	370,901,423.63	259,050,732.34



(2) 应付股利

单位名称	期末数	期初数
普通股股利		52,885,650.57
小 计		52,885,650.57

(3) 其他应付款项

1) 按款项性质列示其他应付款项

项 目	期末数	期初数
资金中心资金融通	200,000,000.00	
保证金	68,836,563.84	84,928,899.43
离退休人员统筹外费用	37,012,971.45	38,127,292.55
代扣代缴款	36,789,800.83	28,937,585.00
供应链金融	4,102,772.58	
押金	2,188,282.85	5,281,448.86
920 资金利息	1,343,889.75	1,343,889.75
开户单位存款	226,430.88	2,260,520.05
风险抵押金	117,000.00	177,000.00
其他	20,283,711.45	45,108,446.13
小 计	370,901,423.63	206,165,081.77

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款项

债权单位名称	期末数	未偿还原因
河北良兴房地产开发有限公司	3,000,000.00	未满足支付条款
小 计	3,000,000.00	——

26. 一年内到期的非流动负债

项 目	期末数	期初数
1 年内到期的长期借款	1,060,000.00	1,550,000.00
1 年内到期的租赁负债	2,395,470.46	3,216,597.85
合 计	3,455,470.46	4,766,597.85



27. 其他流动负债

项 目	期末数	期初数
待转销项税	364,926,086.75	319,066,324.70
合 计	364,926,086.75	319,066,324.70

28. 长期借款

项 目	期末数	期初数	期末利率区间 (%)
信用借款	394,125,000.00	525,135,000.00	2.6-3.6
合 计	394,125,000.00	525,135,000.00	

29. 租赁负债

项 目	期末数	期初数
租赁付款额	4,264,322.50	7,551,273.57
减：未确认的融资费用	163,474.99	676,503.02
重分类至一年内到期的非流动负债	2,395,470.46	3,216,597.85
租赁负债净额	1,705,377.05	3,658,172.70

30. 长期应付职工薪酬

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
离职后福利-设定受益计划净负债	24,527,369.23	2,030,000.00	1,780,000.00	24,777,369.23
合 计	24,527,369.23	2,030,000.00	1,780,000.00	24,777,369.23

31. 预计负债

项 目	期末数	期初数
待执行的亏损合同	378,172.28	388,691.87
合 计	378,172.28	388,691.87

32. 递延收益

项目/类别	期初数	本期增加	本期减少	期末数
-------	-----	------	------	-----



项目/类别	期初数	本期增加	本期减少	期末数
政府补助		1,000,000.00	1,000,000.00	
合计		1,000,000.00	1,000,000.00	

33. 其他非流动负债

项目	期末数	期初数
合同负债大于合同资产	1,087,648.68	1,126,556.85
合计	1,087,648.68	1,126,556.85

34. 实收资本

投资者名称	期初数		本期增加	本期减少	期末数	
	投资金额	所占比例(%)			投资金额	所占比例(%)
合计	800,000,000.00	—			800,000,000.00	—
中国电力建设股份有限公司	800,000,000.00	100.00			800,000,000.00	100.00

35. 其他权益工具

(1) 明细情况

发行在外的金融工具	期初数		本期增加		本期减少		期末数	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
永续债			3,000,000.00	300,000,000.00			3,000,000.00	300,000,000.00
小计			3,000,000.00	300,000,000.00			3,000,000.00	300,000,000.00

(2) 其他说明

本公司于2024年09月12日-2024年09月13日发行了24电建河北MTN001,并于2024年09月18日在银行间债券市场公开交易流通。

36. 资本公积



(1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
资本（股本）溢价	-395,605,686.13		105,000.00	-395,710,686.13
其他资本公积	590,228,849.61			590,228,849.61
合 计	194,623,163.48		105,000.00	194,518,163.48
其中：国有独享资本公积				

(2) 其他说明

本公司于 2024 年 09 月 12 日发行了 24 电建河北 MTN001 永续债，本年发生手续费冲减资本公积。

37. 专项储备

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	备注
安全生产费		268,098,993.23	268,098,993.23		
合 计		268,098,993.23	268,098,993.23		——

38. 盈余公积

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积金	23,170,896.26	21,457,716.58		44,628,612.84
合 计	23,170,896.26	21,457,716.58		44,628,612.84

39. 未分配利润

项 目	本期数	上年同期数
上年年末余额	45,845,079.00	-61,512,437.14
期初调整金额		
本期期初余额	45,845,079.00	-61,512,437.14
本期增加额	214,577,165.80	202,025,098.39
其中：本期净利润转入	214,577,165.80	202,025,098.39
本期减少额	22,136,580.52	94,667,582.25
其中：本期提取盈余公积数	21,457,716.58	14,051,266.13



项 目	本期数	上年同期数
本期分配现金股利数	678,863.94	80,616,316.12
本期期末余额	238,285,664.28	45,845,079.00

(二) 利润表项目注释

1. 营业收入、营业成本

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
主营业务小计	15,344,216,263.08	14,285,596,005.80	14,457,952,055.38	13,411,485,826.67
工程承包 业	15,226,914,991.14	14,177,858,558.71	13,829,474,310.88	13,019,386,524.68
勘测设计 业			19,333,078.44	
其他	117,301,271.94	107,737,447.09	609,144,666.06	392,099,301.99
其他业务 小计	35,522,424.09	16,985,305.94	8,581,950.09	6,257,383.40
其他	35,522,424.09	16,985,305.94	8,581,950.09	6,257,383.40
合 计	15,379,738,687.17	14,302,581,311.74	14,466,534,005.47	13,417,743,210.07

2. 管理费用

项 目	本期数	上年同期数
职工薪酬	66,334,967.20	65,241,370.61
保险费	23,558.04	697,598.19
固定资产折旧费	12,601,061.15	11,077,544.66
修理费	170,020.60	479,797.39
无形资产摊销	5,601,311.46	4,784,824.93
业务招待费	2,076,216.36	2,611,582.06
差旅费	3,984,334.78	5,042,671.10
办公费	782,009.76	1,498,331.95
诉讼费	1,881,181.25	337,585.00
聘请中介机构费	3,573,148.43	2,031,327.63



项 目	本期数	上年同期数
咨询费（含顾问费）	1,118,169.08	828,630.90
董事会费	10,578.90	8,256.40
水电费	419,996.26	468,486.17
租赁费	1,068,896.02	2,130,322.51
会议费	84,713.28	190,803.59
外部劳务费	9,408,857.45	3,551,290.97
车辆使用费	351,591.60	632,759.63
物料消耗	78,996.00	208,419.00
党团活动经费	2,380,975.58	2,335.00
招投标费用	2,971,697.63	2,682,002.96
信息系统维护费	1,309,844.53	1,692,208.90
劳动保护费	10,080.11	16,667.57
物业费	49,728.64	207,475.47
广告宣传费	143,654.05	288,233.99
取暖费	309,581.28	356,405.57
消防、保卫经费	70,025.47	16,470.00
绿化、环保费	26,542.60	45,172.59
团体会费	64,000.00	96,693.07
出国人员经费	9,140.00	4,860.00
其他	3,367,887.01	207,506.07
合 计	120,282,764.52	107,437,633.88

3. 研发费用

项 目	本期数	上年同期数
人员费用	117,554,392.24	111,987,262.00
原材料	418,638,061.16	345,364,617.02
其他支出（含折旧与摊销）	11,297,463.34	12,964,180.45
合 计	547,489,916.74	470,316,059.47



4. 财务费用

项 目	本期数	上年同期数
利息费用	21,990,316.61	22,804,077.15
利息收入	-29,927,628.65	-26,221,426.78
汇兑净损失	-396,834.56	-547,450.77
手续费	14,155,557.58	6,766,626.13
其他		-47,186.00
合 计	5,821,410.98	2,754,639.73

5. 其他收益

项 目	本期数	上年同期数
政府补助	2,648,202.85	1,424,472.99
个人所得税手续费返还	148,769.66	155,580.57
债务重组损益	201,946.20	
合 计	2,998,918.71	1,580,053.56

6. 投资收益

项 目	本期数	上年同期数
子公司长期股权投资收益	461,160.40	395,472.53
处置长期股权投资产生的投资收益		-24,051,807.42
处置应收款项融资取得的投资收益		-92,566.25
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-4,590,444.44	-36,837,662.96
合 计	-4,129,284.04	-60,586,564.10

7. 信用减值损失

项 目	本期数	上年同期数
坏账准备	-68,782,301.03	-169,238,558.70
合 计	-68,782,301.03	-169,238,558.70



8. 资产减值损失

项 目	本期数	上年同期数
合同资产减值损失	-2,818,297.53	30,855,110.78
合 计	-2,818,297.53	30,855,110.78

9. 资产处置收益

项 目	本期数	上年同期数
固定资产处置收益	619,418.00	46.67
其他资产处置收益		6,506.43
合 计	619,418.00	6,553.10

10. 营业外收入

项 目	本期数	上年同期数	计入当期非经常性损益的金额
核销应付款项	21,772,915.36	8,338,661.65	21,772,915.36
非流动资产毁损报废利得	1,694,859.79	764,386.24	1,694,859.79
处置周转材料款	1,152,740.67	755,221.24	1,152,740.67
违约赔偿收入	8,277.00	3,479,765.77	8,277.00
其他	197,892.39	3,007,393.64	197,892.39
合 计	24,826,685.21	16,345,428.54	24,826,685.21

11. 营业外支出

项 目	本期数	上年同期数	计入当期非经常性损益的金额
赔偿金	355,150.00	1,108,788.97	355,150.00
税收滞纳金	101,273.02	241,218.66	101,273.02
非流动资产毁损报废损失	13,102.97	63,304.72	13,102.97
盘亏损失		103.00	
其他		220,205.91	
合 计	469,525.99	1,633,621.26	469,525.99



12. 所得税费用

项 目	本期数	上年同期数
当期所得税费用	96,969,304.06	55,742,883.97
递延所得税调整	-117,700.73	53,623.34
合 计	96,851,603.33	55,796,507.31

13. 归属于母公司所有者的其他综合收益

项 目	本期数			上年同期数		
	税前金额	所得税	税后净额	税前金额	所得税	税后净额
1) 不能重分类进损益的其他综合收益						
① 重新计量设定受益计划变动额	-9,419,300.00	-1,989,825.00	-7,429,475.00	-10,846,000.00	-2,400.00	-10,843,600.00
② 其他权益工具投资公允价值变动	-1,460,000.00		-1,460,000.00	-10,830,000.00		-10,830,000.00
2) 其他综合收益合计	-9,419,300.00	-1,989,825.00	-7,429,475.00	-10,846,000.00	-2,400.00	-10,843,600.00

(三) 其他信息

1. 外币折算

(1) 计入当期损益的汇兑差额为 396,834.56 元。

2. 所有权或使用权受到限制的资产

项 目	期末账面价值	受限原因
银行存款	311,126,632.31	监管户和境外无法汇回资金
其他货币资金	90,013,913.39	诉讼冻结资金
境外无法汇回资金	272,876.11	境外无法汇回



项 目	期末账面价值	受限原因
合 计	401,413,421.81	——

(四) 合并现金流量表项目注释

1. 现金流量表补充资料

补充资料	本期数	上年同期数
(1) 将净利润调节为经营活动现金流量:	——	——
净利润	214,577,165.80	202,025,098.39
加: 资产减值损失	2,818,297.53	-30,855,110.78
信用减值损失	68,782,301.03	169,238,558.70
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	19,563,036.95	22,581,600.46
使用权资产折旧	3,789,269.38	6,848,716.15
无形资产摊销	4,981,893.46	4,784,824.93
长期待摊费用摊销	10,380,296.15	15,876,848.84
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“-”号填列)	-619,418.00	-6,553.10
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	-1,681,756.82	-701,081.52
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	21,593,482.05	22,209,440.38
投资损失(收益以“-”号填列)	4,129,284.04	60,586,564.10
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	1,031,215.59	-1,016,929.88
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	-1,148,916.32	1,070,553.22
存货的减少(增加以“-”号填列)	18,593,665.63	7,586,632.24
合同资产的减少(增加以“-”号填列)	-938,081,852.82	-629,109,988.72
合同负债的增加(减少以“-”号填列)	449,322,729.95	419,094,967.89
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	1,063,661,431.64	
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	-370,408,000.02	50,121,245.22
其他		



补充资料	本期数	上年同期数
经营活动产生的现金流量净额	571,284,125.22	320,335,386.52
(2) 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
(3) 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	1,270,458,796.56	619,001,360.66
减: 现金的期初余额	619,001,360.66	549,772,495.44
加: 现金等价物的期末余额	1,013,027,734.53	787,066,972.22
减: 现金等价物的期初余额	787,066,972.22	680,156,160.70
现金及现金等价物净增加额	877,418,198.21	176,139,676.74

2. 现金和现金等价物的构成

项 目	期末数	期初数
(1) 现金	1,270,458,796.56	619,001,360.66
其中: 库存现金		13,931.14
可随时用于支付的银行存款	1,270,458,796.56	618,987,429.52
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
(2) 现金等价物	1,013,027,734.53	787,066,972.22
其中: 三个月内到期的债券投资		
(3) 期末现金及现金等价物余额	2,283,486,531.09	1,406,068,332.88
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的 现金及现金等价物	181,647,215.39	402,289,021.15

九、或有事项

无。

十、资产负债表日后事项



无。

十一、关联方关系及其交易

(一) 本公司的母公司有关信息

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本 (万元)	母公司对 本公司的 持股比例 (%)	母公司对 本公司的 表决权比 例 (%)
中国电力建设 股份有限公司	北京市	土木工程建筑业	1,722,615.9334	100.00	100.00

本公司最终控制方为中国电力建设集团有限公司。

(二) 本公司的子公司有关信息

子公司名称	注册地	业务性质	注册资本	持股比例	表决权比例
河北联泰检测 技术有限公司	河北石家庄市	研究和试 验发展	400.00 万元	100.00	100.00

(三) 本公司的其他关联方有关信息

1. 本公司的其他关联方

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
中国电力建设集团有限公司	最终控制方
中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	同受母公司控制
中国电建市政建设集团有限公司	同受母公司控制
中国电建集团河南工程有限公司	同受母公司控制
中国电建集团海外投资有限公司	同受母公司控制
中国电建集团华东勘测设计研究院有限公司	同受母公司控制
中国水利水电第六工程局有限公司	同受母公司控制
中国电建集团核电工程有限公司	同受母公司控制
中国电建集团贵州电力设计研究院有限公司	同受母公司控制
中国电建集团江西省电力设计院有限公司	同受母公司控制
中国水利水电第八工程局有限公司	同受母公司控制
中国水利水电第四工程局有限公司	同受母公司控制
中国电建集团昆明勘测设计研究院有限公司	同受母公司控制
中国水利水电第十一工程局有限公司	同受母公司控制



中国电建集团核电工程有限公司	同受母公司控制
中电建津辰新能源（天津）有限公司	同受母公司控制
中电建可再生资源开发投资（天津）有限公司	同受母公司控制
新疆正高光伏发电有限公司	同受母公司控制
冀投（霸州市）新能源有限公司	同受母公司控制
中国水电（香港）控股有限公司	同受母公司控制
中国水电建设集团国际工程有限公司	同受母公司控制
中电建张家口风电开发有限责任公司	同受母公司控制
中电建（海口市）光伏发电有限公司	同受母公司控制
拉萨市达孜区中电建新能源开发有限公司	同受母公司控制
河南中电建物贸有限公司	同受母公司控制
焦作市宏亮电力技术咨询有限公司	同受母公司控制
山东鲁能光钢结构有限公司	同受母公司控制
深圳市赛能达实业发展有限公司	同受母公司控制
中电建物资有限公司	同受母公司控制
中水电成都贸易有限公司	同受母公司控制
冀投（广宗县）新能源有限公司	同受母公司控制
山东电力建设第三工程有限公司	同受最终控制方控制
中国水利水电建设工程咨询公司	同受最终控制方控制
中国电建集团海外投资有限公司	同受最终控制方控制
青岛鸿利软件有限公司	同受最终控制方控制
北京华科软科技有限公司	同受最终控制方控制
中国电建集团河南电力器材有限公司	同受最终控制方控制
中电建武汉铁塔有限公司	同受最终控制方控制
中国电建集团透平科技有限公司	同受最终控制方控制
武汉既济电力商城有限公司	同受最终控制方控制
中国电建集团上海能源装备有限公司	同受最终控制方控制
中国电建集团四平线路器材有限公司	同受最终控制方控制
天津斯泰克国际贸易有限公司	同受最终控制方控制



河北电力装备有限公司	同受最终控制方控制
中国电建集团长春发电设备有限公司	同受最终控制方控制
湖北省电力装备有限公司	同受最终控制方控制
青岛颂康泰国际旅行社有限公司	同受最终控制方控制

(四) 关联交易情况

1. 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

(1) 明细情况

1) 采购商品和接受劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期数		上期同期数	
			金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)
中国水利水电第八工程局有限公司	工程承包	参考市场价格	55,538,602.36	0.36		
焦作市宏亮电力技术咨询有限公司	工程承包	参考市场价格	38,146,068.13	0.25		
中国电建集团河南电力器材有限公司	工程承包	参考市场价格	16,882,346.01	0.11	32,735,299.31	0.24
中电建武汉铁塔有限公司	工程承包	参考市场价格	14,222,014.82	0.09	16,934,170.37	0.12
河北联泰检测技术有限公司	工程承包	参考市场价格	12,091,635.86	0.08	6,635,284.77	0.05
中国电建集团长春发电设备有限公司	工程承包	参考市场价格	10,778,761.06	0.07		
中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	工程承包	参考市场价格	6,542,323.01	0.04	42,476,198.71	0.31
中国电建集团北京勘测设计研究院有限公司	工程承包	参考市场价格	3,865,094.34	0.03		
中国电建集团江西省电力设计院	工程承包	参考市场价格	3,754,716.98	0.02		



关联方	关联交易内容	关联定价方式及决策程序	本期数		上期同期数	
			金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)
有限公司						
青岛颂康泰国际旅行社有限公司	工程承包	参考市场价格	2,791,455.67	0.02		
湖北融和电力物资有限公司	工程承包	参考市场价格	1,531,813.21	0.01	808,826.67	0.01
中国电力建设股份有限公司	工程承包	参考市场价格	1,062,427.67	0.01		
青岛鸿利软件有限公司	工程承包	参考市场价格	900,000.00	0.01		
湖北省电力装备有限公司	工程承包	参考市场价格	863,330.30	0.01		
天津斯泰克国际贸易有限公司	工程承包	参考市场价格	503,530.31	<0.01	28,804.03	<0.01
中电建物资有限公司	工程承包	参考市场价格	332,424.42	<0.01	1,846,622.23	0.01
中国电建集团四平线路器材有限公司	工程承包	参考市场价格	305,717.94	<0.01	2,937,622.36	0.02
深圳市赛能达实业发展有限公司	工程承包	参考市场价格	277,779.84	<0.01	485,466.87	<0.01
中国水利水电第十一工程局有限公司	工程承包	参考市场价格	249,258.85	<0.01		
中国水利水电第七工程局有限公司	工程承包	参考市场价格	188,679.25	<0.01		
中电建成都铁塔有限公司	工程承包	参考市场价格	144,853.81	<0.01		
致恒(重庆)供应链有限公司	工程承包	参考市场价格	66,708.03	<0.01		
中国电力建设集团有限公司	工程承包	参考市场价格	36,697.25	<0.01		
河南中电建物贸有限公司	工程承包	参考市场价格	70.78	<0.01	5,349.55	<0.01
中国电建集团透平科技有限公司	工程承包	参考市场价格			9,358,529.20	0.07
河北电力装备有限公司	工程承包	参考市场价格			6,465,892.50	0.05



关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期数		上期同期数	
			金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)
中国电建集团上海能源装备有限公司	工程承包	参考市场价格			4,822,406.45	0.03
中国电建集团河南电力器材有限公司	工程承包	参考市场价格			3,483,950.46	0.03
中电建西部建设投资发展有限公司	工程承包	参考市场价格			240,320.63	<0.01
中国电建集团昆明勘测设计研究院有限公司	工程承包	参考市场价格			235,849.06	<0.01
中水五局汇彩数字科技(成都)有限公司	工程承包	参考市场价格			92.04	<0.01

2) 出售商品和提供劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期数		上期同期数	
			金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)
新疆正高光伏发电有限公司	工程承包	参考市场价	128,054,349.52	0.90	355,884,019.05	2.73
中电建津辰新能源(天津)有限公司	工程承包	参考市场价	112,084,893.03	0.79		
山东电力建设第三工程有限公司	工程承包	参考市场价	32,985,560.00	0.23		
中电建可再生能源开发投资(天津)有限公司	工程承包	参考市场价	31,923,099.22	0.23	78,579,806.75	0.60
中国电建集团核电工程有限	工程承包	参考市场	24,650,220.68	0.17	27,181,190.16	0.21



关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期数		上期同期数	
			金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)
公司		价				
冀投(广宗县)新能源有限公司	工程承包	参考市场价	8,716,517.82	0.06	21,465,953.24	0.16
河北联泰检测技术有限公司	工程承包	参考市场价	5,202,264.15	0.04	6,818,867.92	0.05
中电建张家口风电开发有限责任公司	工程承包	参考市场价	3,763,960.96	0.03		
中国电建集团财务有限责任公司	工程承包	参考市场价	2,080,865.86	0.01		
中国水电四局(兰州)机械装备有限公司	工程承包	参考市场价	453,946.79	<0.01		
中国水电建设集团国际工程有限公司	工程承包	参考市场价	308,351.85	<0.01	21,795,445.34	0.17
中国电力建设股份有限公司	工程承包	参考市场价	110,235.85	<0.01		
中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	工程承包	参考市场价			10,019,902.16	0.08
中国水利水电第六工程局有限公司	工程承包	参考市场价			2,808,653.51	0.02

2. 关联方资金拆借

关联方	拆借金额	起始日	到期日	本期利息
拆入				
中国电力建设股份有限公司	200,000,000.00	2024/03/14	2034/03/01	4,433,555.57



(五) 关联方应收应付款项

1. 应收关联方款项

项目名称	关联方	期末数		期初数	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收资金集中管理款					
	中国电力建设股份有限公司	1,013,027,734.53		787,066,972.22	
小计		1,013,027,734.53		787,066,972.22	
应收账款					
	中国电建集团河南工程有限公司	10,581,187.86		10,873,185.53	
	中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	7,518,613.82		5,902,387.31	
	河北联泰检测技术有限公司	2,506,000.00			
	中电建津辰新能源(天津)有限公司	2,444,800.00			
	中电建可再生能源开发投资(天津)有限公司	1,592,300.65		22,673,218.04	
	冀投(霸州市)新能源有限公司	1,170,577.50		1,170,577.50	
	新能源工程院	198,154.35		895,268.31	
	新能源工程院			571,696.38	
	中国电建市政建设集团有限公司	167,270.54		2,845,276.51	
	中国水电(香港)控股有限公司	35,000.00			
	中国水利水电建设工程咨询公司	34,392.50		1,331,066.50	
	新疆正高光伏发电有限公司			33,859,239.13	
	山东鸿基工程科技有限公司			635,086.77	
	中国水利水电第六工程局有限公司			315,933.64	



项目名称	关联方	期末数		期初数	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
	中国电建集团核电工程有限公司			199,500.00	
	山东电力建设第三工程有限公司			31,185.25	
	中国电建集团海外投资有限公司			2,639.35	
小计		26,248,297.22		81,306,260.22	
应收票据					
	中国电建集团海外投资有限公司	526,400.00			
小计		526,400.00			
预付账款					
	青岛鸿利软件有限公司			492,000.00	
小计				492,000.00	
合同资产					
	山东电力建设第三工程有限公司	12,582,960.00		2,652,884.75	
	中国电建集团河南工程有限公司	7,425,549.23		7,356,182.31	
	中电建津辰新能源(天津)有限公司	3,451,937.42			
	中电建可再生能源开发投资(天津)有限公司	2,495,362.71		1,598,091.63	
	中国电建集团核电工程有限公司	1,173,413.39		15,250.00	
	中国水电建设集团国际工程有限公司	967,151.79		696,826.18	
	中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	801,323.24		1,998,091.84	
	山东鸿基工程科技有限公司	482,496.02		547,409.25	
	新能源工程院	327,720.17		327,720.17	
	新能源工程院	232,796.93		232,800.55	



项目名称	关联方	期末数		期初数	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
	冀投（霸州市）新能源有限公司	181,070.56		181,070.56	
	中国电建市政建设集团有限公司	87,995.15		87,995.15	
	中电建张家口风电开发有限责任公司			3,370,110.20	
	中国水利水电第六工程局有限公司			477,065.90	
小计		30,209,776.61		19,541,498.49	
其他应收款					
	拉萨市达孜区中电建新能源开发有限公司	500,000.00			
	中国电建集团贵州电力设计研究院有限公司	200,000.00			
	中电建（海口市）光伏发电有限公司	20,000.00			
	中电建津辰新能源（天津）有限公司			500,000.00	
	北京华科软科技有限公司			300,000.00	
小计		720,000.00		800,000.00	
应收股利					
	河北联泰检测技术有限公司	395,472.53		461,160.40	
小计		395,472.53		461,160.40	

2. 应付关联方款项

项目名称	关联方	期末数	期初数
应付账款			
	中国水利水电第八工程局有限公司	36,258,620.68	
	焦作市宏亮电力技术咨询有限公司	6,292,555.40	
	中国电建集团河南电力	5,758,940.53	5,073,515.08



项目名称	关联方	期末数	期初数
	器材有限公司		
	中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	5,750,000.00	11,610,000.00
	中国电建集团长春发电设备有限公司	4,872,000.00	
	中电建武汉铁塔有限公司	3,098,247.69	2,508,798.09
	河北联泰检测技术有限公司	2,382,645.00	5,819,158.00
	河北电力装备有限公司	646,589.25	4,575,271.06
	山东鲁能光钢结构有限公司	363,621.23	391,313.10
	中国电建集团江西省电力设计院有限公司	296,000.00	
	天津斯泰克国际贸易有限公司	240,174.94	
	中国水利水电第十一工程局有限公司	227,169.60	193,574.25
	中国电建集团上海能源装备有限公司	176,975.00	342,483.00
	中国电建集团四平线路器材有限公司	84,778.55	147,622.29
	山东鸿基工程科技有限公司	68,917.96	465,243.10
	湖北省电力装备有限公司	52,500.00	44,500.00
	中国电建集团昆明勘测设计研究院有限公司	7,500.00	7,500.00
	中水电成都贸易有限公司	3,521.70	
	中国电建集团透平科技有限公司	0.15	2,216,929.36
	武汉既济电力商城有限公司		18,750.00
	中电建物资有限公司		4,065,471.36
	河南中电建物资有限公司		11,661.15
	中国水利水电第四工程局有限公司		3,223,965.00



项目名称	关联方	期末数	期初数
	深圳市赛能达实业发展有限公司		1,065,330.80
小计		66,580,757.68	41,781,085.64
应付股利			
	中国电力建设股份有限公司		52,885,650.57
小计			52,885,650.57
合同负债			
	冀投(广宗县)新能源有限公司	17,208,539.27	
	中电建津辰新能源(天津)有限公司	6,558,912.40	
	中电建鼎昊(北京)国际保险经纪有限公司	724,608.00	
	中国水电建设集团国际工程有限公司	439,090.51	1,286,350.79
	山东电力建设第三工程有限公司		11,378,348.06
	中国电建集团核电工程有限公司		7,034,067.85
	中电建可再生资源开发投资(天津)有限公司		1,402,607.72
小计		24,931,150.18	21,101,374.42
其他应付款			
	中国电力建设股份有限公司	200,000,000.00	
	河北联泰检测技术有限公司	2,260,520.05	226,430.88
	青岛颂康泰国际旅行社有限公司	1,324,228.00	1,189,415.00
	中国电建集团河南工程有限公司	345,280.37	339,311.03
	山东电力建设第三工程有限公司	100,000.00	
	中国电建集团核电工程有限公司	100,000.00	
	中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司		801,805.96



项目名称	关联方	期末数	期初数
	山东丰汇工程检测有限公司		10,000.00
小 计		204,130,028.42	2,566,962.87

十二、按照有关财务会计制度应披露的其他内容

涉诉事项明细

诉讼事项	诉讼对手	涉诉时间
本公司与无锡市华星环保电力工程有限公司就朝阳生物质项目发生纠纷，双方起诉至无锡市滨湖区人民法院。案件至审计报告日还在审理中。	无锡市华星环保电力工程有限公司	2023.12
本公司因枣强项目住宅楼主体工程施工承包项目发生争议，河北程展建筑工程有限公司、枣强县建筑安装有限责任公司和枣强县第二建筑工程有限公司起诉至石家庄市裕华区法院，案件至审计报告日还在审理中。	河北程展建筑工程有限公司、枣强县建筑安装有限责任公司、枣强县第二建筑工程有限公司	2023.09-2024.12
本公司与江苏江都建设集团有限公司就《国电库车发电有限公司脱硫脱硝系统、电除尘改造建筑安装工程》合同的末次结算价款问题存在分歧，双方就价款结算起诉至法院，至审计报告日案件还在审理中	江苏江都建设集团有限公司	2023.01
本公司与青岛畅隆重型装备有限公司就买卖合同产生经济纠纷，青岛畅隆重型装备有限公司就纠纷事项诉讼至河北省石家庄市裕华区人民法院，案件至审计报告日还在审理中。	青岛畅隆重型装备有限公司	2023.11
本公司与江西古景构件有限公司就《预制叠合板订货合同》发生经济纠纷，江西古景构件有限公司就购销事项诉讼至石家庄裕华区人民法院，案件至审计报告日还在审理中。	江西古景构件有限公司	2024.12
本公司与郑州枫火电力科技有限公司就《华能光山县18MW分散式风电项目主体建安工程分包合同》存在工程纠纷，郑州枫火电力科技有限公司诉讼至法院，双方就工程情况争议中，案件至审计报告日还在审理中。	郑州枫火电力科技有限公司	2024.12

注：上述涉诉事项案件仍在审理中，上述事项导致本公司受限资金有所增加。

中国电建集团河北工程有限公司

二〇二五年五月二十五日



营业执照 (副本)

统一社会信用代码
913300005793421213 (1/3)

名称
天健会计师事务所(特殊普通合伙)

类型
特殊普通合伙企业

经营范围
许可项目:注册会计业务(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动,具体经营项目以审批结果为准)。一般项目:企业管理咨询;税务服务;会议及展览服务;商务秘书服务;技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广;数据处理服务;软件开发;网络与信息安全软件开发;软件外包服务;信息系统集成服务;信息技术咨询服务;信息系统运行维护服务;安全咨询服务;公共安全管理服务;互联网信息服务;业务培训(不含教育培训和职业技能培训资格培训的除外);(除依法须经批准的项目外,凭营业执照依法自主开展经营活动)。(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)。

出资额
壹亿玖仟伍佰壹拾伍万元整

成立日期
2011年07月18日

主要经营场所
浙江省杭州市西湖区灵隐街道西溪路128号

登记机关
浙江省市场监督管理局
2025年02月27日

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过
国家信用信息公示系统报送公示年度报告。
国家企业信用信息公示系统网址: <http://www.gsxt.gov.cn>

本复印件仅供中国电建集团河北工程有限公司天健审(2025)13280号报告后附之用,证明天健会计师事务所(特殊普通合伙)合法经营,他用无效且不得擅自外传。



会计事务所 执业证书

名称：天健会计师事务所（特殊普通合伙）
 负责人：钟建国
 主任会计师：钟建国
 经营场所：浙江省杭州市西湖区灵隐街道西溪路128号

组织形式：特殊普通合伙
 执业证书编号：330000001
 批准执业文号：浙财会〔2011〕25号
 批准执业日期：1998年11月21日设立，2011年6月28日转制

发证机关：2024年 06月 20日
 中华人民共和国财政部制

说明

《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予执行注册会计师法定业务的凭证。

- 《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。
- 《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。
- 会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。

证书序号：0019886

本复印件仅供中国电建集团河北工程有限公司天健审（2025）13280号报告后附之用，证明天健会计师事务所（特殊普通合伙）具有合法执业资质，他用无效且不得擅自外传。




 THE CHINESE INSTITUTE OF CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS
 中国注册会计师协会

姓名 陈永毡
 Full name _____
 性别 男
 Sex _____
 出生日期 1972/05/18
 Date of birth _____
 工作单位 河北华安会计师事务所有限公司
 Working unit _____
 身份证号码 130102720518061
 Identity card No. _____

年度检验登记 Annual Renewal Registration

本证书检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for one year after this renewal.

