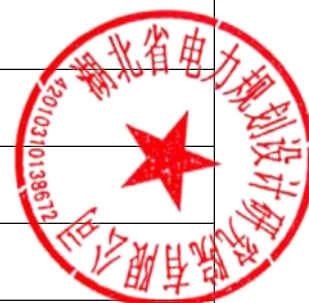


业绩 1：荆门-武汉特高压交流工程（武汉变电站新建工程 B 包）

项目名称	荆门-武汉特高压交流工程（武汉变电站新建工程 B 包）
项目所在地	湖北省武汉市新洲区
发包人名称	国家电网有限公司
发包人地址	京市西城区西长安街 86 号
发包人联系人及电话	张鹏飞 010-63413741
合同价格	1036.9050 万元
开工日期	2022 年 4 月 30 日
竣工日期	2022 年 12 月 30 日
承担的工作	勘察设计
工程质量	合格
项目经理	鲜杏
技术负责人	杨洸
总监理工程师及电话	/
项目描述	<p>规划规模：4X3000MVA 主变：本期暂按新建 2X3000MVA 主变（含 1 台备用相）：1000kV 出线暂按：远期出线 8 回，至荆门 2 回、驻马店 2 回、南昌 2 回、备用 2 回：本期出线 6 回，至荆门 2 回、驻马店 2 回、南昌 2 回：500kV 出线暂按：远期出线 10 回，至道观河 2 回、柏泉 2 回、备用 6 回（向东、西、西北方向各 2 回）：本期出线 4 回，至道观河 2 回、柏泉 2 回：500kV 出线间隔数量及投资不计入本工程：1000kV 高压并联电抗器：远期预留装设 7 组线路高抗的位置：本期暂按至荆门 1 回出线装设 1 组 960Mvar 高抗（含 1 台备用相），至南品每回出线各装设 1 组 840Mvar 高抗（含 1 备用相），至驻马店每回出线各装设 1 组 600Mvar 高抗：低压无功补偿：远期每组主变暂按装设 8 组无功补偿设备考虑。</p>
备注	/



合同



SGTYHT/20-GC-021 输变电工程勘察设计合同
合同编号: SGZB0000TGGC2101288

输变电工程勘察设计合同



合同编号(发包人):

合同编号(承包人):

工程名称: 荆门~武汉特高压交流工程(武汉变电站新建工程B包)

发包人: 国家电网有限公司

承包人: 湖北省电力勘测设计院有限公司

签订日期: 2022-4-12

签订地点: 北京





第一部分 合同协议书

发包人: 国家电网有限公司

承包人: 湖北省电力勘测设计院有限公司

鉴于发包人拟委托承包人承担荆门~武汉特高压交流工程(武汉变电站新建工程B包)工程(以下简称“工程”)的勘察设计工作,且承包人同意接受该委托。根据《中华人民共和国民法典》《建设工程勘察设计管理条例》等法律、法规和规章的规定,双方经协商一致,订立本协议。

一、工程概况

1. 工程名称: 荆门~武汉特高压交流工程(武汉变电站新建工程B包)。

2. 工程地点: 湖北省武汉市新洲区。

3. 工程规模: 规划规模: 4×3000MVA 主变; 本期暂按新建 2×3000MVA 主变(含 1 台备用相); 1000kV 出线暂按: 远期出线 8 回, 至荆门 2 回、驻马店 2 回、南昌 2 回、备用 2 回; 本期出线 6 回, 至荆门 2 回、驻马店 2 回、南昌 2 回; 500kV 出线暂按: 远期出线 10 回, 至道观河 2 回、柏泉 2 回、备用 6 回(向东、西、西北方向各 2 回); 本期出线 4 回, 至道观河 2 回、柏泉 2 回; 500kV 出线间隔数量及投资不计入本工程; 1000kV 高压并联电抗器: 远期预留装设 7 组线路高抗的位置; 本期暂按至荆门 1 回出线装设 1 组 960Mvar 高抗(含 1 台备用相), 至南昌每回出线各装设 1 组 840Mvar 高抗(含 1 台备用相), 至驻马店每回出线各装设 1 组 600Mvar 高抗; 低压无功补偿: 远期每组主变暂按装设 8 组无功补偿设备考虑; 本期每组主变低压侧暂按各装设 3 组 240Mvar 低压电抗器和 2 组 210Mvar 低压电容器考虑。