2015 2016 2017 2013 2012

2016年 月 日
2016年 月 日

年度检验登记 Annual Renewal Registration

本证书检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for one year after this renewal.

证书编号: 130000012207
No. of Certificate _____

批准注册协会: 河北省注册会计师协会
Authorized Institute of CPAs _____

发证日期: 2002年 08月 19日
Date of Issuance _____

2016 2017

注册会计师变更事项登记
Registrations of a Change in Working Unit by a CPA

注册会计师变更事项，应在原注册地注册会计师协会办理。
CPAs shall report to the competent Institute of CPAs immediately upon any change in their working unit.

1. 注册会计师变更事项的，应在原注册地注册会计师协会办理。
2. The CPAs shall report to the competent Institute of CPAs immediately upon any change in their working unit.
3. The CPA shall return his certificate to the Institute of CPAs when the CPA stops conducting business.
4. 注册会计师变更事项的，应在原注册地注册会计师协会办理。

北京天区(特) 2015年 月 日
北京天区(特) 2015年 月 日

本复印件仅供中国电建集团河北工程有限公司天津(2025)13280号报备后附之用，证明陈永毡是中国注册会计师，他用无效且不得擅自外传。





本复印件仅供中国电建集团河北工程有限公司天健审(2015)13280号报告后附之用，证明许倩琳是中国注册会计师，他用无效且不得擅自外传。



2024 年财务情况说明书

2024 年度财务情况说明书内容提要

财务情况说明书是年度财务会计决算报告的重要组成部分。各企业应依据《企业财务会计报告条例》（国务院令 第 287 号）等有关规定，以财务指标和相关统计指标为主要依据，对本年度资产质量、财务状况、经营成果等情况进行分析说明，客观反映企业运营特点及发展趋势。财务情况说明书主要包括以下内容：

一、企业基本情况

（一）企业简介。

企业主要业务范围、发展战略和国内外排名等情况。

电力工程房屋建筑工程施工总承包防腐保温工程起重设备安装工程技术服务专业包揽境外火电行业工程和境内国际招标工程上述境外工程所需的设备材料出口对外派遣实施上述境外工程所需劳务人员，计算机外围辅助设备、计算机耗材、电子产品及配件、教学仪器、办公设备的销售；计算机软件开发与销售、技术服务，混凝土及化工产品（以上全部项目不含化学危险品、不含易制毒化学品、不含需前置许可项目）的销售；职业资格培训（按职业资格培训机构认定书经营），搬倒装卸，仓储服务（危险化学品除外），钢材、建材（木材除外）、机械设备的销售，场地租赁，机械设备租赁，物业服务，机电工程、市政工程的施工，电力设备的检修、调试，电力技术服务；园林绿化工程。

公司的未来战略规划是公司围绕打造专精特新新型骨干企业的战略定位，成为以新能源业务、基础设施业务为主，具备综合能源类业务、市政类基础设施业务、工民建业务能力，具备电力

工程施工总承包特级资质、市政一级资质、环保一级资质，具备总承包能力、投融资能力的专精特新骨干企业，在细分市场形成领先优势。经营指标规划如下：

指标类型	指标名称	单位	2025年确保	2025年力争
效益指标	1. 净利润	万元	14800.00	21600.00
	2. 全员劳动生产率	(万元/人)	36.86	40.50
业务指标	3. 营业收入	万元	1200000.00	1600000.00
	其中：①国际业务营业收入	万元	120000.00	160,000.00
	4. 新签合同额	万元	2000000.00	3000000.00
	其中：①国际业务新签合同额	万元	200000.00	300000.00
	②工程总承包新签合同	万元	1600000.00	2400000.00
风险指标	5. 应收账款占营业收入比例	%	20.50	20.00
	6. 存货占营业收入比例	%	7.50	7.35
	7. 资产负债率	%	81.08	79.54

(二) 近三年主要财务指标和重要变化说明。

单位：万元 币种：人民币

项目	2024年	2023年	本期比上年增减(%)	2022年
资产总额	858338.45	772732.16	11.08%	671629.59
总资产周转率	1.89	2.00	-5.85%	1.33
资产负债率	82.53%	87.11%	-5.27%	86.85%
净资产	149988.27	99351.89	50.97%	88329.82
归属于母公司所有者的净资产	149988.27	99351.89	50.97%	88329.82
营业总收入	1537973.87	1446653.40	6.31%	813958.88
利润总额	31142.88	25782.16	20.79%	13224.56
归属于母公司所有者的净利润	21457.72	20202.51	6.21%	11518.49
经营活动产生的现金流量净额	57128.41	32033.54	78.34%	16557.96
营业利润率	1.87%	1.68%	11.07%	1.61%
加权平均净资产收益率	17.21%	21.53%	-20.07%	14.93%
国有资本保值增值率	120.84%	121.65%	-0.67%	118.20%
实际上缴税收	32573.11	23143.74	40.74%	17433.21

企业资产、负债、所有者权益总额结构和年度变化情况及原

因分析。

1. 公司资产负债率较上年有所降低，其中资产总额较上年增加 11.08%，所有者权益较上年增加 50.97%。资产总额主要受到货币资金（含应收资金集中管理款）、合同资产和应收账款影响，货币资金较年初增加 87654.26 万元，涨幅 48.47%；应收账款较年初减少 36399.04 万元，降幅 22.12%；合同资产较年初增加 68950.06 万元，涨幅 26.61%。所有者权益总额主要受到其他权益工具和未分配利润影响，其他权益工具较年初增加 30000 万元，涨幅 100%；未分配利润较年初增加 19244.06 万元，涨幅 419.76%。

资产负债率降低主要是由于公司所有者权益总额大幅度增加。公司丰富融资方法，积极采用权益类融资产品，首次成功发行 30000 万元规模永续中期票据，利用权益融资资金置换利息较高的银行贷款，降低公司长期借款总额，压降资产负债率。货币资金期末余额 268490.00 万元，主要由于公司强化“两金”管理，督导二级单位压降“两金”总额，将大量应收款项转化为货币资金，造成货币资金存量增加，应收账款较年初减少 36399.04 万元；公司加强应收票据消纳，积极利用票据代替现金支付，保障公司现金存量充足，应收款项融资较年初减少 21290.45 万元。

2. 公司利润总额小幅增加。主要由于公司强化“四全经营”理念，加强项目订单质量，提高合同转化率，优化项目履约过程中的成本管控，大力拓展新能源业务市场，夯实基础设施、传统能源建设工程。营业总收入实现 1537973.87 万元，较去年同期

涨幅 6.31%。公司净利润小幅下降，主要由于公司未获取高新企业资质，导致企业所得税税率上升，所得税费用较去年增加 4105.51 万元。

公司总体毛利率 7.00%，较去年降低 0.25 个百分点。公司境内项目毛利率有所上升，营业成本总体控制较好，但境外项目毛利较低，主要受到境外经济环境下行，项目受疫情影响履约进度较慢，人工成本和材料成本上涨较快，导致毛利水平下降。

3. 公司经营活动产生的现金流量金额较上年涨幅 78.34%。主要由于一是通过利用国家政策机遇加大清收清欠力度，回收大量应收账款，公司经营性现金流入大幅度上升。二是部分新签项目进入履约高峰期，收到业主大量预付款项，用于工程履约，造成现金流入较多。三是利用存量银行承兑汇票进行采购、支付款项，减少现金流出，保障现金充分结余。

（三）企业户数情况。

截至 2024 年，公司企业法人户数一共为 1 户，三级企业法人 1 户为中国电建集团河北工程有限公司。

（四）企业上交税费情况分析。

公司实际上缴税收 32573.11 万元，较去年同期涨幅 40.74%。企业所得税较去年同期增加 6537.73 万元，涨幅 172.79%，主要由于 2024 年公司无高新企业资质，预缴企业所得税税率由 15% 上升至 25%，导致 2024 年汇算清缴补缴企业所得税。增值税较去年增加 1379.08 万元，涨幅 8.94%，主要由于公司业务扩展，公司销售商品、提供劳务总量增加，影响增值税同比上升。

（五）企业职工情况

1. 企业职工人数及人工成本、薪酬水平等基本情况。

截至 2024 年末，河北工程公司职工 2013 人（不含人事代理），其中在岗职工 1934 人，不在岗职工 79 人，职工工资总额 24850 万元，企业人工成本 38195 万元，职工平均人数 1978，职工平均工资为 12.56 万元。

2. 公司中高级管理人员采用年薪制薪酬模式，薪酬结构为：基本年薪+绩效年薪+其他奖惩，以年度为业绩考核周期对其年度绩效工资进行考核，依据任职岗位、绩效考核结果进行年度绩效薪酬的分配。

普通职工采用基础工资+绩效工资的薪酬模式。按照员工在工作中的不同岗位和任职资格确定基础工资标准，绩效工资各单位根据绩效考核情况进行绩效薪酬的二次分配。

二、生产经营情况分析

（一）生产经营总体情况分析。

公司 2024 年大力开展新能源业务，全力夯实传统能源业务，做精做细基础设施业务，着重提升高质量订单、高质量履约水平，超计划完成产值，全年实现营业总收入 1539377.22 万元，较去年同期涨幅 6.28%，新能源收入占比 69.88%，传统业务收入占比 18.78%，基础设施业务收入占比 10.66%，公司强化“四全经营”理念，多种举措压降成本费用，全年实现利润总额 31150.10 万元，超额完成预算目标。公司营业收入利润率 1.86，较上年同期增加 0.02 个百分点

(二) 主要业务板块分析。

主业划分情况						
分主业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入占比 (%)	营业收入比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
主业	1534421.63	1428559.60	6.90%	99.77%	6.13%	-4.68%
非主业	3552.24	1698.53	52.18%	0.23%	313.92%	92.65%
合计	1537973.87	1430258.13	7.00%	100.00%	6.31%	-3.39%
业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入占比 (%)	营业收入比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
工程承包业	1522691.50	1417785.85	6.89%	99.01%	5.57%	-3.10%
勘测设计业	0.00	0.00	0.00%	0.00%	-100.00%	-100.00%
电力投资与运营	0.00	0.00	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
其他行业	15282.37	12472.28	18.39%	0.99%	55.01%	75.27%
其他服务业	0.00	0.00	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
合计	1537973.87	1430258.13	7.00%	100.00%	5.94%	-3.39%
业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入占比 (%)	营业收入比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
国内	1527518.73	1414748.33	7.38%	99.32%	7.09%	0.70%
国外	10455.14	15509.80	-48.35%	0.68%	-48.56%	-3276.89%

按主要业务板块分析本年度生产经营情况，包括但不限于以下几个方面：

1. 企业所处行业中的地位及发展趋势；宏观经济政策产生的影响。

2024年，在集团公司党委的正确领导下，河北工程公司党委班子难中求成、稳中求进，克服多项历史性难题，改革发展成效成果斐然。公司财务工作紧密围绕集团公司各项决策部署及具体工作安排，聚焦“一利五率”稳增长，强化“四全经营”深落实，深挖提质增效潜力，优化财务风险防控，“一利五率”指标在集团内12家电工板块名列前茅。

2. 主要产品的产量、业务营业额、销售量（出口额、进口额）的增减变化和原因分析。

2024年公司优化市场结构，抢抓高质量订单，坚持“事前算赢”原则，加快合同转化效率；优化项目成本过程管理，发挥成本导向作用，坚持“事中干赢”原则，压缩项目建设成本；细化项目收尾管理颗粒度，多举措并行减亏，坚持“事后结赢”原则，全力做优项目清收。积极响应国家政策导向，向大型新能源基地项目、前端开发类新能源EPC/PC项目、小比例投资高收益类新能源项目拓展，夯实传统业务、做精做细基础设施业务，进一步提高公司在电力建设的行业优势。

2024年末，公司完成新签合同额2741169.83万元，完成年度计划1900000万元的144.27%，同比增加4.87%。国际业务完成228285.59万元，占全部新签合同的8.66%，完成年度计划50000万元的456.57%，同比涨幅374.50%；国内业务完成2512884.24万元，占全部新签合同的91.67%，完成年度计划1850000万元的135.83%，同比降幅2.06%。

产值实现 1537973.87 万元，利润总额 31142.88 万元，公司新能源（含销售）业务收入占比为 69.95%、传统业务占比为 18.70%、基础设施业务占比为 10.67%。

3. 各主要业务板块收入、毛利占企业总收入的比重情况，各业务板块效益贡献情况。

以风电、太阳能业务为主的新能源板块存量项目履约进度正常，新签项目今年开工项目较多达到履约高峰期，履约进度较快，确认收入量较大，其中国内太阳能发电工程承包项目营业收入 662613.79 万元，与上年同期相比增幅为 16.22%，风电工程承包项目营业收入 413128.86 万元，与上年同期相比增幅为 39.04%。主要由于建筑公司新疆米东光伏项目在本年实现并网发电、转商运行；火电公司华能阜康项目实现并网发电；围场 200MW 风电项目达到履约高峰期。

受国家“双碳”战略目标引导，公司调整战略方向响应国家号召，积极参与新能源电力工程建设，对于传统业务板块以存量项目营业收入为主，公司紧抓项目管理，提高存量项目履约质量，传统业务板块营业收入较去年小幅度下降，降幅-13.23%。南方公司元豪 EPC 项目完成 3 号机组并网发电，4 号机组开始进入履约高峰期，累计实现营业收入 47872.04 万元。

基础设施工程版块收入有所下降，但境内履约情况良好。主要由于廊坊医院 EPC 项目正常履约，完成外部构架搭建，进入楼内智能化设施完善阶段，累计实现营业收入 51251.84 万元；安徽生鲜冷链项目完成项目里程碑节点，综合楼顺利通过竣工预验收，进入与业主交接阶段，累计实现营业收入 20804.97 万元。

境外业务板块营业收入较去年有所下降，境外业务 2024 年累计实现营业收入 10455.14 万元，较去年同期减少 9868.05 万元，降幅 48.56%。主要由于土耳其储气库完成压缩机等多个设施的试运行工作，累计实现营业收入 4044.83 万元；巴林铝厂电站项目竣工，累计实现营业收入 3330.44 万元

（三）其他业务收支增减变化及原因分析。

公司其他业务收入 3552.24 万元，主要为培训费、房产处置、房产租赁收入，较上年同期 858.20 万元增加 2694.04 万元，主要由于出售北京科财中心房产产生收入。

其他业务收入毛利率 52.18%，其中处置北京科财中心房产产生毛利 386.87 万元，导致整体毛利偏高。

（四）生产经营中面临的困难与挑战。

无

三、企业经济效益分析

综合运用比率分析、趋势分析、对标分析和定性分析等方法，分析企业整体的经济效益。比率分析主要围绕“国有企业主要分析指标表”中相关指标，以及具有行业特点的指标；趋势分析重点对比往年数据，重要指标建议分析 3-5 年的发展趋势；对标分析可以选取企业绩效评价标准值、国内外上市公司指标。

（一）企业盈利能力分析，包括盈利能力及经营增长情况分析，经济效益增减变化的主要原因。

公司 2024 年利润总额为 31142.88 万元，较去年同期 25782.16 万元增加 5360.72 万元，涨幅 20.79%，公司整体毛利率 7.00%，较上年同期减少 0.25 个百分点。

其中工程承包业毛利额 105091.68 万元，毛利率 6.90%，较上年同期降低 0.21 个百分点；其他行业毛利额 2810.09 万元，毛利率 18.39%，较上年同期增加 7.90 个百分点。

营业收入 1537973.87 万元，相比去年增长 6.31%，营业成本 1430258.13 万元，相比去年增长 6.59%，营业成本增幅大于营业收入增幅 0.28 个百分点。

营业税金及附加 4438.01 万元，上年同期为 2778.93 万元，同比增长 59.70%，主要由于 2024 年公司承揽的新能源 EPC 项目较多，业主结算和对下结算存在时间差异，形成销项税额大于进项税额，造成税金及附加金额增加。

管理费用全年发生 12028.28 万元，比去年同期增加 11.96%，主要由于折旧费、摊销费、外部劳务费用增加导致。

财务费用包含资本化和费用化利息费用的情况下全年发生为 582.14 万元，比去年同期增加 111.33%，主要由于公司货币资金过程存量较去年大幅下降，外部存款利息收入较上年同期增加 370.62 万元，涨幅 14.13%。但公司积极拓宽融资渠道，采用权益融资方式获取资金，利用权益融资置换银行利率较高的贷款，长期借款利息支出较上年同期减少 312.97 万元，降幅 16.01%，外部长期借款总量较年初减少 13101.00 万元，降幅 24.95%，进一步优化公司债务结构，压降融资成本。

投资收益为-412.93 万元，较上年同期亏损降幅-93.18%，主要由于公司货币资金充足，应收账款清欠力度增加，应收账款大量收回，导致应收账款保理业务和 ABS 相关业务不再办理，未产生相应折价。

信用减值损失和资产减值损失合计为-7160.06万元，相比上年减少-48.26%，主要由于公司加大应收账款清理力度，逾期和非正常“两金”清理效果显著，大量长账龄应收款项清理完成，信用减值损失较去年同期减少10045.63万元，降幅59.36%。

资产处置收益61.94万，主要因为公司处置固定资产导致的。

(二) 成本费用变动的主要因素，包括期间费用、原材料费用、能源费用、工资性支出、借款利率调整对效益的影响。

1. 成本结构及变动

2024年营业成本为1430258.13万元，其中火电业务成本150211.31万元，占总成本10.59%。风电业务成本390123.17万元，占总成本27.28%。光电业务成本612017.17万元，占总成本42.79%。其他电力建设业务成本131499.96万元，占总成本9.02%。基础设施业务成本147623.84万元，占总成本10.32%。

从成本内部结构看近3年变化：

2024年成本结构中人工成本为7964.44万元，占总成本的0.56%，材料费成本为637402.79万元，占总成本的44.62%，机械费1876.36万元，占总成本的0.13%，分包成本707926.08万元，占总成本的49.56%，其他直接费10889.61万元，占总成本的0.76%，间接费用62517.61万元，占总成本的4.38%。

2023年成本结构中人工成本为10776.51万元，占总成本的0.80%，材料费成本为647458.07万元，占总成本的48.28%，机械费1277.30万元，占总成本的0.10%，分包成本620809.97万元，占总成本的46.29%，其他直接费8848.08万元，占总成本的0.66%，间接费用52827.57万元，占总成本的3.94%。

2022 年成本结构中人工成本为 12766.63 万元，占总成本的 1.71%，材料费成本为 247591.71 万元，占总成本的 33.19%，机械费 2155.82 万元，占总成本的 0.29%，分包成本 428672.18 万元，占总成本的 57.46%，其他直接费 12464.26 万元，占总成本的 1.67%，间接费用 40093.14 万元，占总成本的 5.37%。

2. 原材料费用、能源费用、工资性支出、借款利率调整对效益的影响。

集团设备物资采购金额 113.48 亿元，其中集中采购额 102.20 亿元，实现集中采购率 90.06%，通过批量采购降低采购成本。坚持公司利益优先，以谈判手段降低采购金额。

工资性支出方面，今年工资总额为 24506.05 万元相比上年 24616.25 万元减少 110.20 万元，降幅 0.45%。

借款利率方面，公司 2024 年月均带息负债融资成本率为 2.68%，相比上年降低 0.45 个百分点，融资成本率首次降低至 3% 以下。

（三）同比变动 20%及以上损益项目变动情况及原因分析。

公司税金及附加（59.70%）、财务费用（111.33%）、投资收益（-93.18%）、减值损失（-48.26%）、所得税费用（73.58%）、资产处置损益（9284.85%）等同比变动超过 20%。其中公司 2024 年承揽大量新能源 EPC 业务，业主结算与对下结算存在时间差异，导致进销项税额配比不均，销项税额大于进项税额。财务费用主要由于公司货币资金持有量较 2023 年有所降低，获取外部银行存款利息收入下降，财务费用总体上升，但充分利用权益融资工具，置换高息贷款，降低对外部金融机构利息支出额度。投资收益主要由于公司进行应收款项清欠工作成效显

著，货币资金较为充裕，减少采用应收账款保理和 ABS 获取资金规模。减值损失主要由于公司强化“两金”管理，在“两金”清理和长账龄应收款项回收工作中取得较强成效，收回大量长账龄应收款项。所得税费用主要由于公司未落地高新企业资质，导致企业所得税税率上升，所得税费用额度增加。资产处置损益主要由于本年度进行部分固定资产处置工作。

（四）净资产收益率、总资产报酬率、盈余现金保障倍数等盈利能力相关指标的年度间对比分析和行业对标。

净资产收益率 2024 年为 17.21%，2023 年为 21.53%，净资产收益率降低的主要由于公司通过权益融资的方式大幅度提高了净资产总额。

总资产报酬率 2024 年为 4.09%，2023 年为 3.89%，主要由于公司资产总量上升较快，但利润总额涨幅较小。

（五）企业利润总额、净利润、归属于母公司净利润增幅偏差原因分析，与营业收入及资产总额规模增幅偏差分析。

公司净利润增长低于利润总额增长 14.76 个百分点，主要由于企业高新资质未落地，所得税费用总额较去年涨幅 73.58%，税负金额大幅度上涨。

公司利润总额增长率高于营业收入增长率，主要由于公司进一步加强成本管控力度，强化一次经营，做细二次经营，三项费用管控情况良好，未出现大额增加情况。

2024 年营业成本总体管控程度较好，公司在项目建设过程中全面夯实“二次经营”质量，深入落实“事中干赢”和“精益化”管理原则，在物资采购、分包结算、物料使用等关键经营节点，采用刚性预算约束，充分利用电子信息平台，寻找优质资

源，有效降低采购成本，提高采购材料、器械质量，持续压降项目管理成本，优化降本增效机制。

（六）亏损企业户数、亏损面、亏损额及原因；本年采取的措施、取得成效和不足。

无

（七）税赋调整对效益的影响，包括有关税种和税率调整、享受税收优惠政策退税返还等。

无

（八）非经营性损益对盈利能力的影响。

资产处置收益 61.94 万，主要由于处置部分固定资产产生资产处置收益。

（九）会计政策、会计估计变更的原因及其对效益的影响。

无

四、财务状况分析

（一）资产情况分析。

1. 资产运营质量和资产管理情况分析，包括资产周转情况、无效资产清理、存量资产盘活等。

公司年末资产总额为 858338.45 万元，相比年初 772732.16 万元增加 85606.29 万元，涨幅 11.08%；公司资产周转率为 1.89，相比上年 2.00 下降 0.11。公司收入增长速度小于资产增长速度，资产周转率下降，总资产增速较快主要受到货币资金（含应收资金集中管理款）大幅上升影响，但营业收入增长量超过资产总额。

2. 重要资产项目变动情况及原因分析，包括应收账款、存货、无形资产、固定资产等。重点说明“两金”的管控成效及存在不足。

①重要资产项目变动情况原因分析

公司应收账款余额 128157.47 万元，较年初降幅 22.12%。主要由于公司大力开展应收账款清理工作，采用现场督导的方式，深入二级单位了解大额、长账龄应收账款成因，针对共性问题 and 个性问题提出有效的解决方案。面对资金紧张的业主，公司积极开展沟通工作，为业主解决资金来源问题建言献策，采用不同的方式降低公司资产回收风险，如资产抵押、债权转让等，有效压降公司存量应收账款水平。

存货 2505.88 万元，较年初降幅 42.59%。主要由于公司强化存货管理，积极做好存货采购和使用计划，即用即买，减少存货留置时间，提高存货周转效率。

合同资产 328015.73 万元，较年初涨幅 26.61%，其中已完工未结算相比年初涨幅 34.86%、质保金较年初涨幅 27.88%。已完工未结算涨幅较大原因主要由于公司新签项目和存量项目较多，业主结算与工程成本结转存在时间差异，部分项目对下结算与业主结算时间不匹配，造成对下结算时间早于业主结算时间。质保金增加原因主要由于公司 2024 年存量项目合同金额较大，随着履约进度加深，按合同要求扣留的质保金逐步增加。

②“两金”管控成效

一是加强“两金”考核落实。根据各二级单位 2023 年度“两金”专项目标完成情况，按照制定的专项考核标准进行严肃考核；4 月对各二级单位“两金”管理制度体系进行了全面检

查，同时对各项目签署的责任状按照“一全四有”的标准进行了重点检查，并限期整改。三季度对各二级单位的整改情况进行检查，全面摸清各二级单位“两金”管理现状，并针对各二级单位出现的个性问题提出专项解决方案。

二是加强清收清欠管理。贯彻“应收应付一起管”，配合经营部对公司应付款项进行全面摸底排查，重点摸清各类应付逾期账款。并对涉诉、注销吊销、长期未支付且无追索记录的下游公司进行分类，结合各类款项性质精准分类并制定及时可行的措施。2024年11月，公司召开“两金”压降督导启动会，对公司截止2024年10月底“两金”完成情况、竣工结算尾款回收情况、清理民营企业欠款情况进行通报，对“两金”压降提出工作要求，并对公司2024年“两金”压降以及督导工作进行布置和安排。

三是采取多渠道压降举措。12月梳理重点压降项目，每周实行动态监督机制，持续监控重点项目压降进度，协助基础设施办理平泉项目、景德镇项目的应收账款保理业务，办理无追索权的保理业务2.3亿，账面债权提前转化为现金，确保完成年底“两金”考核指标。

四是多维度压降主要资产。公司制订并下发了“资产负债率重点项目指标跟进情况表”，按月进行督导，涉及应收、保证金、预付、未完施工等各项主要指标。同时发布《关于下达指标分解目标及重点项目两金管控目标的通知》，制定“重点项目督导清单”，将公司“两金”金额大、占比高的项目，明确责任人和年度压降目标，按月或周跟进督导，并在“两金”压降督导工作中，根据各项目情况提出压降措施意见。

3. 其他较期初变动超过 20%的资产项目变动情况及原因分析。

货币资金（含应收资金集中管理款）余额 268490.00 万元，较年初涨幅 48.47%。主要由于公司经营情况良好，营业收入逐年上升，对应收款项开展大力清理工作，收回大量长期应收款项；2024 年下半年新签项目履约情况良好，收到业主支付的预付款项，暂时未能完成消纳，造成货币资金留滞。

应收票据余额 967.70 万元，较年初降幅 59.36%。主要由于公司收到的商业承兑汇票到期解付，减少商业汇票存量。

应收款项融资余额 1494.80 万元，较年初降幅 93.44%。主要由于公司经营情况良好，技术核心竞争力提升，市场议价能力加强，增加票据支付频率，减少现金支付，保障年末公司现金余量充足。

预付账款余额 23715.22 万元，较年初降幅 27.45%。主要由于公司大力拓展市场，新签项目规模增加，合同约定的各类预付款项增加。

其他应收款余额 24328.03 万元，较年初降幅 36.72%。主要由于完成与平山城建公司欠款补充协议签署，协议已约定还款时间和还款金额，还款周期较长，将 9942.40 万元从其他应收款转入长期应收款。

其他权益工具投资余额 411.40 万元，较年初降幅 48.51%。主要由于公司投资产生的公允价值波动，经投资评估后减少 795.93 万元。

使用权资产余额 628.45 万元，较年初降幅 34.05%。主要由于租赁的办公区房屋产生折旧，造成使用权资产净值下降。

（二）负债情况分析。

1. 债务水平及债务管理情况分析，包括负债结构、融资成本、债务风险等。

公司年末负债总额为 708350.18 万元，较年初涨幅 5.19%，其中带息负债 62327.58 万元，占比为 8.80%，带息负债总额控制在年度目标范围内；应付票据 0.00 万；应付账款 440637.17 万元，占比 62.21%。

2. 重要负债项目变动情况及原因分析，包括应付账款、短期借款、长期借款等。

带息负债年末规模为 62327.58 万元，较年初涨幅 11.84%。目前带息负债主要由长期借款和内部资金融通构成，通过内部资金借支、权益性融资等多种方式压降外部负债，降低外部利息支出。

应付账款余额 440476.30 万元，较年初涨幅 3.32%。主要由于公司经营规模扩大，新签项目和存量项目数量较多，合同总金额较去年有所增加，二级单位结合自身资金头寸，对供应商付款进行管控，严格按照合同约定进行付款，同时落实集团应付尽付相关规定，保障农民工工资支付和民企欠款支付。

3. 其他较期初变动超过 20%的负债项目变动情况及原因分析。

其他应付款余额 37090.14 万元，较年初涨幅 43.18%。主要由于根据经营需求，向集团借调 20000 万元内部调剂资金，用于公司经营发展。

长期借款余额 39412.5 万元，较年初降幅 24.59%。主要由于公司货币资金较为充裕，利用存量货币资金或权益融资资金，偿还部分利息较高的贷款，压降带息负债规模和利息支出。