二、勘察设计范围





承包人需承担的勘察设计工作的范围如下:

详见技术规范。

三、合同工期

1. 交付整套初步设计文件: 合同签订后 120 日内。
2. 交付第一部分施工图: 初步设计评审完成后 30 日内交付工程前期图纸(满足征地、线路施工手续办理等); 初设评审意见下达 30 日内交付满足工程开工的图纸。
3. 初步设计评审意见下达 360 日内交付整套施工图纸, 同时交付施工招标工程量清单、施工图预算及施工招标最高限价。
4. 交付整套竣工图: 工程投产后 60 日内提交。
5. 交付整套竣工图: 工程投产后 30 日内提交。

四、设计目标

严格执行国家、行业、国家电网有限公司工程建设管理的法律、法规和规章制度, 贯彻国家、行业和国家电网有限公司现行设计技术规范及设计管理规定, 保证工程满足国家和行业施工验收规范的要求。

1. 技术质量目标:

国家电网有限公司输变电工程设计质量评价得分率 $>95\%$, 争创工程优秀设计目标, 不发生由于设计责任造成的六级及以上质量事件; 工程使用寿命满足国家电网有限公司质量要求。

2. 投资控制目标:

在满足安全质量的前提下, 优化工程技术方案, 合理控制工程造价, 保证工程概算不超估算、预算不超概算, 同时概、预、结算编制精准度满足精准管控合理区间要求, 严格规范建设过程中设计变更、现场签证, 确保变更造价控制在工程预备费的 50% 以内, 实现工程造价与结算管理目标。

3. 承包人应切实贯彻国家电网有限公司“三通一标”、“两型三新一化”、智能变电站模块化建设及线路全过程机械化施工等相关要求。





4. 其他目标:

争创电力行业设计协会一等奖。

五、合同价格

本合同价格为人民币(大写)壹仟零叁拾陆万玖仟零伍拾元整(¥10369050.00)(含税),其中,不含税价格人民币(大写)玖佰柒拾捌万贰仟壹佰贰拾贰元陆角肆分(¥9,782,122.64),增值税税率6%,增值税税额586927.36元。若国家出台新的税收政策,合同约定税率与国家法律法规及税务机关规定的税率不一致时,对于尚未完成结算且未开具增值税税率发票的部分,按照国家法律法规及税务机关规定的增值税税率调整含税价格,价格调整以不含税价为基准。具体价格构成见《分项价格表》(附件1)。

六、合同组成部分

下列文件为本合同的组成部分:

1. 双方在合同履行过程中达成的纪要、协议等文件;
2. 合同协议书及其附件;
3. 中标(签约)通知书(如有)或初步设计选线委托书;
4. 专用合同条款及其附件;
5. 通用合同条款;
6. 采购文件;
7. 构成合同的其他文件。

上述组成合同的各项文件应互相解释,互为说明。如有不一致,解释合同文件的优先顺序按照上述文件所列顺序为准。

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。承包人承诺除偏离表释明外已完全响应发包人招标文件,若发生投标文件与招标文件不一致的,则发包人有权选择以招标文件或投标文件为准。

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,并根据其性质确定优先解释顺序。

七、承诺





SGTYHT/20-GC-021 输变电工程勘察设计合同
合同编号: SGZB0000TGGC2101288

签署页



发包人: 国家电网有限公司
(盖章)

法定代表人(负责人)或

授权代表(签字):

签订日期:

地址: 北京市西城区西长安街 86 号

联系人: 张鹏飞

电话: 010-63413741

传真: /

Email: zhang-pengfei@sgcc.com.cn

开户银行: 工行北京中电财支行

账号: 818000001

统一社会信用代码: 9111000071093123XX



承包人: 湖北省电力规划设计研究院有限公司

(盖章)

法定代表人(负责人)或

授权代表(签字):

签订日期:

地址: 武汉市东西湖区金银湖街新桥四路 1 号

联系人: 彭稳

电话: 027-91169740

传真: 027-61169678

Email: pengwsj@powerchina-hb.com

开户银行: 汉口银行红旗渠路支行

账号: 144051000002493

统一社会信用代码: 91420000177571044N





保证金。

(8) 220kV 及以上输变电工程, 应于输变电工程竣工验收后 15 日内编制完成并提交设计费结算价款报告及相关资料。110kV 及以下输变电工程, 应于输变电工程竣工验收后 10 日内编制完成并提交设计费结算价款报告及相关资料。

3. 勘察设计范围

3.2 根据发包人要求, 承包人从事超出本合同约定勘察设计范围的工作的收费约定: /。

3.2.3 除通用合同条款已有约定外, 承包人可从事以下超出约定勘察设计范围的工作, 并另行收费:

工作范围: /。

费用标准: 《关于印发国家电网公司输变电工程勘察设计费概算列标准(2014 版)的通知》国家电网电定(2014)19 号。

4. 勘察设计工期

详见合同协议书。

5. 设计文件交付

承包人应按下表向发包人提交设计文件:

序号	设计文件名称	份数	提交时间	备注
1	初步设计整套文件	36	详见合同协议书	/
2	施工图设计整套文件	16	详见合同协议书	/
3	竣工图设计整套文件	8	详见合同协议书	/
4	三维设计整套文件	/	/	/

注: 增加份数按 150 元/kg 计价。各个设计阶段文件应同时提供文本文件、图纸文件、不可修改的电子版文件及满足国家电网有限公司三维设计相关技术标准的工程三维设计成果。

承包人应提供满足国家电网有限公司档案管理相关规定的所有



设计文件的电子版,包括(不限于)GIM、PDF、CAD 格式施工图、竣工图各一套、DWG 格式总平面布置图一份,所提交的电子版竣工图等文件的名称与相应纸质版图纸的名称一致。

承包人提交的竣工图设计整套文件,其中 2 套应按发包人档案管理相关要求成册,具体按发包人档案管理相关文件执行。

7. 合同价格

7.1.3 合同价格可予调整的其他约定: 变电站工程勘察设计投标总价即为合同价格。合同价格签署后,任何一方不得以任何理由要求调整合同价格(合同另有规定除外)。

7.2 合同价格和其他费用按以下约定支付:

(1) 合同生效后并完成初步设计评审后 60 日以内,发包人支付暂定合同价格的 45%作为预付款;

(2) 承包人完成施工图并提交整套图纸、满足招投标要求的施工图预算文件(如有)后 60 日内,发包人支付暂定合同价格的 52%;

(3) 工程竣工结算后 30 日以内,支付除质量保证金以外的剩余价款;

(4) 合同价格的 3%为设计质保金。设计质保金在工程投运后一年内且消除全部设计缺陷后 60 日内支付。

如发包人要求根据设计质量评价结果支付质保金的,应按以下约定执行:工程设计质量评价 95 分以上时,全额支付设计质保金;95 分及以下时,每降低 1 分扣设计质保金 10%,设计质保金扣完为止。

设计质保金可以质量保证金保函或质量保证金保险形式替代,金额为合同价格的 3%。承包人提供质保金保函的,应为中国注册的具有担保经营业务资格的银行或有关金融机构开具;承包人投保质量保证金保险的,保险公司应具有相应质量保证金保险经营业务资格,且该质量保证金保险产品应经银行保险监管部门审批或备案。承包人以质保金保函或质量保证金保险替代设计质保金的,应在发包人签收最后一批设计成果文件之日起 28 日内向发包人提交,发包人在收到质保金保函或质量保证金保险后 30 日内向承包人支付设计质保金。发包人根据设计





SGTYHT/20-GC-021 输变电工程勘察设计合同
合同编号: SGZB0000TGGC2101288

附件 2:

设计人员名单

序号	姓 名	学 历	专 业	职 称	工作分工
1	鲜杏	本科	电气	教高	设总 A
2	杨洸	本科	电气	高工	设总 B
3	毛鑫国	硕士	电气一次	高工	电气一次主设人
4	张俊敏	硕士	电气二次	高工	电气二次主设人
5	胡文博	本科	总图	高工	总图主设人
6	翟伟	硕士	结构	高工	结构主设人
7	毕巧莹	本科	建筑	高工	建筑主设人
8	魏胜波	硕士	水工	高工	水工主设人
9	孙小平	硕士	暖通	高工	暖通主设人
10	赵晶晶	本科	技经	高工	技经主设人



竣工验收证明文件

工程竣工证明

荆门~武汉特高压交流输电工程武汉 1000 千伏变电站新建
工程设计 B 包由湖北省电力勘测设计院有限公司承担设计工作，
该工程已通过竣工验收，并于 2022 年 12 月 30 日完成试运行，
正式投入运行，且运行情况良好。