(三) 所有者权益情况分析。

1. 会计处理追溯调整影响年初所有者权益（或股东权益）的变动情况及原因。

无

2. 所有者权益（或股东权益）本年初与上年末因其他原因变动情况及原因。

无

3. 所有者权益（或股东权益）本年度内经营因素增减情况及原因。

公司实现净利润对权益影响 21462.69 万元。

(四) 国有资本保值增值情况分析。

2024 年公司年末国有资本总量 119988.27 万元，较年初增加 20636.38 万元，涨幅 20.77%，国有资本保值增值率 120.84%，较上年下降 0.81 个百分点。主要由于公司经营情况稳定，经营累计增加 20704.27 万元。

(五) 资产负债率及变动情况分析，债务风险及偿债能力分析。

公司 2024 年资产负债率 82.53%，同比降低 4.59 个百分点。主要由于资产端涨幅得到有效控制，权益通过权益性融资大幅度增加，具体情况如下：

一是积极利用权益类融资产品，首次成功发行 30000 万元规模永续中期票据，利用融资资金置换利息较高的银行贷款，提高所有者权益总额，降低负债总额，压降资产负债率。

二是资产总额 858338.45 万元，较年初涨幅 11.08%，低于营业收入增幅，有效控制资产增长。积极采取措施督导二级单位压降“两金”总额，应收账款较年初减少 36399.04 万元，公司货币资金期末余额 268490.00 万元，公司在保障现金流正常稳定的同时，落实集团清收清欠工作，做到应收应付一起管，及时消纳应付账款，降低公司负债。

三是公司经济效益良好，积极利用权益融资增加权益端的同时，持续提高项目收入质量，建立健全“四全经营”下的系统管控思想，构建多层次成本管理机制，通过“集中”管理模式发挥规模效应，有效控制项目履约成本、降低融资成本和保险成本，营业利润较去年增加 4396.18 万元，涨幅 18.08%，从全产业链经营角度进一步提高了公司所有者权益总额。

五、现金流情况分析

（一）经营、投资、筹资活动产生的现金流入和流出情况。

2024 年公司现金及现金等价物净增加额 87741.82 万元，其中经营活动产生的现金净流量为 57128.41 万元，筹资活动产生的现金净流量为 29341.02 万元，投资活动产生的现金净流量为 1296.72 万元。

(二) 与上年度现金流量情况进行比较分析, 包括现金流规模和结构, 流入的主要来源(经营、投资或筹资), 流出的主要用途(投资、筹资), 分析盈余现金保障倍数、现金流动负债比率、资产现金回收率等指标并与行业对标。

1. 现金流入、流出分析

2024 年公司现金流入为 1939547.73 万元。

经营活动方面, 销售商品、提供劳务收到的现金 1806306.71 万元, 占现金流入 93.13%, 比上年同期 1622278.20 万元增加了 184028.51 万元。收到其他经营现金流入 59396.06 万元, 比上年同期 55825.72 万元增加了 3570.34 万元。主要由于公司开展应收款项清欠工作, 收回大量应收款项, 公司经营性现金流入大幅度上升; 部分新签项目进入履约高峰期, 收到业主支付的预付款项, 现金流入较多。

投资活动方面, 投资活动流入 1727.17 万元, 比上年同期增加 205.89 万元。主要由于本年处置北京科财中心房产, 获取固定资产处置收益。

筹资活动方面, 筹资活动流入 71989.50 万元, 占现金流入 3.71%, 比上年同期 38315.29 万元增加 33674.21 万元。主要由于公司从股份公司获取内部调剂资金 20000 万元, 从建设银行获取利率较低的贷款 22000 万元, 发行永续中票获取权益性融资 29989.50 万元。

2024 年公司现金流出为 1851781.58 万元。

经营活动方面, 购买商品、接受劳务支付的现金 1582382.19 万元, 占现金流出 85.45%, 比上年 1472087.10 万元增加

110295.09 万元。现金流出主要用于扩大公司经营规模，为新签项目和存量项目履约采购物资和劳务。

投资活动方面，投资性流出为 430.45 万元。主要用于购置新的固定资产、无形资产。

筹资方面流出 42648.48 万元，占现金流出 2.30%，比上年减少-11360.58 万元。现金流出主要用于融资偿还，2024 年偿还债务支出现金 35150.00 万元。

2. 现金流指标分析

盈余现金保障倍数 2024 年为 2.66，2023 年为 1.59。

现金流动负债比率 2024 年为 8.58%，2023 年为 4.81%。

资产现金回收率 2024 年为 7.01%，2023 年为 4.44%。

(三) 对企业本年度现金流产生重大影响的事项说明。

无

六、投资情况分析

(一) 重要固定资产投资情况分析。

无

(二) 股权投资情况分析。

2. 财务性投资：重点分析投资方向、规模，资金来源，投资回报，投资风险管理等情况。

2024 年公司新增一项财务性投资，投资方向为水务板块，通过参与临西县存量供水特许经营项目，进一步拓展公司在水务领域的业务，从水务投资逐步扩展至地表水厂扩建、供水管网提升改造、污水处理、固废处理、水生态治理等领域，强化与地方政府的合作关系，推动区域水务市场的发展。新增投资规模 408.05 万元，占项目总投资 5%，投资形式为现金投资，资金来源为自有

资金。项目采用“使用者付费模式”，收入主要来源于自来水水费与承接项目所在地供水管道施工收入，预计税后财务内部收益率为6.00%。项目投资风险主要为原水费承担奉献和供水项目建设风险，原水费和供水项目建设费用均由临西县财政局支付，临西县政府拟采用财政资金和专项债券支付。

（三）金融资产及负债高风险业务投资及损益情况分析，包括：委托理财、股票投资、金融衍生业务，分析对企业效益及财务风险的影响程度。

无

（四）基金投资情况分析

无

（五）境外投资情况分析（仅涉及境外子企业的企业填写）

无

七、重大事项分析说明

（一）重要专项工作完成情况。例如服务国家重要战略、做出突出社会贡献、深化国企改革、企业低效无效资产清理情况等。

1. 坚定节能减碳，打造绿电园区

公司自主研发的智慧能源示范园区采用多元新型清洁能源供给系统、数字化技术、5G技术及三维可视化技术，打造了一套智慧化、可视化的园区智慧清洁能源微网，充分将风、光、地热、空气能等多种能源形式进行耦合互补，实现冷、热、电、储、充综合能源利用、源网荷储一体化。

智慧能源示范园区是河北省首个建成的绿色低碳样板工程，获批二星级生产示范类石家庄科普示范基地，区发改委多次组织

相关部门、单位到场听取讲解、实体观摩，公司多次成功举办线下科普、校企研学、综合能源进社区、科技活动周等科普活动，在驻地引起很大社会反响，公司周边单位纷纷效仿建立太阳能发电系统，成功掀起绿色低碳、节能减排潮流。

智慧能源示范园区装机容量总计 253.8KWp，2024 年实现新能源年发电 31.1 万千瓦时，节省电费支出 21.37 万元，上网送电 10376 千瓦时，国家电网公司返回电费款 3781.01 元。

2. 加快能源转型，助力双碳目标

2024 年，公司坚定不移推动能源绿色低碳转型，大力发展清洁能源，完工新能源建设 6.4GW，实现新签投资开发协议 318 万 kW，完成年度新签投资开发协议规模 250 万 kW 的 127.2%；完成新能源建设指标 10 万 kW，实现应对气候变化和经济高质量发展的“协同”和“双赢”。其中中绿电乌鲁木齐市米东区 3.5GW 光伏项目—1.5GW 光伏工程（II 标段）实现全容量并网并转入商业运行，为助力当地实现“沙漠之海”变“能源之海”、建设美丽新疆贡献了电建力量，对助力国家实现“双碳”战略目标，加快当地能源结构优化、推动电力市场建设具有重要的意义。

3. 履行社会责任，助推乡村振兴

公司积极履行社会责任，深入社区帮扶困难对象。各单位坚持每年组织员工驻地献血活动，2024 年成功献血 67 人次，献血总量超 22800 毫升。宣化风储氢项目职工主动承担为村道洒水的任务，改善街道尘土飞扬、村民出行不便的现状；机械公司长期开展“清雪除冰、护学助行”志愿服务活动；南方公司元豪项目长期为驻地孤儿提供生活学习帮助，项目部所属四个党支部联合为姐弟俩捐款 20674 元，成功助力两姐弟进入大学就读。

公司在重大灾情面前，公司风雨无阻，直抵灾情前线。受台风影响，津冀地区遭受了历史罕见的洪涝灾害，廊坊华夏奥韵停车场项目部全体干部职工闻“汛”而动，紧急调派出 10 辆渣土车赶赴灾区进行抗洪抢险，经过 20 余人 6 个昼夜不停地清理街道、修缮受损桥面和路面；建筑节能公司关岭项目部在关岭县强降雨期间，组织 9 名职工及多台挖掘机设备前往事发地点开展防汛抢险工作，经过 6 个多小时的奋战，成功清理多处由山体滑坡造成的道路遮挡，全力协助党员干部群众开展道路清淤、物资搬运、修缮维护等工作，确保了汛期道路畅通。

公司严格落实党和国家有关乡村振兴定点帮扶和对口支援的决策部署和工作要求，公司持续加大消费帮扶力度，开展“爱心消费、助力扶贫”活动，全年共拨付工会专项经费 77.41 万元，用于采购云南剑川与河北蔚县等脱贫地区的农副产品，推动巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接，央企责任担当充分彰显。

4. 关爱职工生活，彰显央企温情

公司以实际行动推动提升职工权益保障工作，划拨 8.86 万元对 64 名困难职工开展帮扶慰问；为遭遇水灾职工申请专项补助，帮助职工家庭灾后重建；积极协助 14 名职工及家属申请省直一日捐救助资金 19.89 万元；端午节前夕为职工发放传统节日慰问品，并为职工餐厅提供食材组织端午包粽子活动；“六一”儿童节精心策划开展“大手暖童心，悦享爱时光”职工家属进企业活动，系牢公司“大家”与职工“小家”的情感纽带；在“送凉爽”活动中，秉持对海外职工关怀加倍的原则，按照国内职工标准的两倍执行，划拨 21.17 万元购买防暑降温慰问品；精心采

购 300 余册各类图书补充职工书屋，力求满足不同群体的阅读喜好；针对“偏、远、小”项目生活环境艰苦、困难多等问题，深入开展关爱职工调研慰问专项行动，将公司党委的关心关怀、工会的温暖送到职工心坎上。

公司重视职工健康，2024 年完成在职职工体检 1450 人次，在职女工体检 275 人次，在职领导体检 7 人次，退休职工体检 740 人次，退休女工体检 218 人次，退休干部体检 10 人次，新入职大学生体检 189 人次，新入职大学生复查 6 人次，共计支出 875079.84 万元，切实为职工筑起“安全保护伞”。

5. 强化科技赋能，优化技术创新

公司在研集团研发课题 1 项、集团软课题 2 项、市级产学研课题 1 项，分别是：集团课题《光热复合压缩空气储能系统的关键技术及工程化应用研究》，集团软课题《分布式智能电网发展路径研究》、《清洁取暖长效机制研究》，市级产学研课题《再生骨料宏观选择性破碎机理与分选工艺质量控制方法研究》。

公司重视网络安全防护建设，切实提高数据安全防护能力，2024 年公司网络安全、数据安全投入约 40 万元。完成终端管控系统、数据备份系统建设，主机防护等授权数量实现扩容；在确保服务器、网络安全的基础上，进一步加强了终端、数据安全防护能力，完善了公司网络安全防护体系建设，全年未发生网络安全事件

(二) 财务重大事项说明。包括对企业利润分配、资产重组、债务重组、兼并收购、改制上市、重大投融资、重大资产处置、股权(产权)转让及资产损失情况、大额套期保值业务情况、融资性贸易业务和“空转”“走单”等虚假贸易业务情况等重大事项进行详细说明和分析。

1. 企业重大融资

①2024年1月30日在建设银行办理流贷22000万,利率为2.440%,到期日为2026年7月29日。

②2024年3月14日在股份公司办理内部调剂资金20000万,利率为2.840%,到期日为2034年3月1日。

③2024年9月18日发行永续中期票据30000万,利率为2.500%,到期日为2027年9月18日。

④2024年12月18日在建设银行办理应收账款保理20000万,利率为2.680%,到期日为2025年12月17日。

⑤2024年12月27日在电建保理公司办理应收账款保理3000万,业主付息,到期日为2025年12月26日。

2. 资产减值准备转回及核销

2024年,公司核销其他应收款减值准备1,600,000.00元。

2017年,公司支付神雾科技集团160万投标保证金,2018年多次发送律师函要求退还投标保证金并赔偿损失,但对方单位未予理会,公司在当年发起诉讼,2019年9月经法院判决对方单位应退还我司投保保证金并支付逾期利息,但对方单位截至2023年底都未执行法院判决。

2024年公司根据《中国电力建设集团(股份)有限公司资产管理办法(2023年版)》规定,公司以法院终本执行裁定、法律

意见书和责任追究意见书等为依据，通过公司内部三重一大会议决议核销此笔应收款项。

3. 年初数调整

无

八、企业财务管理情况

（一）财务人才队伍建设情况，包括中高级职称财务人员占比等。

2024年，公司从组织架构、人才需求、培养方向等多个方面，全面提升财务队伍建设，提高财务人员综合管理能力，从岗位技能逐步向综合管理方面转化，加强培训创新和考核激励，通过财务队伍建设进一步提高国内外财务管理能效水平。

1. 清晰职业发展路径。通过师带徒、职称评价、岗位晋升、业务培训、课题研究、定期或不定期轮岗等方式拓展财务人员业务管理能力。2024年提拔2名专业人才至子（分）公司总会计师，“以干代训”培养青年职工6人。

2. 鼓励财务人员提升综合素质。营造良好学习氛围，调动财务人员积极性，发布《财务系统论文及职称专项奖励办法》。截至2024年，公司共有注册会计师2名，美国注册会计师4名，中、高级职称由16%提高至24%。

3. 强化人才引进。伴随着财务组织架构的不断完善，引进成熟财务专业人才和提高应届生毕业质量，逐步充实财务管理团队，2024年新入职研究生2人。

（二）财务管控情况，包括资金管理模式、资金集中度，全面预算管理执行情况、预算偏离度等。

1. 资金管理模式

公司严格按照收支两条线、统筹调剂、存贷计息的资金管理模式运作，对所属二级单位实行资金集中管理。

公司财务资金部实行类银行管理模式，为所属二级单位设置内部账户进行资金管理。通过资金集中管理模式可提升资金使用效率，发挥资金统筹管理价值，节约公司总体资金使用成本，提高结余资金创现能力。

公司根据集团公司《资金集中管理办法》相关要求，定期对所属二级单位外部银行账户资金归集，为所属单位开通财务公司账户作为日常收支账户，积极配合集团资金集中管理制度，充分利用财务公司平台的存款产品，增加存款利息收入，每月均达到集团资金集中度指标（建筑施工板块 39%）。严格落实集团公司要求，借助共享平台司库管理模块和银企直联，实现银企直联支付、账户余额可视化等工作，进一步强化资金支付效率与资金安全监控。

充分考虑各单位的业务板块实际情况，对分公司和直管项目实施差异化管理。分公司按照类法人模式管理；直管项目按照虚拟账户和预算管控相结合的模式管理。

根据股份公司活期存款利率和集团财务公司存款产品价格体系，结合公司内部资金存量 and 资金预算情况，制定内部金融产品，活期存款利息年化 0.525%，定期存款利息年化 1.85%起，1 个月起存，内部票据贴现利率年化 2.00%，内部调剂资金利率年化 4.00%

2. 全面预算执行情况

单位：万元

序号	项目	本年完成	本年预算数	本年预算完成率
1	利润总额	31142.88	28051.42	111.02%
2	净利润	21457.72	17038.56	125.94%
3	营业收入	1537973.87	1062409.74	144.76%
	其中：国际业务	10455.14	19045.00	54.90%
	国内业务	1527518.73	1043364.74	146.40%
4	营业成本	1430258.13	973198.67	146.96%
5	管理费用	12028.28	10382.00	115.86%
6	财务费用	582.14	2267.65	25.67%
7	新签合同	2741169.83	1900000.00	144.27%
	其中：国际业务	228285.59	50000.00	456.57%
	国内业务	2512884.24	1850000.00	135.83%
8	资产总额	858338.45	836534.00	102.61%
9	应收账款	128157.47	170500.00	75.17%
10	存货	2505.88	10000.00	25.06%
11	未完施工	90779.32	95400.00	95.16%
12	负债总额	708350.18	728375.54	97.25%
13	应付账款	440637.17	369400.00	119.28%
14	所有者权益	149988.27	108158.46	138.67%
15	资产负债率	82.53%	85.97%	95.99%
16	期末现金余额	268490.00	177360.00	151.38%
17	经营活动现金净流量	57128.41	32744.17	174.47%
18	工资总额	24506.05	24850.00	98.62%
19	带息负债	62327.58	100463.18	62.04%

（三）财务信息化系统投入情况。

2024 年公司利润总额 31142.88 万元，完成年度预算目标的 111.02%。公司深入贯彻“四全经营”理念，做优项目投标报价管理，全力优化“一次经营”质量。牢固树立“事前算赢”和“三不”原则，从源头提高订单质量、项目毛利水平，通过协助合同谈判、严审合同报价、防范合同风险，持续完善公司投标报价体系，建立健全报价电子数据库，提升成本测算能力，做强做优“一次经营”质量，形成高收入、高利润、高价值的高质量履约订单。

公司强化项目建设过程管理，全面夯实“二次经营”质量。深入落实“事中干赢”和“精益化”管理原则，在物资采购、分包结算、物料使用等关键经营节点，采用刚性预算约束，通过严控财务风险、预算执行分析、财务绩效考核，提升项目财务管理水平，促进合同转化率持续提升，提高项目盈利能力，降低项目成本费用率，加快项目完成高质量履约，切实提高项目收入、毛利水平。

公司严格执行全面预算管理，持续压降营业成本和期间费用，持续修订《全面预算管理办法》，进一步加深全员参与、全业务链条覆盖的滚动预算运行机制。营业收入超额完成 144.76%，财务费用控制较好，占用年度预算 25.67%，公司成本管控能力进一步加强，择优选取金融机构和融资方式，压降综合融资成本，减少经营规模扩大带来的财务费用激增问题。

（四）财务决算工作的问题和改进计划。

公司财务决算工作编制效率不够高，前期编制的准确度不够，问题的集中度和反复性较高，仍需要靠后期大量的审核工作

进行纠偏，财务财务分析数据不够准确，分析内容不够深入。下一步将持续提高财务人员财务报表编制效率，通过业务培训加强财务人员编制报表的准确性，提高一次编报的正确率。加强财务部门与业务部门沟通深度，通过财务指标能够发现业务问题，使财务报告内容更加贴合实际业务情况。

九、风险及内控管理情况

（一）风险治理和内控管理的组织架构及相关职能部门运转情况。

2024年，公司风险治理和内控管理由副总经理李镇分管，公司级、部门级和二级单位级的三级风险内控管理体系已经基本建成。其中，公司层面设有风险内控领导小组，由分管领导与审计法务部把控风险控制管理原则，审计法务部下设审计业务组、法律业务组、风险合规内控组布置相关合规管理工作；部门层级主要由各部门合规管理兼职人员组成，部门内设置合规管理负责人、合规管理专员，作为本部门及下设机构合规运作的执行人和监督者，定期向公司级合规管理小组做出合规工作总结报告。二级单位级设置1名员工兼职风险内控工作小组成员，负责二级单位层级内控风险管理工作。

（二）风险和内控管理制度及实施情况。

2024年，公司持续加强内控体系建设，以集团内控体系和内控制度为指引，结合公司业务特点与发展情况，积极探索和完善适合自身发展的内控制度体系。参与制定《合规管理三张清单》、《年度内控评价底稿》，发布《财务风险管理办法（试行）》、《银行账户管理办法》、《资本金管理办法》、《信用类债券信息披露事务管理办法》等财务合规管理制度，丰富财务

合规管理体系，细化财务风险管理颗粒度，保障了在生产经营过程中的财务合规运作和财务信息准确。

每年年初开展财务重大风险识别工作，对风险类别、风险源、风险成因、风险发生造成的后果进行细致分析，立体刻画重大风险造成的不良后果，针对成因和风险源头建立风险预警指标，对风险指标等级进行划分，前置风险预警机制，按季度形成常态化的风险检测、风险预警，同步建立风险防控策略和应急处理方案，保障风险发生时可以及时规避风险或降低重大风险带来的损失。

2024年针对财务风控管理进行了一系列专项行动：

一是优化“两金”考核激励方式，明确将考核结果与责任领导的绩效直接关联，其他领导按比例分配，激励相关主责领导更加主动的参与风险资产去化工作。对二级单位形成常态化“三金”压降督导机制，梳理各项目“三金”问题成因及清理进展情况，重点督导二级单位内部责任状制定、过程考核落实情况，梳理各项目的“两金”情况和各类逾期应付款项。分享其他单位典型经验，并结合问题原因与实际进展，提供工作措施建议。

二是强化备用金合规管理。将备用金管理纳入财务风险管理体系，在《财务风险管理办法（试行）》中将备用金超期借款、前账不清，又借新账的情况列为资金重大风险进行管理。定期开展备用金核查工作，每季度出具备用金专项报告，对违反备用金管理规定的单位进行通报，提出具体整改要求、时间和方案，督导涉及单位按期完成整改，实行从借出到归还的全流程监督管理。

三是开展规范收入合同专项治理行动，检查收入合同审批合规性、真实性，盘查各项目收入合同的执行情况并对毛利变动较大的项目进行梳理分析，审核收入调整的准确性，规范收入和毛利确认。督促各单位业务人员与财务人员及时核对成本、收入数据，避免出现已结算未及时入账的情况，造成跨期成本确认。

四是持续开展风险资产去化工作，逐月收集关联企业和逾期、非正常两金清理进度，按季度汇总形成《财务风险工作汇报》，了解风险资产去化进度，督促相关责任人加快风险资产清理，根据清理进度动态制定清理计划，2024年年末逾期、非正常两金回收进度均超过年初余额的80%。

十、问题整改情况

对有关方面的检查、审计等监管工作中发现问题的整改落实情况及拟采取的主要措施。

（一）对有关方面的检查、审计等监管工作中发现问题

1. 全面预算数字化进度较慢，预算对于业务实际约束力度较弱，全员预算理念还未入脑入心，业财融合深度不足。

2. 智慧共享平台数据质量不够，基础数据仍然存在人为干涉导致的错误，智能化程度仍需提升，数据可用性不足。

3. 财务人才团队建设不足。培训针对性不强，影响财务人员能力提升。部分培训内容与实际需求存在脱节，未能紧密围绕参训人员的实际需求设计，导致培训效果不佳。缺乏科学有效的人才评价机制，对财务人才的选拔、激励方面造成影响。

4. 数智财务工作理念不够深入，智慧共享平台处理不够高效，账务处理与报表生成仍然未进行实质勾稽，智慧共享平台数据价值挖掘不足。

5. 四全经营工作落实不够深入，执行成效不够明显，部分单位与制定目标仍有差距，特别是应收款项收回方面，缺乏一定主动性。

（二）对上述发现问题的整改落实情况及拟采取的主要措施

1. 坚定“全面预算”工作理念，持续提升预算管理水平

一是持续推进“数字预算”工作。以司库资金预算为抓手，加强各单位月度资金预算的全面应用，充分利用月度资金预算数据进行分类管控，争取实现数据与财务共享中心、业务管理系统的贯通，提高预算组织管理效率，增强预算刚性管控。

二是以全面预算为引领，组织编制公司 2025 年度内控预算，以二级单位年度责任状良好指标为目标进行预算安排，实现年度内控目标与全面预算管理的有效衔接，充分发挥预算引领约束保障作用，助力公司高质量发展。

三是提升月度资金预算管理，对月度资金预算执行偏差率、预算编制效率等进行考核，持续优化预算管理的约束控制和考核机制。

2. 创新平台数据治理机制，不断提高数据质量

一是将智慧共享平台月度质检工作下放到二级单位，对业务表单的单据内容、附件和凭证进行全面检查，追根溯源，深究问题产生的原因。

二是定期开展数据质量、制度执行和风险防控等方面的检查与评价，确保日常工作高质量、高效率运转。

三是紧密围绕数据分析、决策支持等需求展开数据治理工作，确保数据的完整性、一致性和可用性，进一步夯实数据深化应用基础，为接下来财务数智化提供有力支撑。

3. 创新人才培养机制，全力加快财务团队建设。

一是构建一套科学、系统且高效的财务人才评价机制。融合人才画像理念，通过多维度、精细化的绩效评估体系，全面而准确地衡量每位财务人员的绩效表现与综合能力。对财务人员的专业技能、工作态度、团队协作能力、创新思维等多个方面进行量化评估与定性分析，从而形成精准、立体的人才画像。在此基础上，实施个性化的职业发展规划与激励措施，确保每位财务人员都能在最适合自己的岗位上发挥最大价值。

二是持续推动与高顿合作的财务团队建设的三年期项目。重点开展“学-个性化分层分级线上云学堂”计划。利用高顿在线平台的学习模块，为期三个月，针对不同业务条线进行分组个性化学习，全面提升财务团队的专业素养。同时，规划2026年实施“碎片化线上知识导入和分层分级内训”，通过精选录播课程为学员打下坚实基础，并设计定制化的财税内训课程以满足不同层次学员的需求。最终，通过实战工作坊，针对实际业务挑战，组织财务骨干团队深入分析管理难点，共享经验，共创新策，确保培训成果有效转化为实际工作效能。

4. 坚持“数智财务”工作理念，持续推动数字化转型

一是持续推进业财融合进度，深度参与集团多维数据指标库，尽快构建多维度数据指标库，形成多场景数据分析、预测模型，提高精细化管理水平。

二是持续推进“一本账”工作建设，深入研究抵消规则，提高财务基础工作质量，提高报表取数的准确性和时效性，实现账表联动编制，初步构建自动生成的核算报告系统，不断挖掘智慧共享平台的数字价值。

三是加大业财集成力度，以静态数据带动动态数据，畅通业务和财务融合内容，实现数据资源的全面、实时、高效共享，为财务数智化转型筑牢平台应用基础。

四是根据集团工作安排，上线电建财务智能助手，提高业务填单、业务稽核效率，实现数据基础与AI应用的初步融合，实现数据应用逐步过渡到以AI应用为主、传统应用为辅的新阶段。

5. 深入落实“四全经营”理念，持续提升资产管理效率

2025年资产经营目标为：资产负债率较2024年下降至少1个百分点，应收账款占收入比率控制在15%以内，存货（含未完施工）占收入比率控制在10%以内；2024年之前形成的逾期“两金”和非正常“两金”在2025年回收80%；2025年应收账款规模增幅低于营业收入增幅，2025年不新增逾期履约保证金和投标保证金。为完成以上目标计划安排的重点工作为：

一是制定并下发《2025年度资产经营管理方案》，方案中制定年度资产压降目标、责任单位，执行过程中督促责任单位进行任务分解明确责任人。对责任单位的清理进展情况进行过程管理评价和年度专项考核，促进完成公司年度资产经营目标。

二是强化对增量两金的监控，对各二级单位合同“两金”定期进行全面梳理，对变动情况进行动态监控，监控合同是否能按合同约定进行结算及资金回收，重点对合同金额较大项目、超过合同约定时间2个月未结算及回收资金的项目，督促制定措施并列入公司重点项目清单，对重点项目进展进行动态跟踪，促进加快清理。

三是加大对存量两金的清理，对于二级单位的存量项目“两金”清理，主要督导二级单位要严肃制定内部责任书，压实项目经理或主要负责人的责任，要有清晰可执行的工作安排及进展总结，要真正落实过程考核。对于“一事一策”项目大额履约保证金和关联企业的清理，加强公司相关业务部门和责任单位的协同，及时掌握进展情况，快速做出判断并对拟定的方案进行调整优化，持续加快进行清理。

四是组织低效无效资产的全面盘点与梳理工作，确保随时发现、随时处置，在已有低效无效资产的清理处置上取得实效，抵消无效资产对公司资源的占用。

十一、财务会计决算工作建议

对财务决算工作的有关建议，包括报表内容、软件系统、报送审核流程、培训指导及其他方面。

1. 公司离线决算软件使用频率不高，公司内部财务人员轮换较频繁，建议集团公司加强离线软件培训

法定代表人身份证明

投标人名称：中国电建集团河北工程有限公司

单位性质：有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）

地址：石家庄市裕华区塔北路107号

成立时间：1993年10月14日

经营期限：长期

姓名：林建伟 性别：男 年龄：50岁 职务：董事长

系中国电建集团河北工程有限公司（投标人名称）的法定代表人。

特此证明。

附：法定代表人身份证复印件。



注：本身份证明需由投标人加盖单位公章。

投标人：中国电建集团河北工程有限公司（盖单位章）



2025年10月8日

授权委托书

本人林建伟系中国电建集团河北工程有限公司的法定代表人，现委托赵寅为我方代理人。代理人根据授权，以我方名义签署、澄清确认、递交、撤回、修改妈湾电厂升级改造煤电环保替代一期工程烟囱建安工程招标项目投标文件、签订合同和处理有关事宜，其法律后果由我方承担。本授权委托书生效后，可对被授权人签署的有关本项目的其他文件进行事后追认。

委托期限：自本授权委托书签署之日起至投标有效期截止之日止。

代理人无转委托权。

附：法定代表人身份证复印件及委托代理人身份证复印件

注：本授权委托书需由投标人加盖单位公章并由其法定代表人和委托代理人签字。



投标人：中国电建集团河北工程有限公司（盖单位章）

法定代表人：_____（签字）

身份证号码：371021197507206015

委托代理人：_____（签字）

身份证号码：130503198607220619（附身份证复印件）

2025年10月8日



投标人控股及管理关系情况申报表

深圳妈湾电力有限公司

我方参加妈湾电厂升级改造煤电环保替代一期工程烟囱建安工程的投标，根据法律法规维护投标公正性的相关规定，现就本单位控股及管理关系情况申报如下，并承担申报不实责任。

申报人名称	中国电建集团河北工程有限公司	
法定代表人/单位负责人	姓名	林建伟
	身份证号	371021197507206015
控股股东/投资人名称及出资比例	控股股东名称：中国电力建设股份有限公司 出资比例：100%	
非控股股东/投资人名称及出资比例	无	
管理关系单位名称	管理关系单位名称	中国电力建设股份有限公司
	被管理关系单位名称	无
备注	无	