特此证明！



国网湖北省电力有限公司
武汉 1000 千伏变电站新建工程业主项目部



业绩 2：青海德令哈 750kV 变电站工程

项目名称	青海德令哈 750kV 变电站工程
项目所在地	青海省海西州德令哈市柯鲁柯镇乌兰干沟村西北侧
发包人名称	国网青海省电力公司建设公司
发包人地址	青海省西宁市海湖新区五四西路 80 号
发包人联系人及电话	李荣 0971—6071619
合同价格	20397736.00 元
开工日期	2019 年 8 月 29 日
竣工日期	2021 年 12 月 29 日
承担的工作	勘察设计
工程质量	合格
项目经理	吴丹
技术负责人	/
总监理工程师及电话	/
项目描述	<p>工程规模：主变压器：本期新建 2x1500MVA 主变。</p> <p>750kV 出线：本期至海西 2 回。330kV 出线：本期 10 回，分别至巴音 2 回，柏树 1 回，盐湖 1 回，备用 6 回。</p> <p>750kV 高抗：本期至海西 1 配置一组 300Mvar 高抗（海西 2 出线在对侧配置），远期 8 回均按预留位置考虑。</p> <p>本期每台主变低压侧装设 2x90Mvar 低压并联电抗器、2×90Mvar 低压并联电容器。安全稳定控制系统设计</p>
备注	/



合同

副本

SGTYHT/17-GC-020

输变电工程勘察设计合同

STATE GRID

合同编号（委托方）：SGQHJS00CWGC1900209

合同编号（受托方）：


工程名称：青海德令哈750kV变电站工程

委 托 方：国网青海省电力公司建设公司

受 托 方：湖北省电力勘测设计院有限公司

签订日期：2019年8月

签订地点：青海省西宁市





第一部分 合同协议书

委托方：国网青海省电力公司建设公司

受托方：湖北省电力勘测设计院有限公司

鉴于委托方拟委托受托方承担青海德令哈 750kV 变电站工程（以下简称“工程”）的勘察设计工作，且受托方同意接受该委托。根据《中华人民共和国合同法》、《建设工程勘察设计管理条例》等法律、法规和规章的规定，双方经协商一致，订立本协议。



一、工程概况

1. 工程名称：青海德令哈 750kV 变电站工程。

2. 工程地点：青海省海西州德令哈市柯鲁柯镇乌兰干沟村西北侧。

3. 工程规模：主变压器：本期新建 2×1500MVA 主变。

750kV 出线：本期至海西 2 回。

330kV 出线：本期 10 回，分别至巴音 2 回，柏树 1 回，盐湖 1 回，备用 6 回。

750kV 高抗：本期至海西 1 配置一组 300Mvar 高抗（海西 2 出线在对侧配置），远期 8 回均按预留位置考虑。

本期每台主变低压侧装设 2×90Mvar 低压并联电抗器、2×90Mvar 低压并联电容器。

安全稳定控制系统设计。

二、勘察设计范围

受托方需承担的勘察设计工作的范围包括但不限于：

初步设计、施工图设计、竣工图设计，各阶段的设计过程均应采用三维设计。详见技术规范书。

三、合同工期

勘察设计服务期限自合同生效之日起，至合同项下全部义务履行完毕



止。

设计文件交付进度如下：

1. 交付整套初步设计文件合同签订后 60 日内。
2. 交付第一部分施工图：初步设计评审完成后，15 日内交付工程前期图纸（满足征地、线路施工手续办理等）；初设评审意见下达且工程主要设备材料技术参数确定后 15 日内交付满足工程开工的图纸。
3. 交付整套施工图：初步设计评审意见下达且工程全部设备材料技术参数确定后（按委托人计划进度）日内交付整套施工图纸。
4. 初设评审意见下达后（按委托人计划进度）日内提供依据施工图编制的施工招标工程量清单及施工图预算。
5. 交付整套竣工图：工程投产后 30 日内提交。
6. 因项目计划、投资计划等非受托方原因需改变合同工期的，由委托方书面通知受托方进行调整。

四、设计目标

严格执行国家、行业、国家电网公司工程建设管理的法律、法规和规章制度，贯彻国家、行业和国家电网公司现行设计技术规范及设计管理规定，保证工程满足国家和行业施工验收规范的要求。