注：1、控股股东/投资人是指出资比例在 50%以上，或者出资比例不足 50%，但享有公司股东会/董事会控制权的投资方（含单位或者个人）。

2、管理关系单位是指与不具有出资持股关系的其他单位之间存在管理与被管理关系的单位。

3、本表须附投标人与其全资或控股子公司关系的相关证明材料，否则，造成资格审查或评标时相关情况不被认可的后果由投标人自负。

4、如为联合体投标，提供联合体各方均须提供控股及管理关系情况申报表。

5、如未有相关情况，请在相应栏填写“无”。

二、项目管理机构配备情况

1.项目管理机构配备情况表

职务	姓名	职称	上岗资格证明					已承担在建工程情况	
			证书名称	级别	证号	专业	原服务单位	项目数	项目名称
项目经理	张卫国	高级工程师	注册建造师	一级	冀1132013201312002	建筑工程	中国电建集团河北工程有限公司	0	无
项目副经理(质量负责人)	黄文博	工程师	职称证	中级	DJ2016059013005	工程专业	中国电建集团河北工程有限公司	0	无
项目总工程师(技术负责人)	宋云彪	工程师	注册建造师	一级	冀1132018201901807	工程专业	中国电建集团河北工程有限公司	0	无
项目安全总监(安全负责人)	闫春田	工程师	注册安全工程师证	中级	2015033130332015130129000433	建筑施工安全	中国电建集团河北工程有限公司	0	无

工程部部长兼 土建主管	吴凯	高级工程师	职称证	高级	DJ20 1405 9012 004	工程专业	中国电建集团河北工程有限公司	0	无
工程部部长兼 电气主管	李向勇	高级工程师	职称证	高级	DJ20 1705 9012 011	工程专业	中国电建集团河北工程有限公司	0	无
工程部部长兼 机械主管	王伟杰	工程师	职称证	中级	DJ20 2105 6013 051	工程专业	中国电建集团河北工程有限公司	0	无
质量部部长兼 土建主管	刘晓宁	正高级工程师	职称证	正高级	DJ20 2105 6011 002	工程专业	中国电建集团河北工程有限公司	0	无
质量部部长兼 电气主管	高建军	工程师	职称证	中级	DJ20 1805 6013 005	工程专业	中国电建集团河北工程有限公司	0	无
质量部部长兼 档案主管	张增华	工程师	职称证	中级	DJ20 1905 6013 054	工程专业	中国电建集团河北工程有限公司	0	无
安全部部长兼 体系主管	纵瑞哲	工程师	注册安全 工程师证	中级	2013 0331 3033 2013 1331 8000 0564	建筑施工 安全	中国电建集团河北工程有限公司	0	无

安全员 (土建)	胡建利	安全员	安全生产考核合格证书	C级	冀建安 C3(2 023) 0352 867	安全	中国电建集团河北工程有限公司	0	无
安全员 (环境及文明施工)	于水波	安全员	安全生产考核合格证书	C级	冀建安 C3(2 023) 0355 790	安全	中国电建集团河北工程有限公司	0	无
物资部部长兼 采购主管	许清波	正高级工程师	职称证	正高级	DJ20 1905 6011 015	工程系列	中国电建集团河北工程有限公司	0	无
仓库主管	张军飞	工程师	职称证	中级	DJ20 1905 6013 022	工程专业	中国电建集团河北工程有限公司	0	无
经营部部长兼 商务主管	李超	高级经济师	注册造价工程师证	一级	建 [造]1 1131 3000 0543 1	土木建筑	中国电建集团河北工程有限公司	0	无
经营主管	申素敏	高级经济师	注册造价工程师证	一级	建 [造]1 1161 3000 0153 9	土木建筑	中国电建集团河北工程有限公司	0	无
综合部部长	杨福	高级工程	职称证	高级	DJ20 1705 9014	工程专业	中国电建集团河北工程	0	无

		师			003		有限公司		
劳资专管员	岳林	工程师	注册造价工程师证	一级	建[造]11131300005407	土木建筑	中国电建集团河北工程有限公司	0	无
建筑专业专家	王进良	正高级工程师	职称证	正高级	DJ2020056011001	工程专业	中国电建集团河北工程有限公司	0	无
安全专业专家	何德恒	高级工程师	职称证	高级	DJ2019056012001	工程专业	中国电建集团河北工程有限公司	0	无

注：1. 项目管理机构包括：（1）必填项：项目经理、技术负责人、质量负责人、安全负责人、安全员、劳资专管员；（2）选填项：项目副经理、土建工程师、强电工程师、弱电工程师、暖通工程师、给排水工程师、造价工程师、测量工程师、BIM工程师、质量员、施工员、材料员、预算员、资料员、其他施工管理人员；

2. 本表填报项目管理机构应与提交投标文件时投标子系统填报一致。



2. 投标人派任项目经理简历表（每个项目只能一个，必填项）

姓名	张卫国	性 别	男	年 龄	50 岁
职务	项目经理	职 称	高级工程师	学 历	本科
证件类型	身份证	证件号码	130103197305090912	手机号码	18031166153
参加工作时间	28 年	从事项目经理年限	12 年		
项目经理 资格证书编号	一级注册建造师：冀 1132013201312002				
业绩情况					
建设单位	项目名称	金额（万元）	开、竣工日期	工程所在地	烟囱高度
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	国家能源集团邯郸热电退城进园项目 A、C 标段烟塔工程	总金额：29774 万元 烟囱建安工程金额：6631 万元	开工日期：2021 年 10 月 竣工日期：2023 年 7 月 31 日	河北省邯郸市	210m

注：若合同承包范围不止包含烟囱建安工程，则需在金额内同时填写总金额与烟囱建安工程部分的金额（《投标人资信标情况汇总表》同理）。

注册建造师证：

 使用有效期: 2025年05月12日
- 2025年11月08日

中华人民共和国一级建造师注册证书

姓 名: 张卫国

性 别: 男

出生日期: 1973年05月09日

注册编号: 冀1132013201312002

聘用企业: 中国电建集团河北工程有限公司

注册专业: 建筑工程(有效期: 2024-11-17至2027-11-16)





请登录中国建造师网
微信公众号扫一扫查询

个人签名: 

签名日期: 2015.5.12

中华人民共和国
住房和城乡建设部
行政审批专用章

签发日期: 2013年09月12日





本证书由中华人民共和国人力资源和社会保障部、住房和城乡建设部批准颁发。它表明持证人通过国家统一组织的考试，取得一级建造师的执业资格。

This is to certify that the bearer of the Certificate has passed national examination organized by the Chinese government departments and has obtained qualifications for Constructor.



Ministry of Human Resources and Social Security
The People's Republic of China



Ministry of Housing and Urban-Rural Development
The People's Republic of China

编号: 0326775
No.:



持证人签名:
Signature of the Bearer

管理号: 12131534061303661
File No.:

姓名: 张卫国
Full Name
性别: 男
Sex
出生年月: 1973.05.09
Date of Birth
专业类别: 建筑工程
Professional Type
批准日期: 2012.09.23
Approval Date

签发单位盖章: 河北省住房和城乡建设厅 办公室
Issued by
签发日期: 2013年1月9日
Issued on



安全 B 证:

建筑施工企业项目负责人 安全生产考核合格证书

编号: 冀建安B (2024) 0801950

姓 名: 张卫国

性 别: 男

出 生 年 月: 1973年05月

企 业 名 称: 中国电建集团河北工程有限公司

职 务: 项目负责人 (项目经理)

初次领证日期: 2024年03月04日

有 效 期: 2024年03月04日 至 2027年03月04日

发证机关: 河北省住房和城乡建设厅

发证日期: 2024年03月04日

中华人民共和国住房和城乡建设部 监制



职称证:

本证书由国家电网公司批准和颁发。它表明持证人已履行并通过国家电网公司专业技术资格评定工作程序，且具备本证书所标明的相应专业技术资格水平。



State Grid Corporation of China

编号: GW03200801210111
No.

This certificate is approved and issued by the State Grid Corporation of China (State Grid). It proves that the person who holds it has performed and passed the State Grid's professional and technical qualification appraisal procedures and had the professional and technical qualification indicated in the certificate.



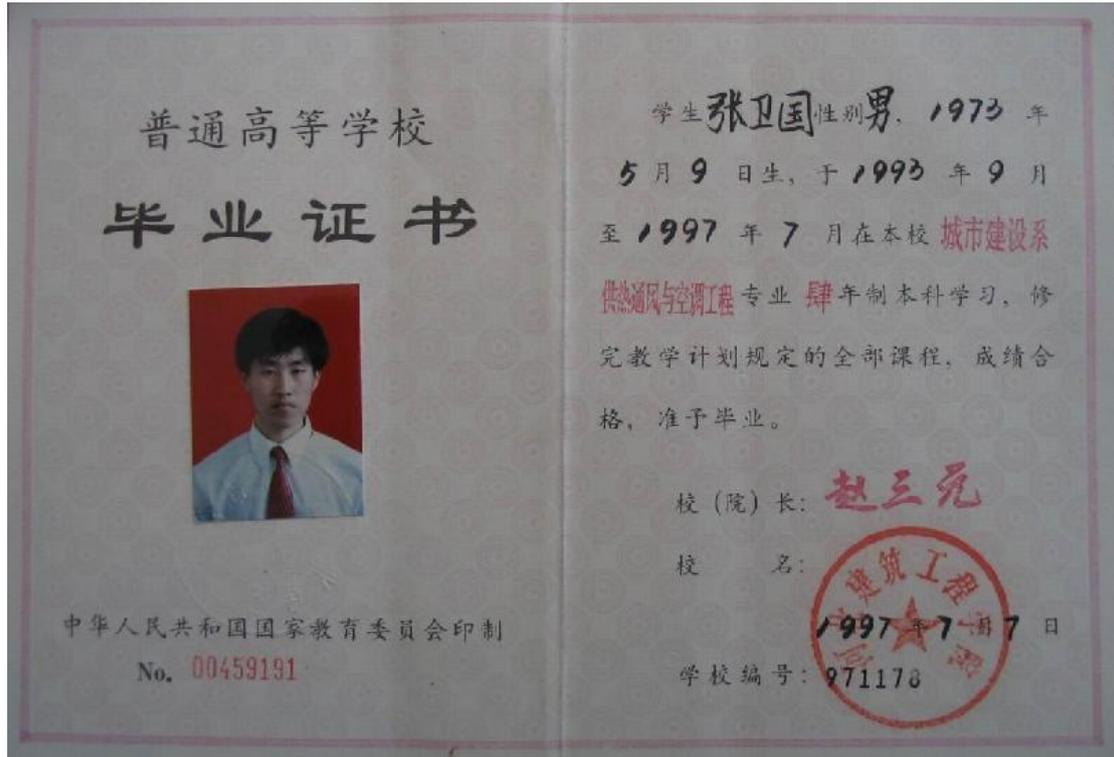
持证人签名: _____
Signature of the bearer

姓名 张卫国
Full Name
性别 男
Sex
出生地点 河北省
Place of Birth
身份证号 130103197305090912
ID No.

专业名称 电力工程技术
Specialty
资格名称 高级工程师
Qualification Level
授予时间 2008年12月31日
Conferment Date



身份证：



社保证明：



河北省人力资源和社会保障厅统一制式



13990020250904102709

社会保险单位参保证明

险种：企业职工基本养老保险

经办机构代码：139900

29	申素敏	130102198110170646	2003-08-01	缴费	14149.33	201208至202508
30	秦辽亮	130102198005070635	1999-09-01	缴费	8640.48	199909至202508
31	田明	130534196805284619	1989-12-01	缴费	10582.33	198912至202508
32	刘旭东	130103198701100312	2016-02-01	缴费	12825.48	200907至202508
33	车晓义	13018419821202103X	2006-07-15	缴费	19602.75	201208至202508
34	闫春田	370784197602231318	2008-08-01	缴费	17535.64	201208至202508
35	王伟杰	130102198608010615	2016-02-01	缴费	12759.26	200811至202508
36	于水波	130182198702204418	2016-02-01	缴费	8990.59	200803至202508
37	刘志超	130102197111150650	1992-07-01	缴费	9464.19	199207至202508
38	王高杰	130929198512048479	2009-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
39	张卫国	130103197305090912	1997-07-01	缴费	19602.75	199707至202508

证明机构签章：



证明日期：2025年09月04日

1. 证明开具后6个月内有效。本证明加盖印章为电子签章，黑色签章与红色签章效力相同。
2. 对上述信息有疑义的，可向查询地经办机构咨询，服务电话：12333。



验证码:0-19174090899537921



管理过的业绩：国家能源集团邯郸热电退城进园项目 A、C 标段烟塔工程

中国电建集团河北工程有限公司文件

河北工程〔2021〕46号

关于张卫国同志职务聘任的通知

公司所属各单位：

根据工作需要，经公司党政联席会议研究决定：

聘任张卫国为国家能源集团邯郸热电退城进园项目 A、C 标段烟塔工程项目经理。

聘任宋云彪为国家能源集团邯郸热电退城进园项目 A、C 标段烟塔工程项目总工程师。

中国电建集团河北工程有限公司

2021年9月30日



抄送：国电电力邯郸东郊热电有限责任公司

中国电建集团河北工程有限公司办公室 2021年9月30日印发





扫码验证真伪。
www.chnenergybidding.com.cn

中国神华国际工程有限公司

中标通知书

神华工程中【2021】06590号

中国电建集团河北工程有限公司:

很高兴地通知您，由我公司组织招标的国能河北公司国家能源集团邯郸热电退城进园项目主体C标段烟塔工程公开招标（招标项目编号：CEZB210004518）评标工作已经结束，经评标委员会认真评审推荐，并经招标人确认，确定贵单位为该项目（第001标段国能河北公司国家能源集团邯郸热电退城进园项目主体C标段烟塔工程公开招标）中标人。中标金额为6631万元（大写人民币陆仟陆佰叁拾壹万元整）。

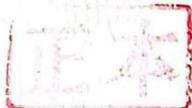
请贵单位在收到本通知书后30天内，到国电电力邯郸东郊热电有限责任公司与招标人签订合同。

特此通知

中国神华国际工程有限公司

2021年09月07日





档号	册号
9401-610-01	005

合同编号: HDDJ-SG-2021-005

国家能源集团邯郸热电退城进园项目

主体工程 A 标段施工合同

甲 方: 国电电力邯郸东郊热电有限责任公司

乙 方: 中国电建集团河北工程有限公司

签订地点: 河北省邯郸市

504



合同协议书

国电电力邯郸东郊热电有限责任公司（发包人名称，以下简称“发包人”）为实施国家能源集团邯郸热电退城进园项目（项目名称），已接受中国电建集团河北工程有限公司（承包人名称，以下简称“承包人”）对该项目国家能源集团邯郸热电退城进园项目主体工程 A 标段施工的投标。发包人和承包人共同达成如下协议。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 双方协商同意的合同补充协议；
- (2) 合同协议书；
- (3) 中标通知书；
- (4) 专用合同条款；
- (5) 通用合同条款；
- (6) 技术标准和要求；
- (7) 图纸；
- (8) 已标价工程量清单；
- (9) 招标文件及澄清文件；
- (10) 投标文件及澄清文件；
- (11) 其他合同文件。

2. 上述文件互相补充和解释，如有不明确或不一致之处，以合同约定次序在先者为准。

3. 签约合同价：本合同采用固定工程量清单单价的承包方式，人民币（大写）贰亿叁仟壹佰肆拾叁万元整（¥ 231430000.00）。

4. 承包人项目经理：张卫国。

5. 工程质量符合《图纸》和附件《技术标准和要求》。

6. 承包人承诺按合同约定承担工程的实施、完成及缺陷修复。

7. 发包人承诺按合同约定的条件、时间和方式向承包人支付合同价款。



8. 本项目于 2021 年 11 月 18 日开工, 2023 年 03 月 30 日完成 168h 试运移交生产、竣工, 承包人应遵照监理人指示开工。(以正式开工指示为准)

9. 本协议书一式十份, 合同双方各执五份。

10. 合同未尽事宜, 双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分。

发包人: 国电电力邯郸东郊热电有限责任公司



法定代表人(负责人)或

授权代表(签字):



承包人: 中国电建集团河北工程有限公司



法定代表人(负责人)

授权代表(签字):

地址: 河北肥乡经济开发区光明路 11 号

邮编: 057500

经办人: 邢文平

电话: 0310-7072653

传真: 0310-7072651

开户银行: 建行邯郸保障支行

账号: 13001648637050507081

统一社会信用代码: 9113040732021952XW

开户行地址: 邯郸市人民东路 348 号

地址: 河北省石家庄市裕华区塔北路 107 号

邮编: 050021

经办人: 马伟华

电话: 0311-66656152

传真: 0311-66656046

开户银行: 建设银行石家庄市建华南大街支行

账号: 13001615801050000204

统一社会信用代码: 9113010023600688XQ

开户行地址: 河北省石家庄市建华南大街 72 号

签订日期: 2021 年 11 月 2 日



附件 3：标段划分及分界原则

标段划分及分界原则

一、界限划分依据

1. 有效的工程项目承包合同及补充协议。
2. 项目法人及监理单位有关界限划分会议纪要。
3. 火力发电工程建设预算编制与计算标准。
4. 有效版本的工程设计图纸及设备供货技术文件。
5. 其它。

二、界限划分原则

本工程施工界线按以下（但不限于）原则划分，招标人有权在实际施工中调整：

1. 招标时要求投标人必须在投标文件中书面承诺，中标后必须无条件服从招标人对划分界线的解释，并接受由此产生的工程量调整，但费用不作调整，招标人拥有对各施工标段施工分界的最终解释权。
2. 在中标人没有能力完成或未按招标人的进度要求完成所中标段的工程任务时，招标人有权对该标段进行重新划分或分割划分，费用（含赶工费用）按双倍从合同款中扣除。
3. 施工分界未阐明的以《火力发电工程建设预算编制与计算标准》（最新版）、施工图专业及卷册分工为界，招标人根据工程进展情况有重新确定界限划分的权力，投标人必须无条件遵照执行，标与标之间的接口工作除有特殊说明外均由后施工者完成。
4. 由供货厂家负责安装调试的本标段设备，由本标段负责配合与协助工作。对厂家安装调试好的设备，本标段负责成品保护与维护。
5. 除非特殊说明，本工程各施工标段需负责本标段范围内设备及系统的单体调试工作。单体试运后的分系统调试及整套启动试运、特殊调试（包括变压器耐压试验、局放试验等）属调试标段的工作范围。
6. 分部试运工作中的单体调试和单机试运以及整个启动调试阶段的设备与系统的维护、检修和消缺以及调试临时设施的制作安装和系统修改恢复等属各施工标段工作范围；同时，在调试阶段和试生产阶段为设备、整个机组进行性能试验等而在各施工标段安装临时的或永久的设施（试验用测点、导管、脚手架等）和系统属于各施工标段的工作范围。



7. 总交及土建部分按区域/系统划分施工，安装部分按系统分机组施工。先施工标段必须考虑后施工单位便利性（如管道贴近柱子，需预留焊接位置，否则必须探出对方柱）。

8. 本工程各标段划分范围除明确说明外，原则按道路边线划分区域。

9. 建筑的特殊消防不在本次招标范围。特殊消防指火灾报警系统、气体、泡沫、水喷淋、水喷雾消防系统等特殊消防工程。

10. 各标段内通信用电缆交接箱、电话分线盒的安装、所有设备配线、建筑内电话暗管、暗线、电话插座的施工、电话电缆的敷设由各标段负责。

11. 各标段负责本标段区域内的照明施工。

三、标段划分

3.1 主体工程

3.1.1 A 标段施工范围

3.1.1.1 主厂房区域内#3 机组所属系统的建筑、安装工程（含脱硝钢架及平台）。

3.1.1.2 A 标段区域内公用系统（不含输煤系统安装、灰库、空压机房、启备变、GIS 及电气出线）。

3.1.1.3. 主厂房区域部分公用系统，主要包括：智能控制中心建筑工程、二氧化碳储罐间、智能控制中心楼内#3 机组和公用部分（公用部分包括：保安 MCC 段、消防钢瓶间；网络设备间等）、智能换热机组、化学汽水取样系统等建筑、安装工程，汽机电子设备间建筑工程。

3.1.1.4 本标段内引道及道路两侧地坪平整。

3.1.1.5 全厂室外公共系统管道、管架、管沟，电缆及支架、沟道等建筑、安装工程。

3.1.1.6 对外供热系统（热网支架、供热管网厂内部分及其范围内建筑及其安装），与 B 标段以#4 机组汽机房外第一道焊口为界限。

3.1.1.7 全厂厂区室外道路（包括#3 机组和#4 机组之间的道路）、道牙、排水口及竖井、室外公共区域照明和全厂厂区的场地硬化及本标段内引道及道路两侧地坪平整。

3.1.1.8 厂区主接地环网（含阴极保护安装）。

3.1.1.9 与邯郸东郊一期工程相关系统对接（含硬化、绿化带及其它障碍物的清除和恢复）。与邯郸东郊一期工程主厂房对接（含邯郸东郊一期工程主厂房扩建端设施拆除）、与邯郸东郊一期工程连接行车的全部轨道和滑线及基建期维护（含行车验收取证）。



3.1.1.10 不包括烟囱、脱硫、脱硝系统建安工程及锅炉电梯安装。

3.1.1.11 施工进场路上进场、出场洗车机建设和维护，水电费由招标人承担。

3.1.1.12 招标人建设期间所用临时办公区。

3.1.2 B 标段施工范围

3.1.2.1 主厂房区域内#4 机组所属系统的建筑、安装工程，含脱硝钢架及平台，不包括烟囱、脱硫、脱硝系统建安工程及锅炉电梯安装。

3.1.2.2 部分共用系统的建安工程，包括除尘除灰楼、输煤系统拆除和安装、灰库、空压机房、危废间、启备变、网控室、GIS（包含本期设备安装、一期设备的扩建及两期之间的电缆连接）及电气出线）。厂内 220kV 高压电缆的电缆沟及电缆敷设、连接均由 B 标段负责；

3.1.2.3 邯郸热电厂#13 机组可利旧设备（详见#13 机组利旧设备清单）的隔断、拆除、检测、修复及运输等（不包括脱硫部分）。承包人须对清单内设备进行保护性拆除后根据相关要求完成检测、修复，并完成运输及安装、调试工作。本项工作支持现场踏勘；

3.1.2.4 施工期间用水及施工用电开闭所等公用系统的管理与维护；

3.1.2.5 厂区正式围墙。

3.1.2.6 甲供设备、材料等物资代保管。

3.1.2.7 220kV 升压站继电保护向量检查试验中负载箱的租赁与配合工作。

3.1.3 C 标段施工范围

3.1.3.1 烟囱及#3 机组冷却塔等建安工程

3.2 厂内附属工程

3.2.1 D-01 标段（五通一平工程）施工范围

场地清理及平整、施工用水、施工道路等。土方开挖：将主厂房、锅炉、炉后、烟囱等区域进行基坑开挖。

3.2.2 D-02 标段（桩基工程）施工范围

3.2.2.1 长螺旋钻孔泵压混凝土灌注桩（即 CFG 桩、压灌桩）：A 列外主变等、冷却塔、除尘除灰综合楼、灰库等区域。



3.2.2.2 预应力高强混凝土管桩（即 PHC 桩）施工：主厂房（包括汽机房、煤仓间和集控楼、热网首站）、锅炉及脱硝支架、炉后区域、烟囱、湿式除尘器等区域。

3.2.3 D-03 标段（脱硫 EPC 工程）施工范围

3.2.3.1 邯郸东郊项目两台机组整套完整的石灰石—石膏湿法全烟气脱硫岛工程（包括脱硫公用系统，含桩基）的设计、制造、采购、运输及储存、建设、安装、调试试验及检查、竣工、试运行、消缺、性能考核验收、技术和售后服务、人员培训及全部符合要求的工程档案的建立等，同时也包括所有必要的材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关的技术资料等。

3.2.3.2 EPC 建筑安装包括烟气脱硫系统与两台机组各系统的所有连接部位的施工，包括烟气脱硫系统用水、汽、气、电及控制系统与主机的所有连接部位施工，包含与本项目锅炉等制造厂及设计院的设计配合。

3.2.4 D-04 标段（脱硝 EPC 工程）施工范围

3.2.4.1 本工程项目两台机组整套完整的烟气脱硝装置（包括还原剂制备车间，含桩基）的设计、制造、采购、运输及储存、建设、安装、调试试验及检查、竣工、试运行、消缺、性能考核验收、技术和售后服务、人员培训及全部符合要求的工程档案的建立等，同时也包括所有必要的材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关的技术资料等。

3.2.4.2 EPC 建筑安装包括烟气脱硝装置和系统与两台机组各系统的所有连接部位的施工，包括烟气脱硝装置用水、汽、气、电及控制系统与主机的所有连接部位施工，包含与本项目锅炉等制造厂及设计院的设计配合。

3.2.5 D-05 标段（水岛 EPC 工程）施工范围

3.2.5.1 炉补给水处理、再生水深度处理、工业废水处理等系统的设计、供货、建安、调试。

3.2.6 D-06 标段（特殊消防工程）施工范围

3.2.6.1 火灾报警系统、气体、泡沫、水喷淋、水喷雾消防系统等特殊消防工程设计、供货、建安、调试及验收。

3.2.7 D-07 标段（铁路专用线工程）施工范围

3.2.7.1 铁路工程供货、建安、调试。

3.2.8 D-08 标段（封闭煤场工程）施工范围

3.2.8.1 包括封闭煤场钢网架的加工图设计、供货及安装。

3.2.9 D-09 标段（智慧化电厂工程）施工范围



正本

合同编号: HDBJ-SG-2021-004

档号	册号
9401-610-01	006

国家能源集团邯郸热电退城进园项目

C 标段烟塔工程施工合同

甲 方: 国电电力邯郸东郊热电有限责任公司

乙 方: 中国电建集团河北工程有限公司

签订地点: 河北省邯郸市

218



合同协议书

国电电力邯郸东郊热电有限责任公司（发包人名称，以下简称“发包人”）为实施 国家能源集团邯郸热电退城进园项目（项目名称），已接受 中国电建集团河北工程有限公司（承包人名称，以下简称“承包人”）对该项目 国家能源集团邯郸热电退城进园项目 C 标段烟塔工程施工 的投标。发包人和承包人共同达成如下协议。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：
 - （1）双方协商同意的合同补充协议；
 - （2）合同协议书；
 - （3）中标通知书；
 - （4）专用合同条款及附件；
 - （5）通用合同条款；
 - （6）技术标准和要求；
 - （7）图纸；
 - （8）已标价工程量清单；
 - （9）招标文件及澄清文件；
 - （10）投标文件及澄清文件；
 - （11）其他合同文件。
2. 上述文件互相补充和解释，如有不明确或不一致之处，以合同约定次序在先者为准。
3. 签约合同价：人民币（大写）陆仟陆佰叁拾壹万元整（¥66310000.00）。
4. 承包人项目经理：张卫国。
5. 工程质量符合《图纸》和附件《技术标准和要求》。
6. 承包人承诺按合同约定承担工程的实施、完成及缺陷修复。
7. 发包人承诺按合同约定的条件、时间和方式向承包人支付合同价款。



8. 承包人应按照监理人指示开工，工期为 375 日历天。
9. 本协议书一式 十 份，合同双方各执 五 份。
10. 合同未尽事宜，双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分。

发包人：国电电力邯郸东郊热电有限责任公司

承包人：中国电建集团河北工程有限公司

法定代表人（负责人） 或 用章

法定代表人  合同专用章

授权代表（签字）

授权代表（签字）

地址：河北肥乡经济开发区光明路 11 号

地址：河北省石家庄市裕华区塔北路 107 号

邮编：057500

邮编：050021

经办人：

经办人：马伟华

电话：0310-707

电话：0311-66656152

传真：0310-707

传真：0311-66656046

开户银行：建行邯郸保障支行

开户银行：建设银行石家庄市建华南大街支行

账号：13001648637050507081

账号：13001615801050000204

统一社会信用代码：9113040732021952XM

统一社会信用代码：9113010023600688XQ

开户行地址：邯郸市人民东路 348 号

开户行地址：河北省石家庄市建华南大街 72 号

签订日期：2021 年 10 月 4 日



附件 3：标段划分及分界原则

烟塔工程总体工作界限：

烟塔工程以烟塔散水外 1m 为界，除明确说明外的所有工作均在本标段工作范围内。

冷却塔与循环泵进水流道施工接口位置位于环基及池壁接口止水带处，止水带由投标人施工，后施工方负责对接处理，冷却塔散水区域以内所有涉及环基池壁、压力进水沟槽等的填涵工作均在烟塔工作范围内。

厂坪以烟塔散水为界，烟塔散水以内区域范围内（含烟塔散水）由投标人负责，烟道施工结束后，外筒处理部位由投标人完成。

冷却塔北侧有一期送出线路，施工期间需采取有效防护措施，所需措施由投标人负责，防护方案需招标人审定，投标时需提供专题方案。

烟塔施工期间：与主干道连接通道需采用混凝土硬化，冷却塔施工环路需混凝土硬化。

电气照明系统以照明配电箱电源开关进线侧为界，配电箱及以后电缆、灯具的安装均为投标人负责。接地系统以烟塔散水外 1 米为界，投标人保留接口，由主接地网施工单位对接，投标人配合。

烟道与玻璃钢接口位置为烟囱外筒壁内 1m 为分界，接口由投标人负责(含接口处膨胀节供货及施工)，具体的接口位置待设计联合会配合后进一步确定。

本工程施工界线按以下（但不限于）原则划分，招标人有权在实际施工中调整：

1. 招标时要求投标人必须在投标文件中书面承诺，中标后必须无条件服从招标人对划分界线未清晰部分的解释，并接受由此产生的工程量调整，招标人拥有对各施工标段施工分界的最终解释权。

2. 在中标人没有能力完成或未按招标人的进度要求完成所中标段的工程任务时，招标人有权对该标段进行重新划分或分割划分，费用（含赶工费用）按双倍从合同款中扣除。

3. 施工分界未阐明的以《火力发电工程建设预算编制与计算标准》（2018 版）、施工图专业及卷册分工为界，招标人根据工程进展情况有重新确定界限划分的权力，投标人必须无条件遵照执行，标与标之间的接口工作除有特殊说明外均由后施工者完成。

4. 由供货厂家负责安装调试的本标段设备，由本标段负责配合与协助工作。对厂家安装调试好的设备，本标段负责成品保护与维护。

5. 除非特殊说明，本工程各施工标段需负责本标段范围内设备及系统的单体调试工作。单体试运后的分系统调试及整套启动试运、特殊调试（包括变压器耐压试验、局放试验等）属调试标段的工作范围。

6. 分部试运工作中的单体调试和单机试运以及整个启动调试阶段的设备与系统的维护、检修和消缺以及调试临时设施的制作安装和系统修改恢复等属各施工标段工作范围；同时，在调试阶段和生产阶段为设备、整个机组进行性能试验等而在各施工标段安装临时的或永久的设施（试验用测点、导管、脚手架等）和系统属于各施工标段的工作范围。



7. 总交及土建部分按区域/系统划分施工，安装部分按系统分机组施工。先施工标段必须考虑后施工单位便利性（如管道贴近柱子，需预留焊接位置，否则必须探出对方柱）。
8. 本工程各标段划分范围除明确说明外，原则按道路边线划分区域。各标段区域范围内的道路由本标段负责。
9. 建筑的特殊消防不在本次招标范围，各标段应予以配合。特殊消防指火灾报警系统、气体、泡沫、水喷淋、水喷雾消防系统等特殊消防工程。
10. 各标段内通信用电缆交接箱、电话分线盒的安装、所有设备配线、建筑内电话暗管、暗线、电话插座的施工、电话电缆的敷设由各标段负责。
11. 各标段负责本标段区域内的照明施工安装。



序号	建筑物名称	基础埋深(m)	基础形式	地基处理方式
			础	地基
16	翻车机室	-18	箱型基础	天然地基
17	条形封闭煤场	-3.0	独立或条形基础	天然地基
18	检修楼	-3.0	独立基础	换填砂石级配或桩基

4.1.3.2 主厂房结构选型

主厂房采用现浇钢筋混凝土结构体系，汽机房、煤仓间、锅炉房三列式布置，A列外局部设置毗邻跨，放置除氧器；横向为钢筋混凝土框、排架结构体系，纵向为钢筋混凝土框架结构。

汽机屋面采用现浇钢筋混凝土板，屋面结构采用45度梭形倒三角空间钢管桁架加支撑屋面结构。

主厂房各层楼面采用钢次梁+压型钢板底模现浇钢筋混凝土板结构，其中汽机房6.3m层与12.6m层采用钢次梁+压型钢板底模现浇钢筋混凝土板结构。

加热器平台柱及主框架梁采用现浇钢筋混凝土框架结构，与A、B列铰接。

吊车梁采用焊接工字形钢吊车梁。

煤斗采用钢煤斗，煤斗支撑采用下承式。

汽轮发电机基础采用现浇钢筋混凝土框架结构，与运转层平台设缝脱开独立布置，汽轮发电机基础底板采用现浇钢筋混凝土板式基础。

磨煤机基础采用大块式现浇钢筋混凝土基础，对其基础压在主厂房基础上部分，采取橡胶隔振措施。

山墙采用现浇钢筋混凝土结构。

集中控制楼采用钢筋混凝土框架结构，布置在两台锅炉之间。

锅炉架构采用钢结构，锅炉运转层平台采用钢次梁和现浇钢筋混凝土板组合结构。炉前在运转层采用钢梁和钢筋混凝土板组合结构平台。

每台锅炉设一部电梯。

4.1.3.3 其他主要生产建（构）筑物结构设计

1) 炉后建（构）筑物

(1) 烟囱

根据工艺布置及环保要求，本期工程采用套筒式烟囱，布置两个排烟内筒（一炉一管），

烟囱高210m，出口直径分别为5m和4m，排烟内筒采用玻璃钢内筒，整体悬挂式结构。



5.14.4 其他主要生产建(构)筑物

(1) 烟囱

根据工艺布置及环保要求，本工程两机共用一座烟囱，**烟囱高 210m**，两个排烟内筒出口直径分别为 5.0m 和 4.0m，烟气脱硫后不设 GGH。考虑本期烟气采用湿法脱硫以后，烟气温度降低、湿度提高，烟气结露对烟囱结构及内衬的影响，推荐本工程烟囱采用钢筋混凝土承重外筒的套筒式烟囱，两个排烟内筒采用玻璃钢内筒。排烟筒采用悬挂式方案。

(2) 钢烟道支架

炉后烟道支架采用钢筋混凝土框架结构。柱下钢筋混凝土独立或条形基础。

(3) 除尘器

除尘器支架为钢结构，由设备厂家设计与供货，支架基础采用钢筋混凝土独立或条形基础。

(4) 引风机基础及风机检修支架

引风机基础采用大块式钢筋混凝土基础，检修支架采用钢筋混凝土框架结构。柱下钢筋混凝土独立或条形基础。

5.14.5 辅助生产及附属建筑

附属建筑配置表：

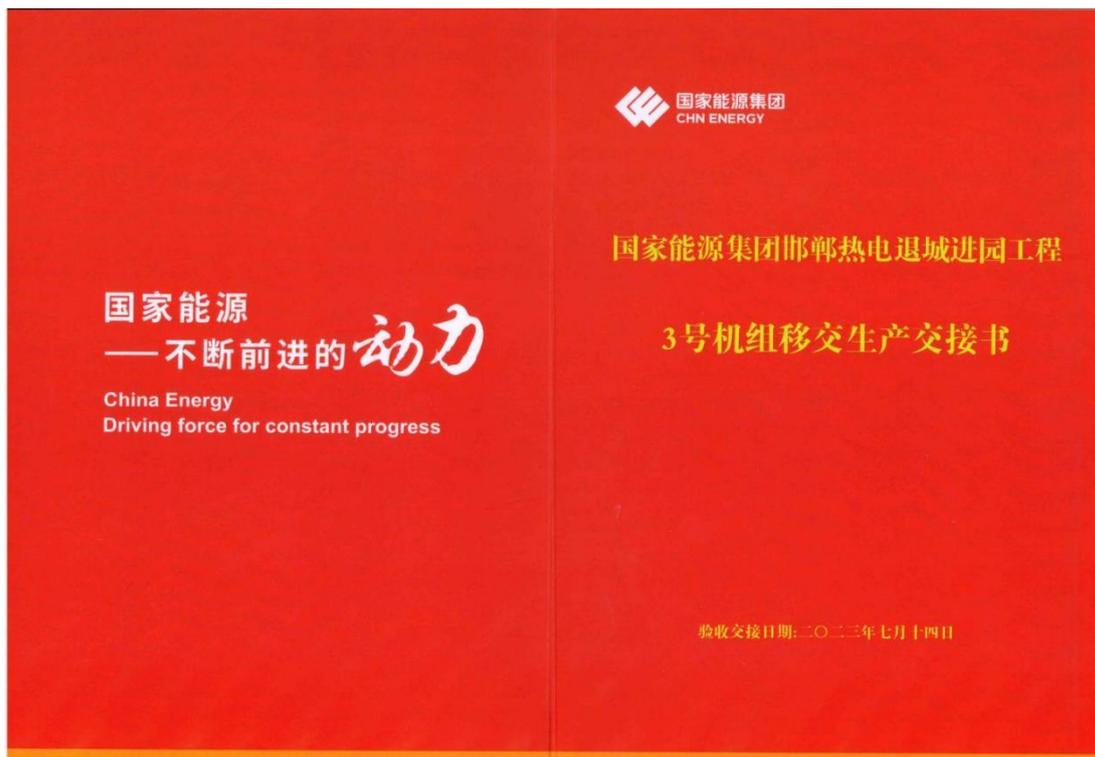
序号	名称	建筑面积 (m ²)	建筑面积组成 (m ²)
1	生产办公楼	8100 m ² ，四层框架结构	包括：检修、办公、食堂等
2	活动中心	2300 m ² ，一层框架结构	活动中心：2300

附属建筑室内装修：

序号	房间或部位	楼(地)面	墙面	顶棚
1	检修楼	耐磨混凝土，水泥砂浆，地砖	乳胶漆	乳胶漆
2	电气配电室	面砖	乳胶漆	乳胶漆
3	化学有耐酸要求房间	防腐地砖	防腐涂料	防腐涂料
4	运煤建筑	水泥砂浆(带防水层)	乳胶漆	乳胶漆
5	办公室、控制室	防滑地砖	乳胶漆	乳胶漆
6	一般部位	水泥砂浆，耐磨混凝土	乳胶漆	乳胶漆
7	楼梯间	面砖	乳胶漆	乳胶漆
8	卫生间	防滑地砖(带防水)	瓷砖	铝板吊顶



竣工证明:



	参加工程建设的单位代表签名 (盖章)
建设单位: 国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	建设单位 (国电电力邯郸东郊热电有限责任公司):
生产单位: 国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	生产单位 (国电电力邯郸东郊热电有限责任公司):
主体设计单位: 中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	主体设计单位 (中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司):
主体施工单位: 中国电建集团河北工程有限公司	主体施工单位 (中国电建集团河北工程有限公司):
脱硫、脱硝EPC单位: 国能龙源环保有限公司	脱硫、脱硝EPC单位 (国能龙源环保有限公司):
水岛EPC单位: 国能朗新明环保科技有限公司	水岛EPC单位 (国能朗新明环保科技有限公司):
主体调试单位: 国网河北能源技术服务有限公司	主体调试单位 (国网河北能源技术服务有限公司):
主体监理单位: 河北电力工程监理有限公司	主体监理单位 (河北电力工程监理有限公司):



满意度调查表:

顾客满意度调查表

R 501-13-01 调查单位: 中国电建集团河北工程有限公司 工程项目名称: 国家能源集团邯郸热电厂退城进园工程

调查指标	调查项目	调查内容	很满意	满意	基本满意	不满意
顾客期望	1 对施工、工程管理、服务质量的总体期望	1.1 目前提供的施工管理和服务质量是否达到要求。	√			
顾客对质量的感知	2 施工质量	2.1 施工或工程文件(包括资质、开工批复、施工组织设计、施工方案等)是否达到要求。	√			
		2.2 施工机具性能是否可靠。	√			
		2.3 对我方采购的设备、材料及储存保管是否满意。		√		
		2.4 对技术管理、施工工艺和方法是否满意。	√			
		2.5 对成品保护及施工环境管理是否满意。		√		
		2.6 施工质量是否严格控制, 验收合格率是否满意。	√			
顾客对成本的感知	3 服务质量	3.1 施工过程中形成的工程资料是否齐全、规范, 满足阶段性监检要求。	√			
		3.2 施工过程中对顾客所提意见和质量问题是否及时进行处理。	√			
顾客对工程管理的满意度	4 在合同约定下对施工质量/工程管理和服务质量的评价	4.1 在合同约定的价格下, 对施工质量/工程管理和服务质量是否满意。	√			
顾客信任	5 与上年(或同行业)比较	5.1 对施工、工程管理、服务质量满意度。	√			
顾客抱怨	6 继续合作的意愿	6.1 续建工程和其他工程再度合作的可能性。	√			
	7 抱怨或投诉处理	7.1 对顾客抱怨或投诉处理结果满意度。	√			

注: 请在认为合适的选项格内打“√”, 工程没有或未涉及到的项可不选。

意见和建议:



顾客单位(章):



李俊

调查日期: 2023年06月26日



职务证明:



合同协议书

国电电力邯郸东郊热电有限责任公司（发包人名称，以下简称“发包人”）为实施 国家能源集团邯郸热电退城进园项目（项目名称），已接受 中国电建集团河北工程有限公司（承包人名称，以下简称“承包人”）对该项目 国家能源集团邯郸热电退城进园项目主体工程 A 标段 施工的投标。发包人和承包人共同达成如下协议。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 双方协商同意的合同补充协议；
- (2) 合同协议书；
- (3) 中标通知书；
- (4) 专用合同条款；
- (5) 通用合同条款；
- (6) 技术标准和要求；
- (7) 图纸；
- (8) 已标价工程量清单；
- (9) 招标文件及澄清文件；
- (10) 投标文件及澄清文件；
- (11) 其他合同文件。

2. 上述文件互相补充和解释，如有不明确或不一致之处，以合同约定次序在先者为准。

3. 签约合同价：本合同采用固定工程量清单单价的承包方式，人民币（大写）贰亿叁仟壹佰肆拾叁万元整（¥ 231430000.00）。

4. 承包人项目经理 张卫国。

5. 工程质量符合 《图纸》 和附件 《技术标准和要求》。

6. 承包人承诺按合同约定承担工程的实施、完成及缺陷修复。

7. 发包人承诺按合同约定的条件、时间和方式向承包人支付合同价款。



合同协议书

国电电力邯郸东郊热电有限责任公司（发包人名称，以下简称“发包人”）为实施国家能源集团邯郸热电退城进园项目（项目名称），已接受中国电建集团河北工程有限公司（承包人名称，以下简称“承包人”）对该项国家能源集团邯郸热电退城进园项目C标段烟塔工程施工的投标，发包人和承包人共同达成如下协议。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：
 - (1) 双方协商同意的合同补充协议；
 - (2) 合同协议书；
 - (3) 中标通知书；
 - (4) 专用合同条款及附件；
 - (5) 通用合同条款；
 - (6) 技术标准和要求；
 - (7) 图纸；
 - (8) 已标价工程量清单；
 - (9) 招标文件及澄清文件；
 - (10) 投标文件及澄清文件；
 - (11) 其他合同文件。
2. 上述文件互相补充和解释，如有不明确或不一致之处，以合同约定次序在先者为准。
3. 签约合同价：人民币（大写）陆仟陆佰叁拾壹万元整（¥66310000.00）。
4. 承包人项目经理：张卫国。
5. 工程质量符合《图纸》和附件《技术标准和要求》。
6. 承包人承诺按合同约定承担工程的实施、完成及缺陷修复。
7. 发包人承诺按合同约定的条件、时间和方式向承包人支付合同价款。



3. 投标人派任技术负责人简历表（每个项目只能一个，必填项）

姓名	宋云彪	性别	男	年龄	36岁
职务	技术负责人	职称	工程师	学历	本科
证件类型	身份证	证件号码	130625198703293715		
手机号码	18031163663	证件号（职称证书编号）	DJ2019056013 036		
参加工作时间	12年	从事技术负责人年限	6年		
业绩情况					
建设单位	项目名称	金额（万元）	开、竣工日期	工程所在地	烟囱高度
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	国家能源集团邯郸热电退城进园项目A、C标段烟塔工程	总金额： 29774万元 烟囱建安工程金额： 6631万元	开工日期：2021年10月 竣工日期：2023年7月31日	河北省邯郸市	210m

注：若合同承包范围不止包含烟囱建安工程，则需在金额内同时填写总金额与烟囱建安工程部分的金额（《投标人资信标情况汇总表》同理）。





使用有效期: 2025年06月30日
- 2025年12月27日

中华人民共和国一级建造师注册证书

姓名: 宋云彪

性别: 男

出生日期: 1987年03月29日

注册编号: 冀1132018201901807

聘用企业: 中国电建集团河北工程有限公司

注册专业: 建筑工程(有效期: 2025-05-15至2028-05-14)



请登录中国建造师网
微信公众号扫一扫查询



个人签名: 宋云彪

签名日期: 2025.06.30

中华人民共和国
住房和城乡建设部
行政审批专用章

签发日期: 2019年07月12日



建筑施工企业项目负责人 安全生产考核合格证书

编号: 冀建安B (2023) 0347842

姓名: 宋云彪

性别: 男

出生年月: 1987年03月

企业名称: 中国电建集团河北工程有限公司

职务: 项目负责人 (项目经理)

初次领证日期: 2024年01月02日

有效期: 2024年01月02日 至 2027年01月02日



发证机关: 河北省住房和城乡建设厅

发证日期: 2024年01月02日



中华人民共和国住房和城乡建设部 监制



本证书由中国电力建设集团
有限公司批准和颁发。它表明持
证人已履行并通过中国电力建设
集团有限公司专业技术资格评定
工作程序，且具备本证书所标明
的相应专业技术资格水平。



编号: DJ2019056013036
No.

This is to certify
the qualification level
of speciality and tech-
nology of the bearer
who has passed the SP
appraisal.



(吴朝华)

持证人签名:
Signature of the bearer

姓名 宋云彪
Full Name
性别 男
Sex
工作单位 中国电建集团河北工程有限公司
Work Place
身份证号 130625198703293715
ID No.

专业名称 工程专业
Speciality
资格名称 工程师
Qualification Level
授予时间 2019年12月31日
Conferment Date



姓名 宋云彪
性别 男 民族 汉
出生 1987年3月29日
住址 河北省保定市徐水区安肃镇沿公村五区321号
公民身份号码 130625198703293715



中华人民共和国
居民身份证



发机关 保定市徐水区公安局
有效期限 2016.09.30-2036.09.30

仅限于投标及备案使用

普通高等学校

毕业证书



学生 宋云彪 性别男，1987年03月29日生，于2011年09月至2013年06月在本校 土木工程 专业
2年制本科学习，修完教学计划规定的全部课程，成绩合格，准予毕业。

校名： 石家庄铁道大学 校(院)长： 王岳森

证书编号 101071201305002553 2013年 06月 27日



中华人民共和国教育部学历证书查询网址：<http://www.chsi.com.cn>





河北省人力资源和社会保障厅统一制式



13990020250801094408

社会保险单位参保证明

险种：企业职工基本养老保险

经办机构代码：139900

兹证明

参保单位名称： 中国电建集团河北工程有限公司 社会信用代码： 9113010023600688XQ
单位社保编号： 13221100001 经办机构名称： 河北省省本级
单位参保日期： 1993年01月01日 单位参保状态： 参保缴费
参保缴费人数： 1934 单位参保险种： 企业职工基本养老保险
单位有无欠费： 无 单位参保类型： 企业

该单位参保人员明细（部分/全部）

序号	姓名	社会保障号码	本单位参保日期	缴费状态	个人缴费基数	本单位缴费起止年月
1	乔军	130105197111122421	1997-07-01	缴费	13450.62	199707至202507
2	许清波	130602197808180638	2000-07-24	缴费	19602.75	200007至202507
3	赵博	130632199402064810	2018-07-17	缴费	6642.42	201807至202507
4	刘晓宁	130103197803140919	2001-07-13	缴费	19602.75	200107至202507
5	吴凯	130102197409300631	1995-07-01	缴费	19602.75	199507至202507
6	于鹏才	130921198208070013	2008-07-15	缴费	17082.92	201208至202507
7	赵朋	130682198604100014	2010-07-25	缴费	15440.84	201208至202507
8	张海悦	130822199202186037	2015-07-15	缴费	14569.60	201507至202507
9	陈立阳	130124198902122771	2020-01-01	缴费	14421.24	200612至202507

证明机构盖章：



证明日期： 2025年08月01日

- 证明开具后6个月内有效。本证明加盖印章为电子签章，黑色签章与红色签章效力相同。
- 对上述信息有疑问的，可向查询地经办机构咨询，服务电话：12333。



验证码:0-19053637329551361





河北省人力资源和社会保障厅统一制式



13990020250801094408

社会保险单位参保证明

险种：企业职工基本养老保险

经办机构代码：139900

10	化克	130102198212052130	2009-07-01	缴费	19602.75	201208至202507
11	王海龙	130102197711020657	1998-07-01	缴费	11175.90	199807至202507
12	张春友	130102197103260614	1993-07-01	缴费	19602.75	199307至202507
13	梁德龙	130131198306080636	2015-04-01	缴费	19602.75	200709至202507
14	郭守义	152627198303245210	2015-04-01	缴费	11799.12	201006至202507
15	王彦红	130103197206020943	1994-07-01	缴费	19602.75	199407至202507
16	马腾超	130281198501310010	2008-07-15	缴费	19602.75	201208至202507
17	李超	132329198204030612	2004-07-01	缴费	19602.75	201208至202507
18	严中伏	130324197906145715	2005-03-29	缴费	19602.75	200302至202507
19	宋云彪	130625198703293715	2013-07-15	缴费	19511.17	201307至202507
20	张勇峰	132302197808194453	2004-07-01	缴费	19602.75	200801至202507
21	李晓彬	130102197901210638	1998-07-01	缴费	15922.50	199807至202507
22	张伟哲	412722198706030115	2010-08-27	缴费	10030.55	201208至202507
23	李军喜	130121197503231619	1997-07-01	缴费	10221.92	199707至202507
24	边军伟	130123198206013954	2021-03-01	缴费	13353.19	200411至202507
25	吕长涛	610528198502257513	2007-07-01	缴费	19602.75	201208至202507
26	方海全	130621198201051518	2004-07-01	缴费	18542.32	201208至202507
27	李秋林	130324197811105112	2004-07-01	缴费	19602.75	200801至202507
28	刘英环	13010219760514033X	2006-05-01	缴费	19602.75	201208至202507

证明机构签章：

证明日期：2025年08月01日



1. 证明开具后6个月内有效。本证明加盖印章为电子签章，黑色签章与红色签章效力相同。
2. 对上述信息有疑义的，可向查询地经办机构咨询，服务电话：12333。



验证码:0-19053637329551361



管理过的业绩 1：国家能源集团邯郸热电退城进园项目 A、C 标段烟塔工程

中国电建集团河北工程有限公司文件

河北工程（2021）46 号

关于张卫国同志职务聘任的通知

公司所属各单位：

根据工作需要，经公司党政联席会议研究决定：

聘任张卫国为国家能源集团邯郸热电退城进园项目 A、C 标段烟塔工程项目经理。

聘任宋云彪为国家能源集团邯郸热电退城进园项目 A、C 标段烟塔工程项目总工程师。

中国电建集团河北工程有限公司

2021 年 9 月 30 日



抄送：国电电力邯郸东郊热电有限责任公司

中国电建集团河北工程有限公司办公室 2021年9月30日印发





扫码验证真伪。
www.chnenergybidding.com.cn

中国神华国际工程有限公司

中标通知书

神华工程中【2021】06590号

中国电建集团河北工程有限公司:

很高兴地通知您，由我公司组织招标的国能河北公司国家能源集团邯郸热电退城进园项目主体C标段烟塔工程公开招标（招标项目编号：CEZB210004518）评标工作已经结束，经评标委员会认真评审推荐，并经招标人确认，确定贵单位为该项目（第001标段国能河北公司国家能源集团邯郸热电退城进园项目主体C标段烟塔工程公开招标）中标人。中标金额为6631万元（大写人民币陆仟陆佰叁拾壹万元整）。

请贵单位在收到本通知书后30天内，到国电电力邯郸东郊热电有限责任公司与招标人签订合同。

特此通知

中国神华国际工程有限公司

2021年09月07日



正本

档号	册号
9401-610-01	005

合同编号: HDDJ-SG-2021-005

国家能源集团邯郸热电退城进园项目

主体工程 A 标段施工合同

甲 方: 国电电力邯郸东郊热电有限责任公司

乙 方: 中国电建集团河北工程有限公司

签订地点: 河北省邯郸市

504



合同协议书

国电电力邯郸东郊热电有限责任公司（发包人名称，以下简称“发包人”）为实施国家能源集团邯郸热电退城进园项目（项目名称），已接受中国电建集团河北工程有限公司（承包人名称，以下简称“承包人”）对该项目国家能源集团邯郸热电退城进园项目主体工程 A 标段施工的投标。发包人和承包人共同达成如下协议。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 双方协商同意的合同补充协议；
- (2) 合同协议书；
- (3) 中标通知书；
- (4) 专用合同条款；
- (5) 通用合同条款；
- (6) 技术标准和要求；
- (7) 图纸；
- (8) 已标价工程量清单；
- (9) 招标文件及澄清文件；
- (10) 投标文件及澄清文件；
- (11) 其他合同文件。

2. 上述文件互相补充和解释，如有不明确或不一致之处，以合同约定次序在先者为准。

3. 签约合同价：本合同采用固定工程量清单单价的承包方式，人民币（大写）贰亿叁仟壹佰肆拾叁万元整（¥ 231430000.00）。

4. 承包人项目经理：张卫国。

5. 工程质量符合《图纸》和附件《技术标准和要求》。

6. 承包人承诺按合同约定承担工程的实施、完成及缺陷修复。

7. 发包人承诺按合同约定的条件、时间和方式向承包人支付合同价款。



8. 本项目于 2021 年 11 月 18 日开工, 2023 年 03 月 30 日完成 168h 试运移交生产、竣工, 承包人应遵照监理人指示开工。(以正式开工指示为准)

9. 本协议书一式十份, 合同双方各执五份。

10. 合同未尽事宜, 双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分。

发包人: 国电电力邯郸东郊热电有限责任公司



法定代表人(负责人)或

授权代表(签字):



承包人: 中国电建集团河北工程有限公司



法定代表人(负责人)

授权代表(签字):

地址: 河北肥乡经济开发区光明路 11 号

邮编: 057500

经办人: 邢文平

电话: 0310-7072653

传真: 0310-7072651

开户银行: 建行邯郸保障支行

账号: 13001648637050507081

统一社会信用代码: 9113040732021952XW

开户行地址: 邯郸市人民东路 348 号

地址: 河北省石家庄市裕华区塔北路 107 号

邮编: 050021

经办人: 马伟华

电话: 0311-66656152

传真: 0311-66656046

开户银行: 建设银行石家庄市建华南大街支行

账号: 13001615801050000204

统一社会信用代码: 9113010023600688XQ

开户行地址: 河北省石家庄市建华南大街 72 号

签订日期: 2021 年 11 月 2 日



附件 3：标段划分及分界原则

标段划分及分界原则

一、界限划分依据

1. 有效的工程项目承包合同及补充协议。
2. 项目法人及监理单位有关界限划分会议纪要。
3. 火力发电工程建设预算编制与计算标准。
4. 有效版本的工程设计图纸及设备供货技术文件。
5. 其它。

二、界限划分原则

本工程施工界线按以下（但不限于）原则划分，招标人有权在实际施工中调整：

1. 招标时要求投标人必须在投标文件中书面承诺，中标后必须无条件服从招标人对划分界线的解释，并接受由此产生的工程量调整，但费用不作调整，招标人拥有对各施工标段施工分界的最终解释权。
2. 在中标人没有能力完成或未按招标人的进度要求完成所中标段的工程任务时，招标人有权对该标段进行重新划分或分割划分，费用（含赶工费用）按双倍从合同款中扣除。
3. 施工分界未阐明的以《火力发电工程建设预算编制与计算标准》（最新版）、施工图专业及卷册分工为界，招标人根据工程进展情况有重新确定界限划分的权力，投标人必须无条件遵照执行，标与标之间的接口工作除有特殊说明外均由后施工者完成。
4. 由供货厂家负责安装调试的本标段设备，由本标段负责配合与协助工作。对厂家安装调试好的设备，本标段负责成品保护与维护。
5. 除非特殊说明，本工程各施工标段需负责本标段范围内设备及系统的单体调试工作。单体试运后的分系统调试及整套启动试运、特殊调试（包括变压器耐压试验、局放试验等）属调试标段的工作范围。
6. 分部试运工作中的单体调试和单机试运以及整个启动调试阶段的设备与系统的维护、检修和消缺以及调试临时设施的制作安装和系统修改恢复等属各施工标段工作范围；同时，在调试阶段和试生产阶段为设备、整个机组进行性能试验等而在各施工标段安装临时的或永久的设施（试验用测点、导管、脚手架等）和系统属于各施工标段的工作范围。



7. 总交及土建部分按区域/系统划分施工，安装部分按系统分机组施工。先施工标段必须考虑后施工单位便利性（如管道贴近柱子，需预留焊接位置，否则必须探出对方柱）。

8. 本工程各标段划分范围除明确说明外，原则按道路边线划分区域。

9. 建筑的特殊消防不在本次招标范围。特殊消防指火灾报警系统、气体、泡沫、水喷淋、水喷雾消防系统等特殊消防工程。

10. 各标段内通信用电缆交接箱、电话分线盒的安装、所有设备配线、建筑内电话暗管、暗线、电话插座的施工、电话电缆的敷设由各标段负责。

11. 各标段负责本标段区域内的照明施工。

三、标段划分

3.1 主体工程

3.1.1 A 标段施工范围

3.1.1.1 主厂房区域内#3 机组所属系统的建筑、安装工程（含脱硝钢架及平台）。

3.1.1.2 A 标段区域内公用系统（不含输煤系统安装、灰库、空压机房、启备变、GIS 及电气出线）。

3.1.1.3. 主厂房区域部分公用系统，主要包括：智能控制中心建筑工程、二氧化碳储罐间、智能控制中心楼内#3 机组和公用部分（公用部分包括：保安 MCC 段、消防钢瓶间；网络设备间等）、智能换热机组、化学汽水取样系统等建筑、安装工程，汽机电子设备间建筑工程。

3.1.1.4 本标段内引道及道路两侧地坪平整。

3.1.1.5 全厂室外公共系统管道、管架、管沟，电缆及支架、沟道等建筑、安装工程。

3.1.1.6 对外供热系统（热网支架、供热管网厂内部分及其范围内建筑及其安装），与 B 标段以#4 机组汽机房外第一道焊口为界限。

3.1.1.7 全厂厂区室外道路（包括#3 机组和#4 机组之间的道路）、道牙、排水口及竖井、室外公共区域照明和全厂厂区的场地硬化及本标段内引道及道路两侧地坪平整。

3.1.1.8 厂区主接地环网（含阴极保护安装）。

3.1.1.9 与邯郸东郊一期工程相关系统对接（含硬化、绿化带及其它障碍物的清除和恢复）。与邯郸东郊一期工程主厂房对接（含邯郸东郊一期工程主厂房扩建端设施拆除）、与邯郸东郊一期工程连接行车的全部轨道和滑线及基建期维护（含行车验收取证）。



3.1.1.10 不包括烟囱、脱硫、脱硝系统建安工程及锅炉电梯安装。

3.1.1.11 施工进场路上进场、出场洗车机建设和维护，水电费由招标人承担。

3.1.1.12 招标人建设期间所用临时办公区。

3.1.2 B 标段施工范围

3.1.2.1 主厂房区域内#4 机组所属系统的建筑、安装工程，含脱硝钢架及平台，不包括烟囱、脱硫、脱硝系统建安工程及锅炉电梯安装。

3.1.2.2 部分共用系统的建安工程，包括除尘除灰楼、输煤系统拆除和安装、灰库、空压机房、危废间、启备变、网控室、GIS（包含本期设备安装、一期设备的扩建及两期之间的电缆连接）及电气出线）。厂内 220kV 高压电缆的电缆沟及电缆敷设、连接均由 B 标段负责；

3.1.2.3 邯郸热电厂#13 机组可利旧设备（详见#13 机组利旧设备清单）的隔断、拆除、检测、修复及运输等（不包括脱硫部分）。承包人须对清单内设备进行保护性拆除后根据相关要求完成检测、修复，并完成运输及安装、调试工作。本项工作支持现场踏勘；

3.1.2.4 施工期间用水及施工用电开闭所等公用系统的管理与维护；

3.1.2.5 厂区正式围墙。

3.1.2.6 甲供设备、材料等物资代保管。

3.1.2.7 220kV 升压站继电保护向量检查试验中负载箱的租赁与配合工作。

3.1.3 C 标段施工范围

3.1.3.1 烟囱及#3 机组冷却塔等建安工程

3.2 厂内附属工程

3.2.1 D-01 标段（五通一平工程）施工范围

场地清理及平整、施工用水、施工道路等。土方开挖：将主厂房、锅炉、炉后、烟囱等区域进行基坑开挖。

3.2.2 D-02 标段（桩基工程）施工范围

3.2.2.1 长螺旋钻孔泵压混凝土灌注桩（即 CFG 桩、压灌桩）：A 列外主变等、冷却塔、除尘除灰综合楼、灰库等区域。



3.2.2.2 预应力高强混凝土管桩（即 PHC 桩）施工：主厂房（包括汽机房、煤仓间和集控楼、热网首站）、锅炉及脱硝支架、炉后区域、烟囱、湿式除尘器等区域。

3.2.3 D-03 标段（脱硫 EPC 工程）施工范围

3.2.3.1 邯郸东郊项目两台机组整套完整的石灰石—石膏湿法全烟气脱硫岛工程（包括脱硫公用系统，含桩基）的设计、制造、采购、运输及储存、建设、安装、调试试验及检查、竣工、试运行、消缺、性能考核验收、技术和售后服务、人员培训及全部符合要求的工程档案的建立等，同时也包括所有必要的材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关的技术资料等。

3.2.3.2 EPC 建筑安装包括烟气脱硫系统与两台机组各系统的所有连接部位的施工，包括烟气脱硫系统用水、汽、气、电及控制系统与主机的所有连接部位施工，包含与本项目锅炉等制造厂及设计院的设计配合。

3.2.4 D-04 标段（脱硝 EPC 工程）施工范围

3.2.4.1 本工程项目两台机组整套完整的烟气脱硝装置（包括还原剂制备车间，含桩基）的设计、制造、采购、运输及储存、建设、安装、调试试验及检查、竣工、试运行、消缺、性能考核验收、技术和售后服务、人员培训及全部符合要求的工程档案的建立等，同时也包括所有必要的材料、备品备件、专用工具、消耗品以及相关的技术资料等。

3.2.4.2 EPC 建筑安装包括烟气脱硝装置和系统与两台机组各系统的所有连接部位的施工，包括烟气脱硝装置用水、汽、气、电及控制系统与主机的所有连接部位施工，包含与本项目锅炉等制造厂及设计院的设计配合。

3.2.5 D-05 标段（水岛 EPC 工程）施工范围

3.2.5.1 炉补给水处理、再生水深度处理、工业废水处理等系统的设计、供货、建安、调试。

3.2.6 D-06 标段（特殊消防工程）施工范围

3.2.6.1 火灾报警系统、气体、泡沫、水喷淋、水喷雾消防系统等特殊消防工程设计、供货、建安、调试及验收。

3.2.7 D-07 标段（铁路专用线工程）施工范围

3.2.7.1 铁路工程供货、建安、调试。

3.2.8 D-08 标段（封闭煤场工程）施工范围

3.2.8.1 包括封闭煤场钢网架的加工图设计、供货及安装。

3.2.9 D-09 标段（智慧化电厂工程）施工范围



正本

合同编号: HDBJ-SG-2021-004

档号	册号
9401-610-01	006

国家能源集团邯郸热电退城进园项目

C 标段烟塔工程施工合同

甲 方: 国电电力邯郸东郊热电有限责任公司

乙 方: 中国电建集团河北工程有限公司

签订地点: 河北省邯郸市

218



合同协议书

国电电力邯郸东郊热电有限责任公司（发包人名称，以下简称“发包人”）为实施 国家能源集团邯郸热电退城进园项目（项目名称），已接受 中国电建集团河北工程有限公司（承包人名称，以下简称“承包人”）对该项目 国家能源集团邯郸热电退城进园项目 C 标段烟塔工程施工 的投标。发包人和承包人共同达成如下协议。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：
 - （1）双方协商同意的合同补充协议；
 - （2）合同协议书；
 - （3）中标通知书；
 - （4）专用合同条款及附件；
 - （5）通用合同条款；
 - （6）技术标准和要求；
 - （7）图纸；
 - （8）已标价工程量清单；
 - （9）招标文件及澄清文件；
 - （10）投标文件及澄清文件；
 - （11）其他合同文件。
2. 上述文件互相补充和解释，如有不明确或不一致之处，以合同约定次序在先者为准。
3. 签约合同价：人民币（大写）陆仟陆佰叁拾壹万元整（¥66310000.00）。
4. 承包人项目经理：张卫国。
5. 工程质量符合《图纸》和附件《技术标准和要求》。
6. 承包人承诺按合同约定承担工程的实施、完成及缺陷修复。
7. 发包人承诺按合同约定的条件、时间和方式向承包人支付合同价款。



8. 承包人应按照监理人指示开工，工期为 375 日历天。
9. 本协议书一式 十 份，合同双方各执 五 份。
10. 合同未尽事宜，双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分。

发包人：国电电力邯郸东郊热电有限责任公司

承包人：中国电建集团河北工程有限公司

法定代表人（负责人） 合同专用章

法定代表人  合同专用章

授权代表（签字）

授权代表（签字）

地址：河北肥乡经济开发区光明路 11 号

地址：河北省石家庄市裕华区塔北路 107 号

邮编：057500

邮编：050021

经办人：

经办人：马伟华

电话：0310-707

电话：0311-66656152

传真：0310-707

传真：0311-66656046

开户银行：建行邯郸保障支行

开户银行：建设银行石家庄市建华南大街支行

账号：13001648637050507081

账号：13001615801050000204

统一社会信用代码：9113040732021952XM

统一社会信用代码：9113010023600688XQ

开户行地址：邯郸市人民东路 348 号

开户行地址：河北省石家庄市建华南大街 72 号

签订日期：2021 年 10 月 4 日



附件 3：标段划分及分界原则

烟塔工程总体工作界限：

烟塔工程以烟塔散水外 1m 为界，除明确说明外的所有工作均在本标段工作范围内。

冷却塔与循环泵进水流道施工接口位置位于环基及池壁接口止水带处，止水带由投标人施工，后施工方负责对接处理，冷却塔散水区域以内所有涉及环基池壁、压力进水沟槽等的填涵工作均在烟塔工作范围内。

厂坪以烟塔散水为界，烟塔散水以内区域范围内（含烟塔散水）由投标人负责，烟道施工结束后，外筒处理部位由投标人完成。

冷却塔北侧有一期送出线路，施工期间需采取有效防护措施，所需措施由投标人负责，防护方案需招标人审定，投标时需提供专题方案。

烟塔施工期间：与主干道连接通道需采用混凝土硬化，冷却塔施工环路需混凝土硬化。

电气照明系统以照明配电箱电源开关进线侧为界，配电箱及以后电缆、灯具的安装均为投标人负责。接地系统以烟塔散水外 1 米为界，投标人保留接口，由主接地网施工单位对接，投标人配合。

烟道与玻璃钢接口位置为烟囱外筒壁内 1m 为分界，接口由投标人负责(含接口处膨胀节供货及施工)，具体的接口位置待设计联合会配合后进一步确定。

本工程施工界线按以下（但不限于）原则划分，招标人有权在实际施工中调整：

1. 招标时要求投标人必须在投标文件中书面承诺，中标后必须无条件服从招标人对划分界线未清晰部分的解释，并接受由此产生的工程量调整，招标人拥有对各施工标段施工分界的最终解释权。

2. 在中标人没有能力完成或未按招标人的进度要求完成所中标段的工程任务时，招标人有权对该标段进行重新划分或分割划分，费用（含赶工费用）按双倍从合同款中扣除。

3. 施工分界未阐明的以《火力发电工程建设预算编制与计算标准》（2018 版）、施工图专业及卷册分工为界，招标人根据工程进展情况有重新确定界限划分的权力，投标人必须无条件遵照执行，标与标之间的接口工作除有特殊说明外均由后施工者完成。

4. 由供货厂家负责安装调试的本标段设备，由本标段负责配合与协助工作。对厂家安装调试好的设备，本标段负责成品保护与维护。

5. 除非特殊说明，本工程各施工标段需负责本标段范围内设备及系统的单体调试工作。单体试运后的分系统调试及整套启动试运、特殊调试（包括变压器耐压试验、局放试验等）属调试标段的工作范围。

6. 分部试运工作中的单体调试和单机试运以及整个启动调试阶段的设备与系统的维护、检修和消缺以及调试临时设施的制作安装和系统修改恢复等属各施工标段工作范围；同时，在调试阶段和生产阶段为设备、整个机组进行性能试验等而在各施工标段安装临时的或永久的设施（试验用测点、导管、脚手架等）和系统属于各施工标段的工作范围。



7. 总交及土建部分按区域/系统划分施工，安装部分按系统分机组施工。先施工标段必须考虑后施工单位便利性（如管道贴近柱子，需预留焊接位置，否则必须探出对方柱）。
8. 本工程各标段划分范围除明确说明外，原则按道路边线划分区域。各标段区域范围内的道路由本标段负责。
9. 建筑的特殊消防不在本次招标范围，各标段应予以配合。特殊消防指火灾报警系统、气体、泡沫、水喷淋、水喷雾消防系统等特殊消防工程。
10. 各标段内通信用电缆交接箱、电话分线盒的安装、所有设备配线、建筑内电话暗管、暗线、电话插座的施工、电话电缆的敷设由各标段负责。
11. 各标段负责本标段区域内的照明施工安装。



序号	建筑物名称	基础埋深(m)	基础形式	地基处理方式
			础	地基
16	翻车机室	-18	箱型基础	天然地基
17	条形封闭煤场	-3.0	独立或条形基础	天然地基
18	检修楼	-3.0	独立基础	换填砂石级配或桩基

4.1.3.2 主厂房结构选型

主厂房采用现浇钢筋混凝土结构体系，汽机房、煤仓间、锅炉房三列式布置，A列外局部设置毗邻跨，放置除氧器；横向为钢筋混凝土框、排架结构体系，纵向为钢筋混凝土框架结构。

汽机屋面采用现浇钢筋混凝土板，屋面结构采用45度梭形倒三角空间钢管桁架加支撑屋面结构。

主厂房各层楼面采用钢次梁+压型钢板底模现浇钢筋混凝土板结构，其中汽机房6.3m层与12.6m层采用钢次梁+压型钢板底模现浇钢筋混凝土板结构。

加热器平台柱及主框架梁采用现浇钢筋混凝土框架结构，与A、B列铰接。

吊车梁采用焊接工字形钢吊车梁。

煤斗采用钢煤斗，煤斗支撑采用下承式。

汽轮发电机基础采用现浇钢筋混凝土框架结构，与运转层平台设缝脱开独立布置，汽轮发电机基础底板采用现浇钢筋混凝土板式基础。

磨煤机基础采用大块式现浇钢筋混凝土基础，对其基础压在主厂房基础上部分，采取橡胶隔振措施。

山墙采用现浇钢筋混凝土结构。

集中控制楼采用钢筋混凝土框架结构，布置在两台锅炉之间。

锅炉架构采用钢结构，锅炉运转层平台采用钢次梁和现浇钢筋混凝土板组合结构。炉前在运转层采用钢梁和钢筋混凝土板组合结构平台。

每台锅炉设一部电梯。

4.1.3.3 其他主要生产建（构）筑物结构设计

1) 炉后建（构）筑物

(1) 烟囱

根据工艺布置及环保要求，本期工程采用套筒式烟囱，布置两个排烟内筒（一炉一管），

烟囱高210m，出口直径分别为5m和4m，排烟内筒采用玻璃钢内筒，整体悬挂式结构。



5.14.4 其他主要生产建(构)筑物

(1) 烟囱

根据工艺布置及环保要求，本工程两机共用一座烟囱，**烟囱高 210m**，两个排烟内筒出口直径分别为 5.0m 和 4.0m，烟气脱硫后不设 GGH。考虑本期烟气采用湿法脱硫以后，烟气温度降低、湿度提高，烟气结露对烟囱结构及内衬的影响，推荐本工程烟囱采用钢筋混凝土承重外筒的套筒式烟囱，两个排烟内筒采用玻璃钢内筒。排烟筒采用悬挂式方案。

(2) 钢烟道支架

炉后烟道支架采用钢筋混凝土框架结构。柱下钢筋混凝土独立或条形基础。

(3) 除尘器

除尘器支架为钢结构，由设备厂家设计与供货，支架基础采用钢筋混凝土独立或条形基础。

(4) 引风机基础及风机检修支架

引风机基础采用大块式钢筋混凝土基础，检修支架采用钢筋混凝土框架结构。柱下钢筋混凝土独立或条形基础。

5.14.5 辅助生产及附属建筑

附属建筑配置表：

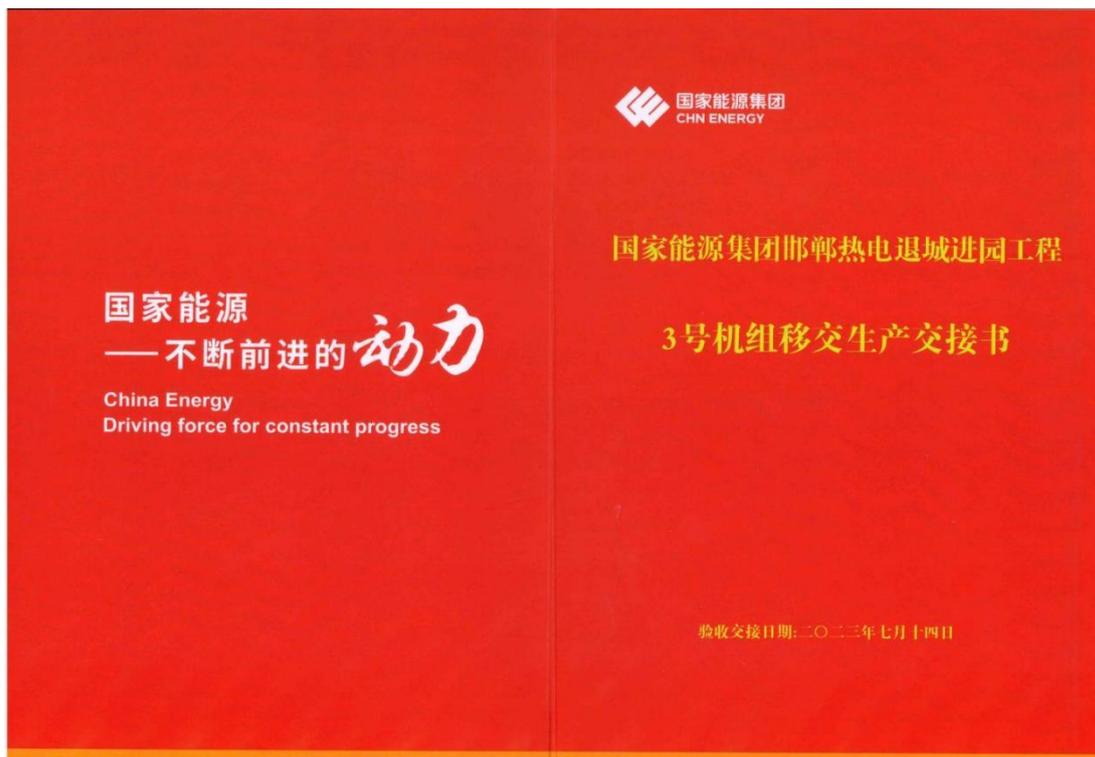
序号	名称	建筑面积 (m ²)	建筑面积组成 (m ²)
1	生产办公楼	8100 m ² ，四层框架结构	包括：检修、办公、食堂等
2	活动中心	2300 m ² ，一层框架结构	活动中心：2300

附属建筑室内装修：

序号	房间或部位	楼(地)面	墙面	顶棚
1	检修楼	耐磨混凝土，水泥砂浆，地砖	乳胶漆	乳胶漆
2	电气配电室	面砖	乳胶漆	乳胶漆
3	化学有耐酸要求房间	防腐地砖	防腐涂料	防腐涂料
4	运煤建筑	水泥砂浆(带防水层)	乳胶漆	乳胶漆
5	办公室、控制室	防滑地砖	乳胶漆	乳胶漆
6	一般部位	水泥砂浆，耐磨混凝土	乳胶漆	乳胶漆
7	楼梯间	面砖	乳胶漆	乳胶漆
8	卫生间	防滑地砖(带防水)	瓷砖	铝板吊顶



竣工证明:



	参加工程建设的单位代表签名（盖章）
建设单位：国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	建设单位（国电电力邯郸东郊热电有限责任公司）：
生产单位：国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	生产单位（国电电力邯郸东郊热电有限责任公司）：
主体设计单位：中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司	主体设计单位（中国电建集团河北省电力勘测设计研究院有限公司）：
主体施工单位：中国电建集团河北工程有限公司	主体施工单位（中国电建集团河北工程有限公司）：
脱硫、脱硝EPC单位：国能龙源环保有限公司	脱硫、脱硝EPC单位（国能龙源环保有限公司）：
水岛EPC单位：国能朗新明环保科技有限公司	水岛EPC单位（国能朗新明环保科技有限公司）：
主体调试单位：国网河北能源技术服务有限公司	主体调试单位（国网河北能源技术服务有限公司）：
主体监理单位：河北电力工程监理有限公司	主体监理单位（河北电力工程监理有限公司）：



满意度调查表:

顾客满意度调查表						
R 501-13-01		调查单位: 中国电建集团河北工程有限公司	工程项目名称: 国家能源集团邯热热电退城入园工程			
调查指标	调查项目	调查内容	很满意	满意	基本满意	不满意
顾客期望	1 对施工、工程管理、服务质量的总体期望	1.1 目前提供的施工管理和服务质量是否达到要求。	√			
顾客对质量的感知	2 施工质量	2.1 施工或工程文件(包括资质、开工批复、施工组织设计、施工方案等)是否达到要求。	√			
		2.2 施工机具性能是否可靠。	√			
		2.3 对我方采购的设备、材料及储存保管是否满意。		√		
		2.4 对技术管理、施工工艺和方法是否满意。	√			
		2.5 对成品保护及施工环境管理是否满意。		√		
		2.6 施工质量是否严格控制,验收合格率是否满意。	√			
顾客对成本 的感知	3 服务质量	3.1 施工过程中形成的工程资料是否齐全、规范,满足阶段性监检要求。	√			
		3.2 施工过程中对顾客所提意见和质量问题是否及时进行处理。	√			
顾客对工程 管理满意度	4 在合同约定下对施工质量/工程管理和 质量的评价	4.1 在合同约定的价格下,对施工质量/工程管理和 服务质量是否满意。	√			
顾客信任	5 与上年(或同行业)比较	5.1 对施工、工程管理、服务质量满意度。	√			
顾客抱怨	6 继续合作的意愿	6.1 续建工程和其他工程再度合作的可能性。	√			
	7 抱怨或投诉处理	7.1 对顾客抱怨或投诉处理结果满意度。	√			
注:请在认为合适的选项格内打“√”,工程没有或未涉及到的项可不选。						
意见和建议:						



顾客单位(章): 

调查日期: 2023年06月26日



4. 质量负责人信息表（每个项目只能一个，必填项）

姓名	黄文博	证件类型	身份证	证件号码	6228271989112827 3X
手机号码	18000318395		证件号（质量员证编号）	0131710691317005 952	

5. 安全负责人信息表（每个项目只能一个，必填项）

姓名	闫春田	证件类型	身份证	证件号码	3707841976022313 18
手机号码	18031166620		证件号（C证编号）	冀建安 C3(2024)0799881	

6. 安全员信息表（每个项目可多个，必填项）

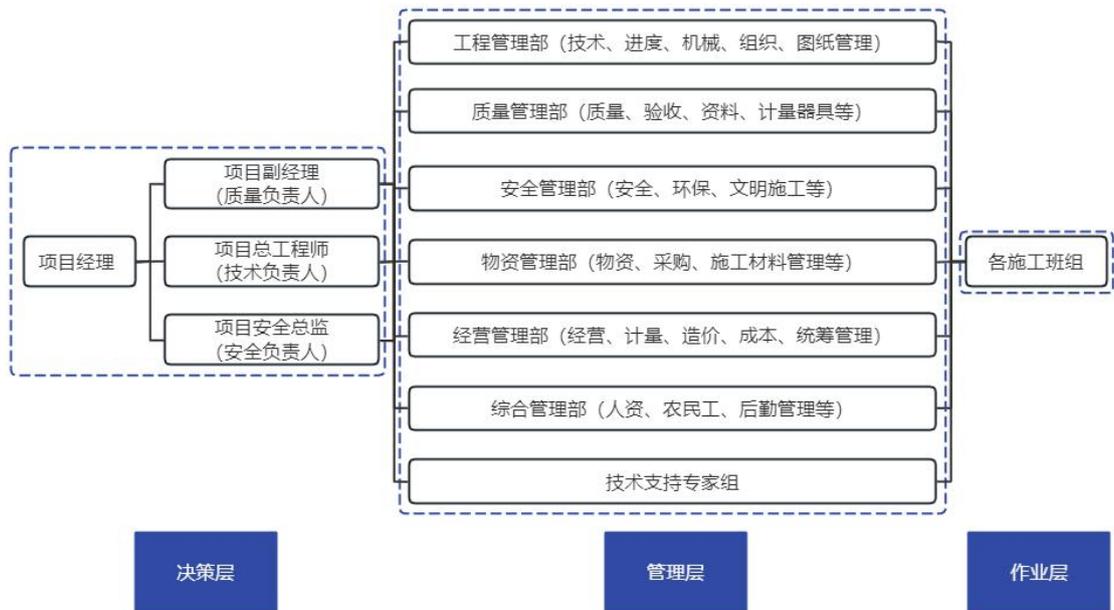
姓名	胡建利	证件类型	身份证	证件号码	1301051973041509 39
手机号码	13784368022		证件号（C证编号）	冀建安 C3(2023)0352867	

7. 劳资专管员信息表（每个项目可多个，必填项）

姓名	岳林	证件类型	身份证	证件号码	130121198211300031
手机号码	18031166162		证件号	建 [造]11131300005407	

8. 项目管理机构情况辅助证明材料

项目机构图



1、项目经理

简历表如上

2、技术负责人

简历表如上

3、项目副经理（质量负责人）

姓名	黄文博	年龄	34	学历	本科
职称	工程师	职务	项目副经理(质量负责人)	拟在本合同任职	项目副经理(质量负责人)
毕业学校	2011年毕业于兰州理工大学水利水电工程专业				
主要工作经历					
时 间	参加过的类似项目	担任职务	参加过的类似项目的发包人及联系电话		
2022.5.24- 2023.12.22	大唐保定热电厂 2X350MW 热机组项目 主体施工 I 标段	项目副经理	大唐保定热电厂 0312-5890861		

姓名 黄文博
性别 男 民族 汉
出生 1989 年 11 月 28 日
住址 河北省石家庄市裕华区裕
泰路16号19栋1单元902号
公民身份号码 62282719891128273X



中华人民共和国
居民身份证

签发机关 石家庄市公安局裕华分局
有效期限 2021.12.06-2041.12.06

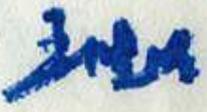
普通高等学校

毕业证书



学生 **黄文博** 性别 **男**，一九八九年十一月二十八日生，于二〇〇七年九月至二〇一一年六月在本校 **水利水电工程** 专业 **四** 年制 **本** 科学习，修完教学计划规定的全部课程，成绩合格，准予毕业。

校 名：

校（院）长：

证书编号：107311201105335596

二〇一一年 六 月 三十 日

中华人民共和国教育部学历证书查询网址：<http://www.chsi.com.cn>



本证书由中国电力建设集团
有限公司批准和颁发。它表明持
证人已履行并通过中国电力建设
集团有限公司专业技术资格评定
工作程序，且具备本证书所标明
的相应专业技术资格水平。



编号: 022016059013005
No.

This is to certify
the qualification level
of speciality and tech-
nology of the bearer
who has passed the SP
appraisal.



(蓝印印)

持证人签名: _____
Signature of the bearer

姓名 董文博
Full Name
性别 男
Sex
工作单位 河北省电力建设第一工程公司
Work Place
身份证号 62282717891128273X
ID No.

专业名称 工程专业
Speciality
资格名称 工程师
Qualification Level
授予时间 2016.12.31
Conferment Date



证书编码：0131710691317005952

住房和城乡建设领域施工现场专业人员 职业培训合格证



姓名：黄文博

身份证号：62282719891128273X

岗位名称：土建质量员

参加住房和城乡建设领域施工现场
专业人员职业培训，测试成绩合格。

继续教育记录：

2024 年度，继续教育学时为 32 学时。

2023 年度，继续教育学时为 32 学时。



扫码验证

培训机构：河北省

发证时间：2024年 06月 07日

查询地址：<http://rcgz.mohurd.gov.cn>





河北省人力资源和社会保障厅统一制式



13990020250801094408

社会保险单位参保证明

险种：企业职工基本养老保险

经办机构代码：139900

86	郝瑞良	130122197210020312	1993-07-01	缴费	7450.98	199307至202507
87	齐忠良	13070219800114031X	2003-08-01	缴费	11140.25	201208至202507
88	车晓义	13018419821202103X	2006-07-15	缴费	19602.75	201208至202507
89	王旭强	132224197109060010	1994-07-01	缴费	10303.50	199407至202507
90	王立科	130102197103100637	1993-01-01	缴费	16605.73	199301至202507
91	王振	130123198510112770	2017-02-01	缴费	9122.57	200812至202507
92	李云波	130133198602070099	2019-02-01	缴费	11352.31	200808至202507
93	王雷锋	130928197908162410	2003-08-01	缴费	19602.75	201208至202507
94	黄文博	62282719891128273X	2011-07-13	缴费	19602.75	201208至202507
95	刘志超	130102197111150650	1992-07-01	缴费	9464.19	199207至202507
96	刘学礼	130102196510131516	1993-01-01	缴费	19602.75	199301至202507
97	王伟杰	130102198608010615	2016-02-01	缴费	12759.26	200811至202507
98	于水波	130182198702204418	2016-02-01	缴费	8990.59	200803至202507
99	张卫国	130103197305090912	1997-07-01	缴费	19602.75	199707至202507
100	贾雪海	130102197110210631	1994-07-01	缴费	11780.79	199407至202507
101	闫春田	370784197602231318	2008-08-01	缴费	17535.64	201208至202507
102	刘忠义	130181198609076419	2015-04-01	缴费	11952.95	200911至202507
103	赵雷波	130182199210084856	2020-02-01	缴费	9754.49	201407至202507
104	王丽松	130127198811240034	2017-02-01	缴费	6469.92	200703至202507

证明机构盖章：



证明日期：2025年08月01日

1. 证明开具后6个月内有效。本证明加盖印章为电子签章，黑色签章与红色签章效力相同。
2. 对上述信息有疑问的，可向查询地经办机构咨询，服务电话：12333。



验证码：0-19053637329551361

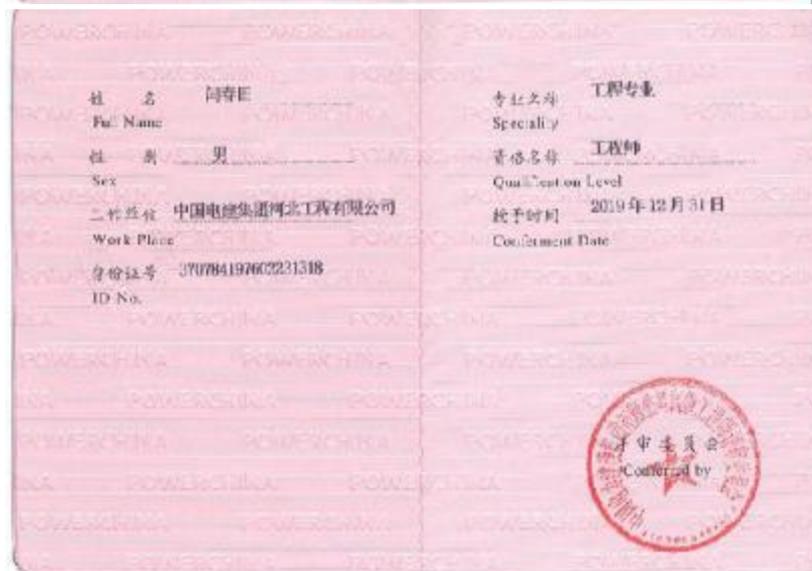
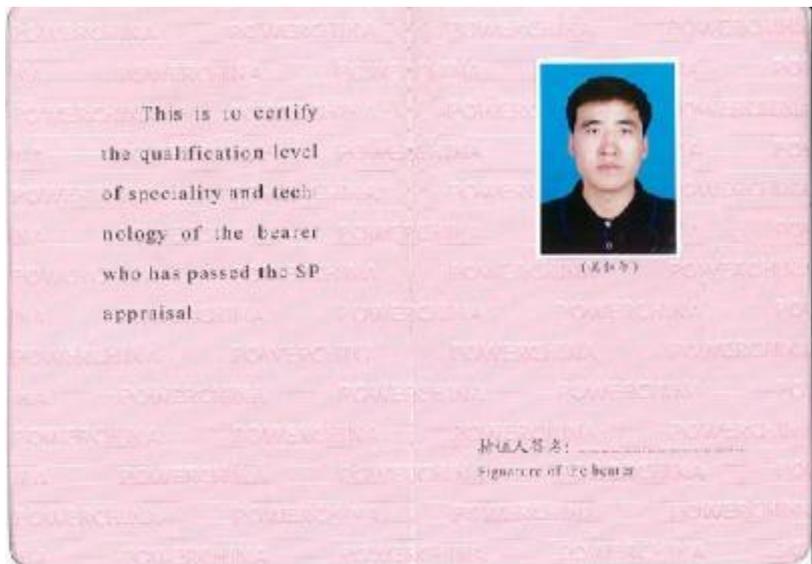
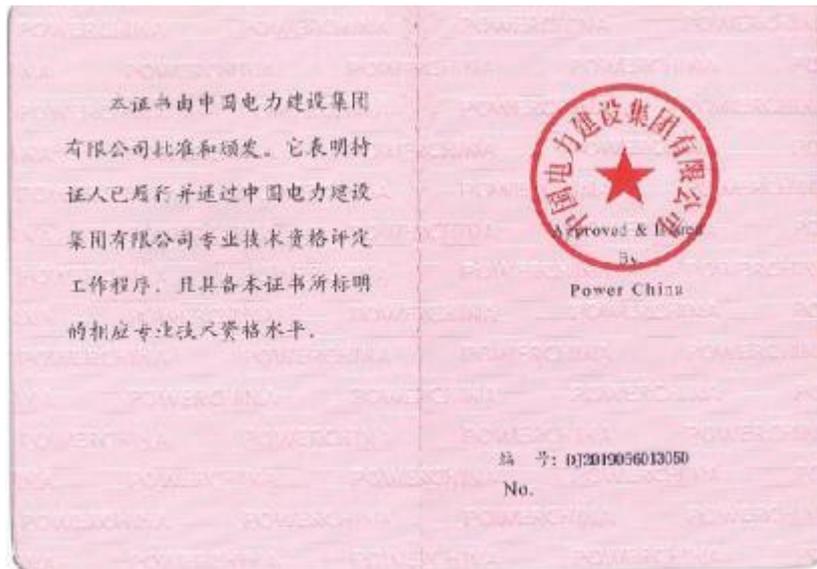


4、项目安全总监（安全负责人）

姓名	闫春田	年龄	49	学历	本科
职称	工程师	职务	安全总监	拟在本合同任职	安全总监
毕业学校	2018年毕业于电子科技大学电力工程及其自动化专业				
主要工作经历					
时间	参加过的类似项目		担任职务	参加过的类似项目的发 包人及联系电话	
2018.01- 2020.04	京能秦皇岛开发区 2×35 万千 瓦热电联产工程		安全总监	京能秦皇岛热电有限公 司 0335-3535171	
2022.05- 2023.12	大唐保定热电厂 2X350MW 热 电机组项目主体施工 I 标段		安全总监	大唐保定热电厂 0312-5890861	



职称证:



安全C证:

**建筑施工企业综合类专职安全生产管理人员
安全生产考核合格证书**

编号:冀建安C3(2024)0799881

姓 名: 闫春田

性 别: 男

出生年月: 1976年02月

企业名称: 中国电建集团河北工程有限公司

职 务: 专职安全生产管理人员

初次领证日期: 2024年02月26日

有效 期: 2024年02月26日 至 2027年02月26日

发证机关: 河北省住房和城乡建设厅

发证日期: 2024年02月26日



中华人民共和国住房和城乡建设部 监制



身份证、毕业证：



社保证明:



河北省人力资源和社会保障厅统一制式



13990020250904102709

社会保险单位参保证明

险种: 企业职工基本养老保险

经办机构代码: 139900

29	申素敏	130102198110170646	2003-08-01	缴费	14149.33	201208至202508
30	秦辽亮	130102198005070635	1999-09-01	缴费	8640.48	199909至202508
31	田明	130534196805284619	1989-12-01	缴费	10582.33	198912至202508
32	刘旭东	130103198701100312	2016-02-01	缴费	12825.48	200907至202508
33	车晓文	13018419821202103X	2006-07-15	缴费	19602.75	201208至202508
34	闫春田	370784197602231318	2008-08-01	缴费	17535.64	201208至202508
35	王伟杰	130102198608010615	2016-02-01	缴费	12759.26	200811至202508
36	于水波	130182198702204418	2016-02-01	缴费	8990.59	200803至202508
37	刘志超	1301021971111150650	1992-07-01	缴费	9464.19	199207至202508
38	王高杰	130929198512048479	2009-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
39	张卫国	130103197305090912	1997-07-01	缴费	19602.75	199707至202508

证明机构盖章:



证明日期: 2025年09月04日

1. 证明开具后6个月内有效。本证明加盖印章为电子签章, 黑色签章与红色签章效力相同。
2. 对上述信息有疑义的, 可向查询地经办机构咨询, 服务电话: 12333。



验证码: 0-19174090899537921



5、工程部部长兼土建主管

姓名	吴凯	年龄	51	学历	本科
职称	高级工程师	职务	工程部部长	拟在本合同任职	工程部部长
毕业学校	2012年毕业于电子科技大学机械设计制造及其自动化专业				
主要工作经历					
时间	参加过的类似项目	担任职务	参加过的类似项目的发包人及联系电话		
2016.01- 2018.08	邹平一电 2x600MW 抽汽凝汽式机组工程建设施工	工程部部长	山东魏桥创业集团有限公司 0543-4684984		
2020.05- 2023.03	国家能源集团邯郸热电退城进园项目 A、C 标段烟塔工程	工程部部长	国电电力邯郸东郊热电有限责任公司 0310-7072653		



本证书由中国电力建设集团
有限公司批准和颁发。它表明持
证人已履行并通过中国电力建设
集团有限公司专业技术资格评定
工作程序，且具备本证书所标明
的相应专业技术资格水平。



编号: DJ2014059012004
No.

This is to certify
the qualification level
of speciality and tech-
nology of the bearer
who has passed the SP
appraisal.



(蓝佩中)

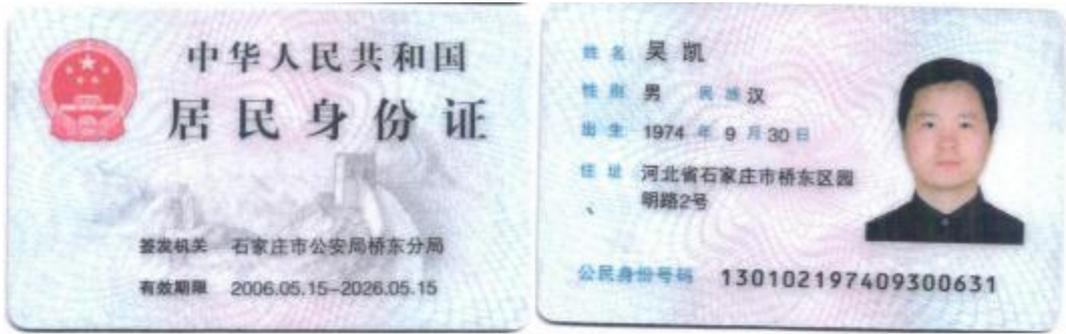
持证人签名: _____
Signature of the bearer

姓名 吴凯 _____
Full Name
性别 男 _____
Sex
工作单位 河北省电力建设第一工程公司
Work Place
身份证号 130102197409300631
ID No.

专业名称 工程专业 _____
Speciality
资格名称 高级工程师 _____
Qualification Level
授予时间 2014.12.31 _____
Conferment Date



身份证、毕业证：





河北省人力资源和社会保障厅统一制式



13990020250904102709

社会保险单位参保证明

险种：企业职工基本养老保险

经办机构代码：139900

兹证明

参保单位名称：	中国电建集团河北工程有限公司	社会信用代码：	9113010023600688XQ
单位社保编号：	13221100001	经办机构名称：	河北省省本级
单位参保日期：	1993年01月01日	单位参保状态：	参保缴费
参保缴费人数：	2086	单位参保险种：	企业职工基本养老保险
单位有无欠费：	无	单位参保类型：	企业

该单位参保人员明细（部分/全部）

序号	姓名	社会保障号码	本单位参保日期	缴费状态	个人缴费基数	本单位缴费起止年月
1	许清波	130602197808180638	2000-07-24	缴费	19602.75	200007至202508
2	刘晓宁	130103197803140919	2001-07-13	缴费	19602.75	200107至202508
3	吴凯	130102197409300631	1995-07-01	缴费	19602.75	199507至202508
4	林建伟	371021197507206015	2021-04-01	缴费	19602.75	202104至202508
5	张福常	130105196512012413	1993-01-01	缴费	14429.59	199301至202508
6	陈立阳	130124198902122771	2020-01-01	缴费	14421.24	200612至202508
7	孟妙臣	13010219750417061X	1996-01-01	缴费	13970.47	199601至202508
8	马腾超	130281198501310010	2008-07-15	缴费	19602.75	201208至202508
9	严中伏	130324197906145715	2005-03-29	缴费	19602.75	200302至202508

证明机构盖章：



证明日期：2025年09月04日

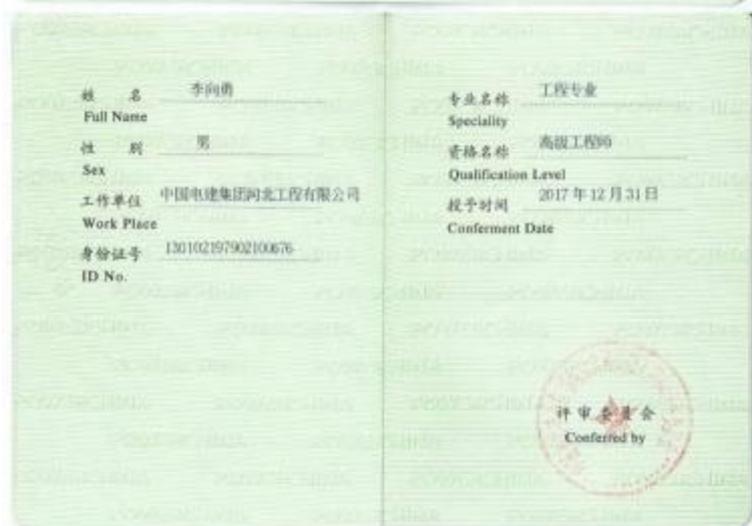
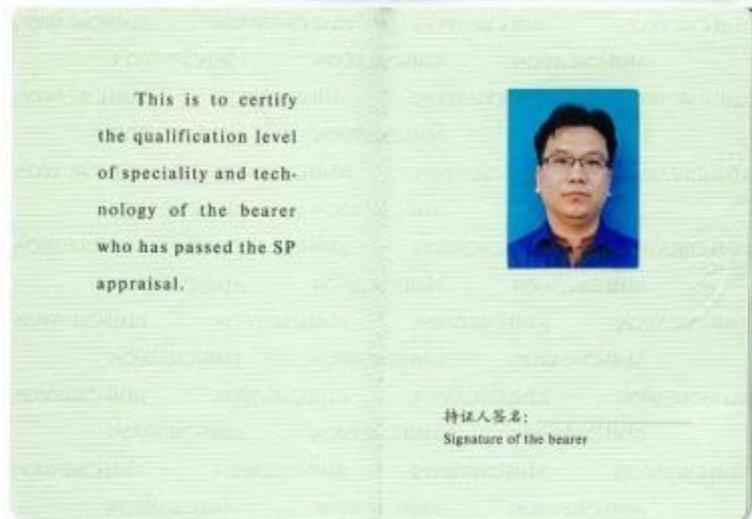
1. 证明开具后6个月内有效。本证明加盖印章为电子签章，黑色签章与红色签章效力相同。
2. 对上述信息有疑问的，可向查询地经办机构咨询，服务电话：12333。



验证码:0-19174090899537921



6、工程部土建主管-李向勇



7、工程部土建主管-王伟杰

<p>本证书由中国电力建设集团有限公司批准和颁发。它表明持证人已履行并通过中国电力建设集团有限公司专业技术资格评定工作程序，且具备本证书所标明的相应专业技术资格水平。</p>	<p> Approved & Signed By Power China</p> <p>编号: 11J2021056013061 No.</p>
<p>This is to certify the qualification level of speciality and technology of the bearer who has passed the SP appraisal.</p>	<p></p> <p>持证人签名: _____ Signature of the Bearer</p>
<p>姓名: 王伟杰 Full Name</p> <p>性别: 男 Sex</p> <p>工作单位: 中国电建集团河北工程有限公司 Work Place</p> <p>身份证号: 130102196908010615 ID No.</p>	<p>专业名称: 工程专业 Speciality</p> <p>资格名称: 工程师 Qualification Level</p> <p>授予时间: 2021年12月31日 Conferment Date</p> <p></p>



8、质量部部长兼土建主管

姓 名	刘晓宁	年 龄	47	学 历	本科
职 称	正高级工程师	职 务	质量部部长	拟在本合同任职	质量部部长
毕业学校	2001年毕业于武汉大学材料成型及控制工程专业				
主要工作经历					
时 间	参加过的类似项目		担任职务	参加过的类似项目的 发包人及联系电话	
2015.04- 2018.11	河北蔚州能源综合开发有限公司蔚县发电厂 2×660MW 超超临界空冷机组		质量部部长	河北蔚州能源综合开 发有限公 0313-5689835	
2020.07- 2023.01	内蒙古京能集宁二期扩建 2×660MW 热电联产工程		质量部部长	内蒙古京宁热电有限 责任公司 0474-8982213	

职称证:

本证书由中国电力建设集团
有限公司批准和颁发。它表明持
证人已履行并通过中国电力建设
集团有限公司专业技术资格评定
工作程序，且具备本证书所标明
的相应专业技术资格水平。

Approved & Issued
By
Power China

编号: DJ2021056011002
No.

This is to certify
the qualification level
of speciality and tech-
nology of the bearer
who has passed the SP
appraisal.



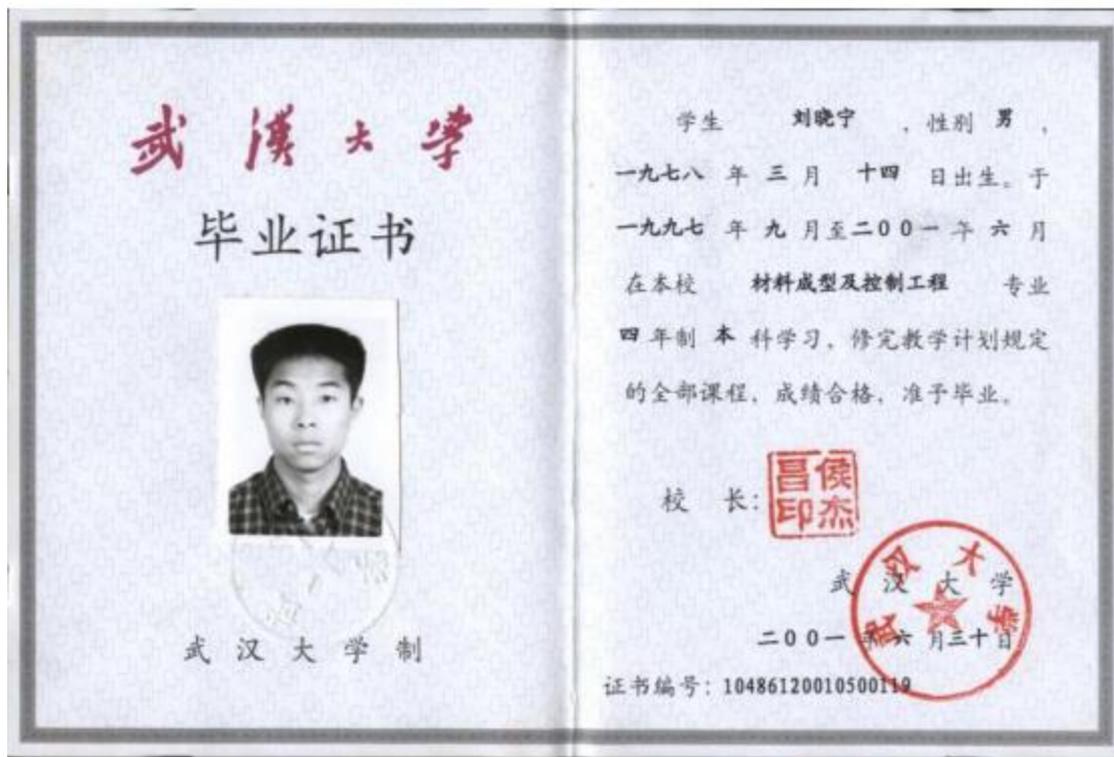
持证人签名: _____
Signature of the bearer

姓名	刘院宁	专业名称	工程专业
Full Name		Speciality	
性别	男	资格名称	正高级工程师
Sex		Qualification Level	
工作单位	中国电建集团河北工程有限公司	授予时间	2021年12月31日
Work Place		Conferral Date	
身份证号	130103197803140919		
ID No.			

评审委员会
Conferral by
中国电建集团河北工程有限公司



身份证、毕业证：





河北省人力资源和社会保障厅统一制式



13990020250904102709

社会保险单位参保证明

险种：企业职工基本养老保险

经办机构代码：139900

兹证明

参保单位名称：	中国电建集团河北工程有限公司	社会信用代码：	9113010023600688XQ
单位社保编号：	13221100001	经办机构名称：	河北省省本级
单位参保日期：	1993年01月01日	单位参保状态：	参保缴费
参保缴费人数：	2086	单位参保险种：	企业职工基本养老保险
单位有无欠费：	无	单位参保类型：	企业

该单位参保人员明细（部分/全部）

序号	姓名	社会保障号码	本单位参保日期	缴费状态	个人缴费基数	本单位缴费起止年月
1	许清波	130602197808180638	2000-07-24	缴费	19602.75	200007至202508
2	刘晓宁	130103197803140919	2001-07-13	缴费	19602.75	200107至202508
3	吴凯	130102197409300631	1995-07-01	缴费	19602.75	199507至202508
4	林建伟	371021197507206015	2021-04-01	缴费	19602.75	202104至202508
5	张福常	130105196512012413	1993-01-01	缴费	14429.59	199301至202508
6	陈立阳	130124198902122771	2020-01-01	缴费	14421.24	200612至202508
7	孟妙臣	13010219750417061X	1996-01-01	缴费	13970.47	199601至202508
8	马腾超	130281198501310010	2008-07-15	缴费	19602.75	201208至202508
9	严中伏	130324197906145715	2005-03-29	缴费	19602.75	200302至202508

证明机构盖章：

证明日期：2025年09月04日

1. 证明开具后6个月内有效。本证明加盖印章为电子签章，黑色签章与红色签章效力相同。
2. 对上述信息有疑问的，可向查询地经办机构咨询，服务电话：12333。



验证码:0-19174090899537921



9、质量部电气主管-高建军

本证书由中国电力建设集团
有限公司批准和颁发。它表明持
证人已履行并通过中国电力建设
集团有限公司专业技术资格评定
工作程序，且具备本证书所标明
的相应专业技术资格水平。

Approved & Issued
By
Power China

编号: DJ2018056013005
No.

This is to certify
the qualification level
of speciality and tech-
nology of the bearer
who has passed the SP
appraisal.



持证人签名: _____
Signature of the bearer

姓名 Full Name	高建军	专业名称 Speciality	工程系列
性别 Sex	男	资格名称 Qualification Level	工程师
工作单位 Work Place	中国电建集团河北工程有限公司	授予时间 Confirment Date	2018. 12. 31
身份证号 ID No.	130123197203114210		

评审委员会
Conferred by



10、质量部档案主管-张增华

<p>本证书由中国电力建设集团有限公司批准和颁发。它表明持证人已履行并通过中国电力建设集团有限公司专业技术资格评定工作程序，且具备本证书所标明的相应专业技术资格水平。</p>	 <p>编号: DJ2019056010054 No.</p>
<p>This is to certify the qualification level of speciality and technology of the bearer who has passed the SP appraisal.</p>	 <p>持证人签名: Signature of the bearer</p>
<p>姓名 张增华 Full Name 性别 男 Sex 工作单位 中国电建集团河北工程有限公司 Work Place 身份证号 130194197707041511 ID No.</p>	<p>专业名称 工程专业 Speciality 资格名称 工程师 Qualification Level 授予时间 2019年12月31日 Conferment Date</p> 



11、安全部部长兼体系主管

姓名	纵瑞哲	年龄	53	学历	专科
职称	工程师	职务	安全部部长	拟在本合同任职	安全部部长
毕业学校	2022年毕业于河北开放大学建筑工程技术专业				
主要工作经历					
时间	参加过的类似项目	担任职务	参加过的类似项目的发包人及联系电话		
2010.02- 2013.03	河北建投沙河电厂 2×600MW 空冷机组工程	安全员	河北建投沙河发电有限责任公司 0319-2091259		
2013.04- 2015.04	新乡中益发电有限公司 2×660MW 超超临界机组工程	安全部部长	新乡中益发电有限公司 0373-8850891		

安全C证:

**建筑施工企业综合类专职安全生产管理人员
安全生产考核合格证书**

编号: 冀建安C3 (2023) 0352744

姓 名:	纵瑞哲	
性 别:	男	
出 生 年 月:	1972年08月	
企 业 名 称:	中国电建集团河北工程有限公司	
职 务:	专职安全生产管理人员	
初次领证日期:	2024年01月15日	
有 效 期:	2024年01月15日	至 2027年01月15日



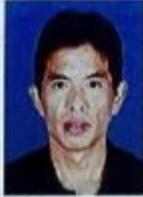
发证机关: 河北省住房和城乡建设厅
发证日期: 2024年01月15日



中华人民共和国住房和城乡建设部 监制



注册安全工程师证：

	
本人签名 _____	姓名 <u>纵瑞哲</u>
职业资格 证书管理号 <u>2013033130332013133184000564</u>	性别 <u>男</u>
	证件号码 <u>342222197208056435</u>
	级别 <u>中管</u>
	执业证号 <u>1319000015</u>
	发证日期 _____

注册安全工程师
注册专用章
340102033400

106-0352	
注册记录	注册记录
纵瑞哲 342222197208056435	Y0038 纵瑞哲 342222197208056435
注册类别: 建筑安全管理	注册类别: 建筑工程施工安全
聘用单位: 河北省电力建设第一工程有限公司	聘用单位: 中国电建集团河北工程有限公司
有效期至: 2022年2月20日	有效期至: 2022年2月21日至2027年2月20日
B0332 纵瑞哲 342222197208056435	
注册类别: 建筑工程施工安全	
聘用单位: 中国电建集团河北工程有限公司	
有效期至: 2019年12月30日至2022年2月20日	



身份证、毕业证：





河北省人力资源和社会保障厅统一制式



13990020250904102709

社会保险单位参保证明

险种：企业职工基本养老保险

经办机构代码：139900

10	边军伟	130123198206013954	2021-03-01	缴费	13353.19	200411至202508
11	李超	132329198204030612	2004-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
12	高建军	130123197203114210	1994-07-01	缴费	19602.75	199407至202508
13	刘学宾	130182198112035319	2005-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
14	何德恒	130102197004150671	1993-01-01	缴费	19602.75	199301至202508
15	赵建忠	132336198111021913	2004-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
16	杨楠	13252819810720171X	2006-07-15	缴费	19602.75	201208至202508
17	纵瑞哲	342222197208056435	1993-01-01	缴费	6604.13	201208至202508
18	张军飞	130129199003101033	2014-07-15	缴费	10894.02	201407至202508
19	赵鑫	142625199101091014	2021-03-01	缴费	10689.54	202103至202508
20	岳林	130121198211300031	2004-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
21	李程远	130182199012296217	2020-02-01	缴费	8712.20	201311至202508
22	王进良	130103197311250935	1994-07-01	缴费	19602.75	199407至202508
23	李向勇	130102197902100676	1998-07-01	缴费	17046.67	199807至202508
24	张增华	130104197707041511	1996-07-01	缴费	11072.67	199607至202508
25	马会勇	420106197602154810	1998-07-01	缴费	19602.75	199807至202508
26	杜少博	130128199212200015	2016-07-17	缴费	15046.42	201607至202508
27	赵寅	130503198607220619	2019-02-01	缴费	10508.24	201105至202508
28	郑少恒	130102197309010637	1996-07-01	缴费	19602.75	199607至202508

证明机构盖章：



证明日期：2025年09月04日

1. 证明开具后6个月内有效。本证明加盖印章为电子签章，黑色签章与红色签章效力相同。
2. 对上述信息有疑问的，可向查询地经办机构咨询，服务电话：12333。



验证码：0-19174090899537921



12、安全员(土建)-胡建利

<p>本证书由中国电力建设集团有限公司批准和颁发。它表明持证人已履行并通过中国电力建设集团有限公司专业技术资格评定工作程序，且具备本证书所标明的相应专业技术资格水平。</p>	<p> Approved & Issued By Power China</p> <p>编号 2019056013001 No.</p>
<p>This is to certify the qualification level of speciality and technology of the bearer who has passed the SP appraisal.</p>	<p> (蓝钢印)</p> <p>持证人签名: _____ Signature of the bearer</p>
<p>姓名 胡建利 Full Name</p> <p>性别 男 Sex</p> <p>工作单位 中国电建集团河北工程有限公司 Work Place</p> <p>身份证号 130105197304150939 ID No.</p>	<p>专业名称 工程专业 Speciality</p> <p>资格名称 工程师 Qualification Level</p> <p>授予时间 2019年12月31日 Conferral Date</p> <p> Conferral by</p>



建筑施工企业综合类专职安全生产管理人员 安全生产考核合格证书

编号:冀建安C3(2023)0352867

姓名:胡建利

性别:男

出生年月:1973年04月

企业名称:中国电建集团河北工程有限公司

职务:专职安全生产管理人员

初次领证日期:2023年11月13日

有效期:2023年11月13日 至 2026年11月13日



发证机关:河北省住房和城乡建设厅

发证日期:2023年11月13日



中华人民共和国住房和城乡建设部 监制



13、安全员(环境及文明施工)-于水波

**建筑施工企业综合类专职安全生产管理人员
安全生产考核合格证书**

编号：冀建安C3（2023）0355790

姓 名：于水波

性 别：男

出生年月：1987年02月

企业名称：中国电建集团河北工程有限公司

职 务：专职安全生产管理人员

初次领证日期：2023年04月05日

有效 期：2023年04月05日 至 2026年04月05日



发证机关：河北省住房和城乡建设厅

发证日期：2023年04月05日





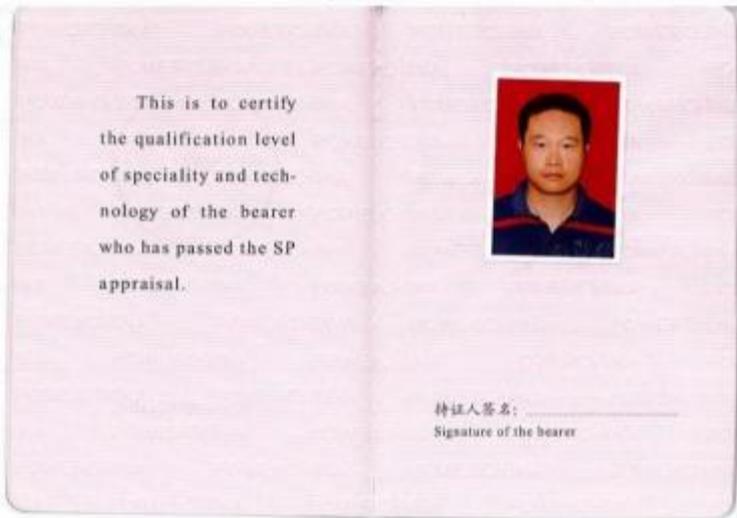
中华人民共和国住房和城乡建设部 监制



14、物资部部长兼采购主管

姓 名	许清波	年 龄	47	学 历	专科
职 称	正高级工程师	职 务	物资部部长	拟在本合同任职	物资部部长
毕业学校	2005年毕业于华北电力大学热能与动力工程专业				
主要工作经历					
时 间	参加过的类似项目		担任职务	参加过的类似项目的 发包人及联系电话	
2018.01- 2020.04	京能秦皇岛开发区 2×35 万 千 瓦热电联产工程		物资部部长	京能秦皇岛热电有限公 司 0335-3535171	
2022.05- 2023.12	大唐保定热电厂 2X350MW 热 电 机组项目主体施工 I 标 段		物资部部长	大唐保定热电厂 0312-5890861	

职称证:



身份证毕业证：





河北省人力资源和社会保障厅统一制式



13990020250904102709

社会保险单位参保证明

险种：企业职工基本养老保险

经办机构代码：139900

兹证明

参保单位名称：	中国电建集团河北工程有限公司	社会信用代码：	9113010023600688XQ
单位社保编号：	13221100001	经办机构名称：	河北省省本级
单位参保日期：	1993年01月01日	单位参保状态：	参保缴费
参保缴费人数：	2086	单位参保险种：	企业职工基本养老保险
单位有无欠费：	无	单位参保类型：	企业

该单位参保人员明细（部分/全部）

序号	姓名	社会保障号码	本单位参保日期	缴费状态	个人缴费基数	本单位缴费起止年月
1	许清波	130602197808180638	2000-07-24	缴费	19602.75	200007至202508
2	刘晓宁	130103197803140919	2001-07-13	缴费	19602.75	200107至202508
3	吴凯	130102197409300631	1995-07-01	缴费	19602.75	199507至202508
4	林建伟	371021197507206015	2021-04-01	缴费	19602.75	202104至202508
5	张福常	130105196512012413	1993-01-01	缴费	14429.59	199301至202508
6	陈立阳	130124198902122771	2020-01-01	缴费	14421.24	200612至202508
7	孟妙臣	13010219750417061X	1996-01-01	缴费	13970.47	199601至202508
8	马腾超	130281198501310010	2008-07-15	缴费	19602.75	201208至202508
9	严中伏	130324197906145715	2005-03-29	缴费	19602.75	200302至202508

证明机构盖章：



证明日期：2025年09月04日

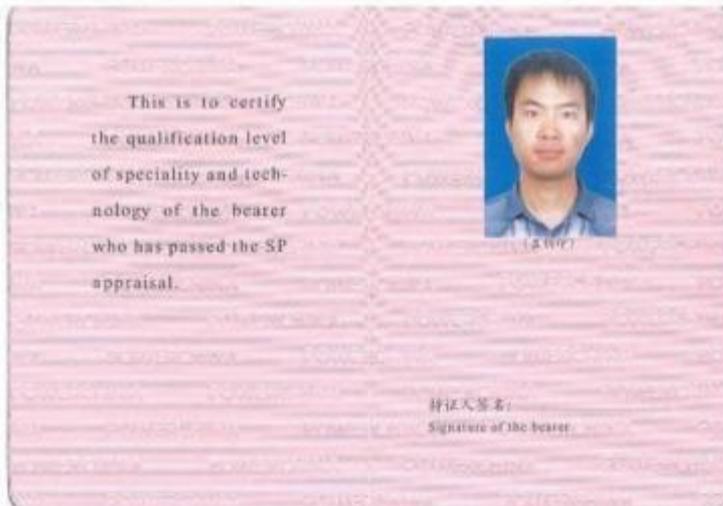
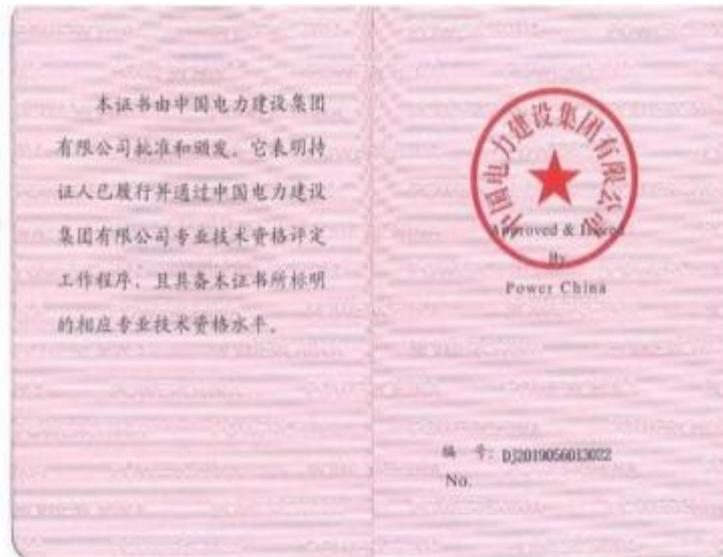
1. 证明开具后6个月内有效。本证明加盖印章为电子签章，黑色签章与红色签章效力相同。
2. 对上述信息有疑问的，可向查询地经办机构咨询，服务电话：12333。



验证码:0-19174090899537921



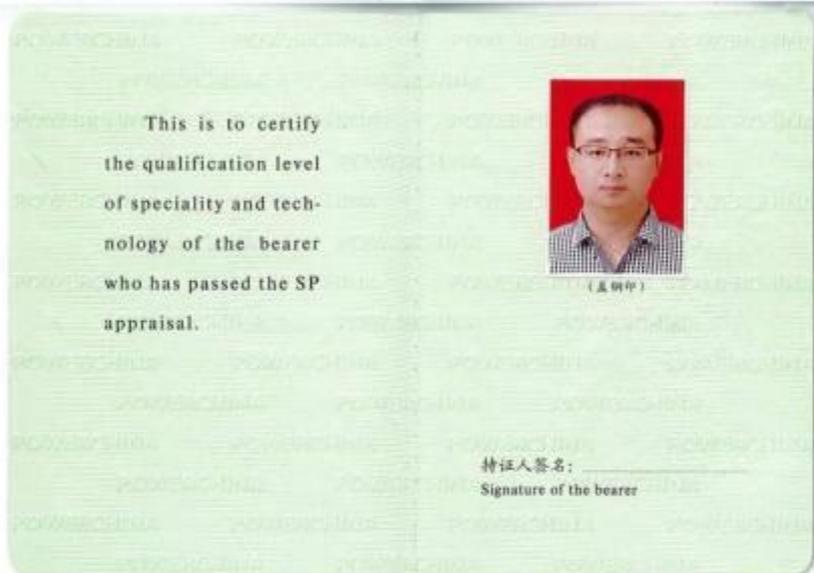
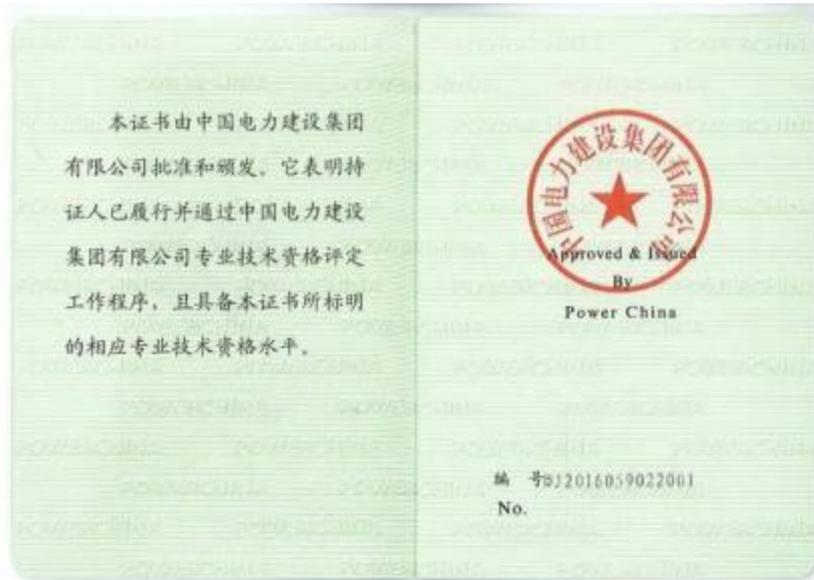
15、仓库主管-张军飞



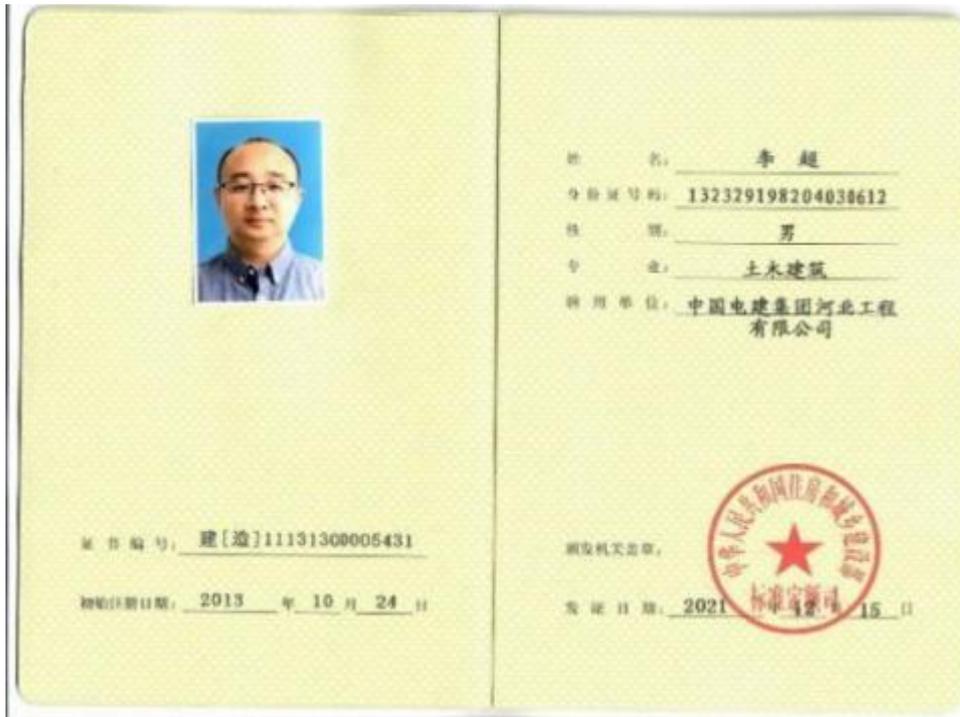
16、经营部部长兼商务主管简历表

姓 名	李超	年 龄	43	学 历	本科
职 称	高级经济师	职 务	经营部部长	拟在本合同任职	经营部部长
毕业学校	2004 年毕业于河北建筑工程学院工程管理专业				
主要工作经历					
时 间	参加过的类似项目	担任职务		参加过的类似项目的 发包人及联系电话	
2018.09- 2020.04	京能秦皇岛开发区 2×35 万千瓦 瓦 热电联产工程	经营部部长		京能秦皇岛热电有限 公司 0335-3535171	
2020.07- 2023.01	内蒙古京能集宁二期扩建 2× 660MW 热电联产工程	经营部部长		内蒙古京宁热电有限 责任公司 0474-8982213	

职称证:



注册建造师证:



身份证、毕业证；



查询网址: <http://www.chsi.com.cn>

中华人民共和国教育部监制





河北省人力资源和社会保障厅统一制式



13990020250904102709

社会保险单位参保证明

险种：企业职工基本养老保险

经办机构代码：139900

10	边军伟	130123198206013954	2021-03-01	缴费	13353.19	200411至202508
11	李超	132329198204030612	2004-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
12	高建军	130123197203114210	1994-07-01	缴费	19602.75	199407至202508
13	刘学宾	130182198112035319	2005-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
14	何德恒	130102197004150671	1993-01-01	缴费	19602.75	199301至202508
15	赵建忠	132336198111021913	2004-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
16	杨福	13252819810720171X	2006-07-15	缴费	19602.75	201208至202508
17	纵瑞哲	342222197208056435	1993-01-01	缴费	6604.13	201208至202508
18	张军飞	130129199003101033	2014-07-15	缴费	10894.02	201407至202508
19	赵鑫	142625199101091014	2021-03-01	缴费	10689.54	202103至202508
20	岳林	130121198211300031	2004-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
21	李程远	130182199012296217	2020-02-01	缴费	8712.20	201311至202508
22	王进良	130103197311250935	1994-07-01	缴费	19602.75	199407至202508
23	李向勇	130102197902100676	1998-07-01	缴费	17046.67	199807至202508
24	张增华	130104197707041511	1996-07-01	缴费	11072.67	199607至202508
25	马会勇	420106197602154810	1998-07-01	缴费	19602.75	199807至202508
26	杜少博	130128199212200015	2016-07-17	缴费	15046.42	201607至202508
27	赵寅	130503198607220619	2019-02-01	缴费	10508.24	201105至202508
28	郑少恒	130102197309010637	1996-07-01	缴费	19602.75	199607至202508

证明机构盖章：



证明日期：2025年09月04日

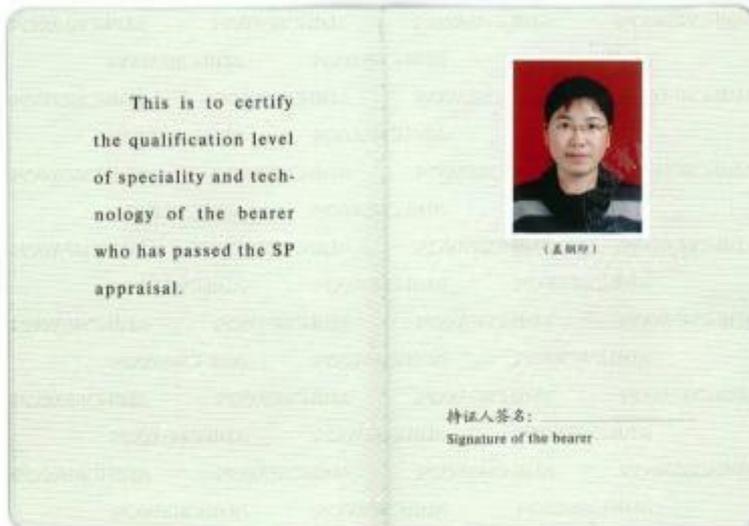
1. 证明开具后6个月内有效。本证明加盖印章为电子签章，黑色签章与红色签章效力相同。
2. 对上述信息有疑问的，可向查询地经办机构咨询，服务电话：12333。



验证码:0-19174090899537921



17、经营主管-申素敏

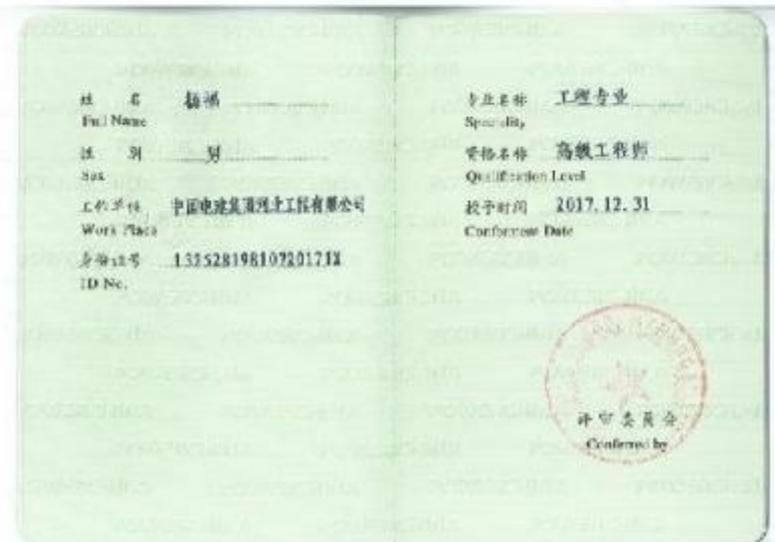
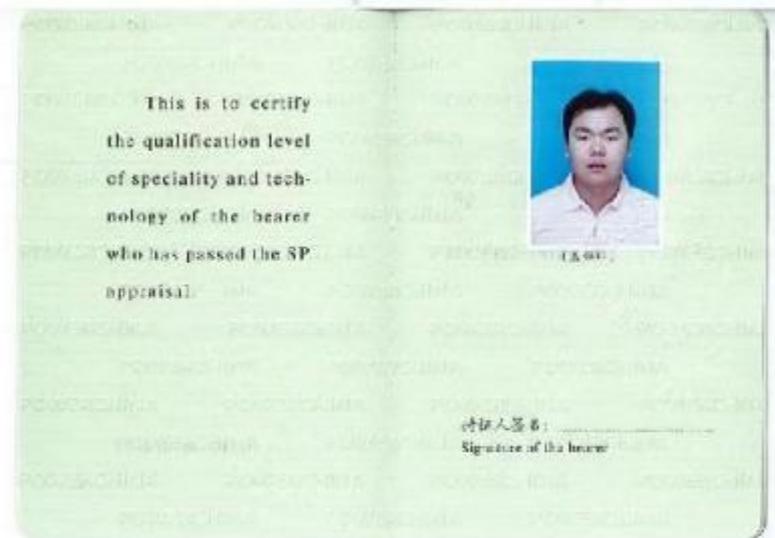
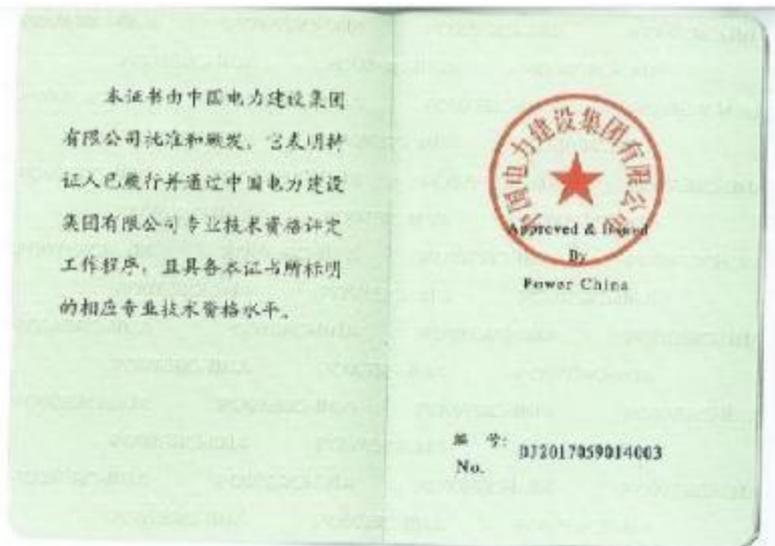


18、综合部部长

姓名	杨福	年龄	44	学历	本科
职称	高级工程师	职务	综合部部长	拟在本合同任职	综合部部长
毕业学校	2006年毕业于河北建筑工程学院土木工程专业				
主要工作经历					
时间	参加过的类似项目	担任职务	参加过的类似项目的发包人及联系电话		
2018.01- 2020.04	京能秦皇岛开发区2×35万千瓦 热电联产工程	综合部部长	京能秦皇岛热电有限 公司 0335-3535171		
2021.10- 2023.03	国家能源集团邯郸热电退城进 园项目A、C标段烟塔工程	综合部部长	国电电力邯郸东郊热 电有限责任公司 0310-7072653		



职称证:



身份证、毕业证：





河北省人力资源和社会保障厅统一制式



13990020250904102709

社会保险单位参保证明

险种：企业职工基本养老保险

经办机构代码：139900

10	边军伟	130123198206013954	2021-03-01	缴费	13353.19	200411至202508
11	李超	132329198204030612	2004-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
12	高建军	130123197203114210	1994-07-01	缴费	19602.75	199407至202508
13	刘学宾	130182198112035319	2005-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
14	何德恒	130102197004150671	1993-01-01	缴费	19602.75	199301至202508
15	赵建忠	132336198111021913	2004-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
16	杨福	13252819810720171X	2006-07-15	缴费	19602.75	201208至202508
17	纵瑞哲	342222197208056435	1993-01-01	缴费	6604.13	201208至202508
18	张军飞	130129199003101033	2014-07-15	缴费	10894.02	201407至202508
19	赵鑫	142625199101091014	2021-03-01	缴费	10689.54	202103至202508
20	岳林	130121198211300031	2004-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
21	李程远	130182199012296217	2020-02-01	缴费	8712.20	201311至202508
22	王进良	130103197311250935	1994-07-01	缴费	19602.75	199407至202508
23	李向勇	130102197902100676	1998-07-01	缴费	17046.67	199807至202508
24	张增华	130104197707041511	1996-07-01	缴费	11072.67	199607至202508
25	马会勇	420106197602154810	1998-07-01	缴费	19602.75	199807至202508
26	杜少博	130128199212200015	2016-07-17	缴费	15046.42	201607至202508
27	赵寅	130503198607220619	2019-02-01	缴费	10508.24	201105至202508
28	郑少恒	130102197309010637	1996-07-01	缴费	19602.75	199607至202508

证明机构盖章：



证明日期：2025年09月04日

1. 证明开具后6个月内有效。本证明加盖印章为电子签章，黑色签章与红色签章效力相同。
2. 对上述信息有疑问的，可向查询地经办机构咨询，服务电话：12333。



验证码:0-19174090899537921

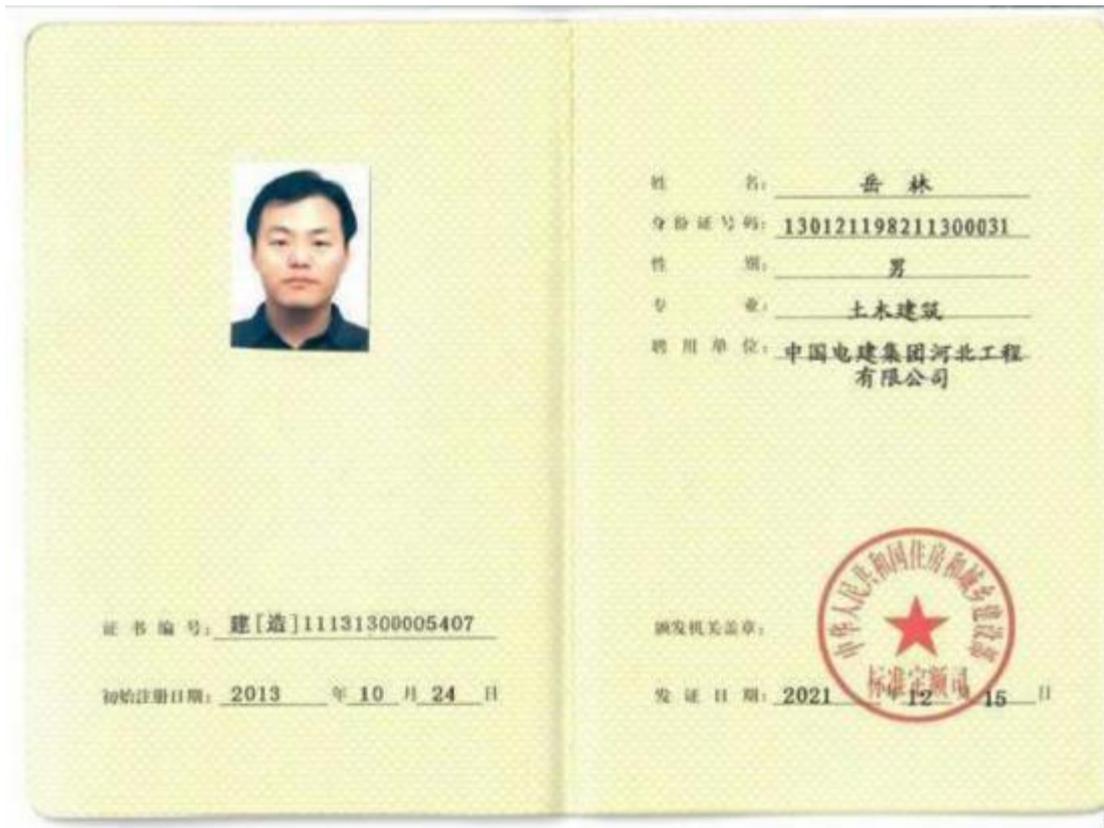


19、劳资专管员

姓 名	岳林	年 龄	43	学 历	本科
职 称	高级经济师	职 务	劳资专管员	拟在本合同任职	劳资专管员
毕业学校	2017年毕业于中国地质大学土木工程专业				
主要工作经历					
时 间	参加过的类似项目		担任职务	参加过的类似项目的发包人及联系电话	
2006.12- 2009.06	国电浙江北仑三期 2×1000MW 超超临界燃煤机组工程		劳资专管员	国电北仑三期扩建工程 筹建处 13806677286	
2010.02- 2013.03	河北建投沙河电厂 2×600MW 空冷机组工程		劳资专管员	河北建投沙河发电有限责任公司 0319-2091259	



注册造价师证:



高级经济师证:



身份证、毕业证：



中华人民共和国教育科学出版社查询网址: <http://www.chi.com.cn>





河北省人力资源和社会保障厅统一制式



13990020250904102709

社会保险单位参保证明

险种：企业职工基本养老保险

经办机构代码：139900

10	边军伟	130123198206013954	2021-03-01	缴费	13353.19	200411至202508
11	李超	132329198204030612	2004-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
12	高建军	130123197203114210	1994-07-01	缴费	19602.75	199407至202508
13	刘学宾	130182198112035319	2005-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
14	何德恒	130102197004150671	1993-01-01	缴费	19602.75	199301至202508
15	赵建忠	132336198111021913	2004-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
16	杨福	13252819810720171X	2006-07-15	缴费	19602.75	201208至202508
17	纵瑞哲	342222197208056435	1993-01-01	缴费	6604.13	201208至202508
18	张军飞	130129199003101033	2014-07-15	缴费	10894.02	201407至202508
19	赵鑫	142625199101091014	2021-03-01	缴费	10689.54	202103至202508
20	岳林	130121198211300031	2004-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
21	李程远	130182199012296217	2020-02-01	缴费	8712.20	201311至202508
22	王进良	130103197311250935	1994-07-01	缴费	19602.75	199407至202508
23	李向勇	130102197902100676	1998-07-01	缴费	17046.67	199807至202508
24	张增华	130104197707041511	1996-07-01	缴费	11072.67	199607至202508
25	马会勇	420106197602154810	1998-07-01	缴费	19602.75	199807至202508
26	杜少博	130128199212200015	2016-07-17	缴费	15046.42	201607至202508
27	赵寅	130503198607220619	2019-02-01	缴费	10508.24	201105至202508
28	郑少恒	130102197309010637	1996-07-01	缴费	19602.75	199607至202508

证明机构盖章：



证明日期：2025年09月04日

1. 证明开具后6个月内有效。本证明加盖印章为电子签章，黑色签章与红色签章效力相同。
2. 对上述信息有疑问的，可向查询地经办机构咨询，服务电话：12333。



验证码:0-19174090899537921



20、建筑专业专家-王进良

<p>本证书由中国电力建设集团有限公司批准和颁发。它表明持证人已履行并通过中国电力建设集团有限公司专业技术资格评定工作程序，且具备本证书所标明的相应专业技术资格水平。</p>		 <p>Power China</p>	
		编号: D72020076011001 No.	
<p>This is to certify the qualification level of speciality and technology of the bearer who has passed the SP appraisal.</p>			
		持证人签名: Signature of the bearer	
姓名 Full Name	王进良	专业名称 Speciality	工程专业
性别 Sex	男	资格名称 Qualification Level	正高级工程师
工作单位 Work Place	中国电建集团河北工程有限公司	授予时间 Conferment Date	2020年12月31日
身份证号 ID No.	13010319731120005		
		评审委员会 Conferred by	





中国电力建设企业协会 专家证书



证书编号: ZDJX-02791

兹聘任 王进良 同志为中国电力建设企业协会专家，
聘期三年。

专业类别: 建筑工程/安全

有效期至: 2027 年 11 月 25 日



中国电力建设企业协会
2024 年 11 月 26 日



21、安全专业专家-何德恒

本证书由中国电力建设集团
有限公司批准和颁发。它表明持
证人已履行并通过中国电力建设
集团有限公司专业技术资格评定
工作程序，且具备本证书所标明
的相应专业技术资格水平。

Approved & Issued
By
Power China

编号: D13019056012001
No.

This is to certify
the qualification level
of speciality and tech-
nology of the bearer
who has passed the SP
appraisal.



(何德恒)

持证人签名: _____
Signature of the bearer

姓名 何德恒
Full Name

性别 男
Sex

工作单位 中国电建集团河北工程有限公司
Work Place

身份证号 1301021970091150671
ID No.

专业名称 工程专业
Speciality

资格名称 高级工程师
Qualification Level

授予时间 2019年12月31日
Conferment Date

评审委员会
Conferring by





中国电力建设企业协会 专家证书



证书编号: ZDUX-03106

兹聘任 何德恒 同志为中国电力建设企业协会专家，
聘期三年。

专业类别: 环境保护安全

有效期至: 2027年11月25日



中国电力建设企业协会
2024年11月26日



22、社保证明汇总



河北省人力资源和社会保障厅统一制式



13990020250904102709

社会保险单位参保证明

险种：企业职工基本养老保险

经办机构代码：139900

兹证明

参保单位名称：	中国电建集团河北工程有限公司	社会信用代码：	9113010023600688XQ
单位社保编号：	13221100001	经办机构名称：	河北省省本级
单位参保日期：	1993年01月01日	单位参保状态：	参保缴费
参保缴费人数：	2086	单位参保险种：	企业职工基本养老保险
单位有无欠费：	无	单位参保类型：	企业

该单位参保人员明细（部分/全部）

序号	姓名	社会保障号码	本单位参保日期	缴费状态	个人缴费基数	本单位缴费起止年月
1	许清波	130602197808180638	2000-07-24	缴费	19602.75	200007至202508
2	刘晓宁	130103197803140919	2001-07-13	缴费	19602.75	200107至202508
3	吴凯	130102197409300631	1995-07-01	缴费	19602.75	199507至202508
4	林建伟	371021197507206015	2021-04-01	缴费	19602.75	202104至202508
5	张福常	130105196512012413	1993-01-01	缴费	14429.59	199301至202508
6	陈立阳	130124198902122771	2020-01-01	缴费	14421.24	200612至202508
7	孟妙臣	13010219750417061X	1996-01-01	缴费	13970.47	199601至202508
8	马腾超	130281198501310010	2008-07-15	缴费	19602.75	201208至202508
9	严中伏	130324197906145715	2005-03-29	缴费	19602.75	200302至202508

证明机构签章：

证明日期：2025年09月04日

1. 证明开具后6个月内有效。本证明加盖印章为电子签章，黑色签章与红色签章效力相同。
2. 对上述信息有疑义的，可向查询地经办机构咨询，服务电话：12333。



验证码：0-19174090899537921





河北省人力资源和社会保障厅统一制式



13990020250904102709

社会保险单位参保证明

险种：企业职工基本养老保险

经办机构代码：139900

10	边军伟	130123198206013954	2021-03-01	缴费	13353.19	200411至202508
11	李超	132329198204030612	2004-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
12	高建军	130123197203114210	1994-07-01	缴费	19602.75	199407至202508
13	刘学宾	130182198112035319	2005-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
14	何德恒	130102197004150671	1993-01-01	缴费	19602.75	199301至202508
15	赵建忠	132336198111021913	2004-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
16	杨福	13252819810720171X	2006-07-15	缴费	19602.75	201208至202508
17	纵瑞哲	342222197208056435	1993-01-01	缴费	6604.13	201208至202508
18	张军飞	130129199003101033	2014-07-15	缴费	10894.02	201407至202508
19	赵鑫	142625199101091014	2021-03-01	缴费	10689.54	202103至202508
20	岳林	130121198211300031	2004-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
21	李程远	130182199012296217	2020-02-01	缴费	8712.20	201311至202508
22	王进良	130103197311250935	1994-07-01	缴费	19602.75	199407至202508
23	李向勇	130102197902100676	1998-07-01	缴费	17046.67	199807至202508
24	张增华	130104197707041511	1996-07-01	缴费	11072.67	199607至202508
25	马会勇	420106197602154810	1998-07-01	缴费	19602.75	199807至202508
26	杜少博	130128199212200015	2016-07-17	缴费	15046.42	201607至202508
27	赵寅	130503198607220619	2019-02-01	缴费	10508.24	201105至202508
28	郑少恒	130102197309010637	1996-07-01	缴费	19602.75	199607至202508

证明机构签章：



证明日期：2025年09月04日

1. 证明开具后6个月内有效。本证明加盖印章为电子签章，黑色签章与红色签章效力相同。
2. 对上述信息有疑义的，可向查询地经办机构咨询，服务电话：12333。



验证码:0-19174090899537921





河北省人力资源和社会保障厅统一制式



13990020250904102709

社会保险单位参保证明

险种：企业职工基本养老保险

经办机构代码：139900

29	申素敏	130102198110170646	2003-08-01	缴费	14149.33	201208至202508
30	秦辽亮	130102198005070635	1999-09-01	缴费	8640.48	199909至202508
31	田明	130534196805284619	1989-12-01	缴费	10582.33	198912至202508
32	刘旭东	130103198701100312	2016-02-01	缴费	12825.48	200907至202508
33	车晓义	13018419821202103X	2006-07-15	缴费	19602.75	201208至202508
34	闫春田	370784197602231318	2008-08-01	缴费	17535.64	201208至202508
35	王伟杰	130102198608010615	2016-02-01	缴费	12759.26	200811至202508
36	于水波	130182198702204418	2016-02-01	缴费	8990.59	200803至202508
37	刘志超	1301021971111150650	1992-07-01	缴费	9464.19	199207至202508
38	王高杰	130929198512048479	2009-07-01	缴费	19602.75	201208至202508
39	张卫国	130103197305090912	1997-07-01	缴费	19602.75	199707至202508

证明机构签章：



证明日期：2025年09月04日

1. 证明开具后6个月内有效。本证明加盖印章为电子签章，黑色签章与红色签章效力相同。
2. 对上述信息有疑义的，可向查询地经办机构咨询，服务电话：12333。



验证码:0-19174090899537921

注：辅助证明材料主要包括管理机构设置、职责分工、有关社保证明等复印证明资料以及标人认为有必要提供的资料，辅助说明资料格式不做统一规定，由投标人自行设计。