1. 技术质量目标：

国家电网公司输变电工程设计质量评价得分率>95%，争创工程优秀设计目标，不发生由于设计责任造成的六级及以上质量事件；工程使用寿命满足国家电网公司质量要求。

2. 投资控制目标：

在满足安全质量的前提下，优化工程技术方案，合理控制工程造价，保证工程概算不超估算，严格规范建设过程中设计变更、现场签证，确保变更造价控制在工程预备费的 50% 以内，实现工程造价与结算管理目标。

3. 受托方应切实贯彻国家电网公司“三通一标”、“两型三新一化”及智能变电站模块化建设、线路全过程机械化施工相关要求。





4. 其他目标:

设计工程必须执行国家电网公司通用设备四统一要求,在非物资招标前出具满足要求的施工图及施工图预算,编制工程量清单及招标控制价。

五、合同价格

本合同价格(含税)为人民币(大写)贰仟零叁拾玖万柒仟柒佰叁拾陆元整(¥ 20397736.00)。其中:合同价格(不含税)为人民币(大写)壹仟玖佰贰拾肆万叁仟壹佰肆拾柒元壹角柒分(¥ 19243147.17),税额为人民币(大写)壹佰壹拾伍万肆仟伍佰捌拾捌元捌角叁分(¥ 1154588.83)。具体价格构成见《分项价格表》(附件1)。

税率为6%,若国家出台新的税收政策,则按新政策执行。

六、合同组成部分

下列文件为本合同的组成部分:

1. 双方在合同履行过程中达成的纪要、协议等文件;
2. 合同协议书及其附件;
3. 中标(签约)通知书(如有)或初步设计选线委托书;
4. 专用合同条款及其附件;
5. 通用合同条款;
6. 采购文件;
7. 构成合同的其他文件。

上述组成合同的各项文件应互相解释,互为说明。如有不一致,解释合同文件的优先顺序按照上述文件所列顺序为准。

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。受托方承诺除偏离表释明外已完全响应委托方招标文件,若发生投标文本与招标文本不一致的,则委托方有权选择以招标文件或投标文件为准。

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,并根据其性质确定优先解释顺序。





SGTYHT/17-GC-020 输变电工程勘察设计合同

签署页

委托方：国网青海省电力公司建设
公司
(盖章)



受托方：湖北省电力勘测设计院
有限公司
(盖章)



法定代表人(负责人)或
授权代表(签字)

[Signature]

法定代表人(负责人)或
授权代表(签字):

[Signature]

签订日期:2019.8.26

签订日期:2019.8.26

地址：青海省西宁市海湖新区五四
西路 80 号

地址：湖北省武汉市东西湖区金
银湖街新桥四路 1 号

联系人：李荣

联系人：王泽辉

电话：0971-6071619

电话：18199906595

传真：

传真：

Email:

Email: 565977927@qq.com

开户银行：工行西宁市中心广场支
行（电财）

开户银行：中国建设银行股份有
限公司湖北省分行营业部

账号：21211-05-2751

账号：42001170008053022173

统一社会信用代码：91630104MA
758KBC0L

统一社会信用代码：91420000177
571044N





附件 2:

设计人员名单

序号	姓 名	学 历	专 业	职 称	工作分工
1	吴丹	本科	电气	高级工程师	设总
2	范黎		系统	高级工程师	系统一次主设人
3	毛鑫闽		电气一次	高级工程师	电气一次主设人
4	张俊敏		电气二次	高级工程师	电气二次主设人
5	罗仁华		通信	高级工程师	通信主设人
6	胡文博		总图	高级工程师	总图主设人
7	韩磊		建筑	高级建筑师	建筑主设人
8	严勇		结构	高级工程师	结构主设人
9	魏胜波		水工	高级工程师	水工主设人
10	孙小平		暖通	高级工程师	暖通主设人
11	赵晶晶		技经	高级工程师	技经主设人
12	张安平		地质	高级工程师	地质主设人
13	樊炼		岩土	高级工程师	岩土主设人
14	刘根		测量	高级工程师	测量主设人
15	沈杰		水文	高级工程师	水文主设人



竣工验收证明文件

证明

由中国电力建设集团湖北省电力勘测设计院有限公司承担设计的青海德令哈(托素)750 千伏变电站新建工程，已通过竣工验收，并于 2021 年 12 月 29 日顺利完成试运，正式投入运行，且运行情况良好。

国网青海省电力公司建设公司
德令哈（托素）750 千伏输变电工程业主项目部

2022 年 12 月 16 日



业绩 1：国家电投白音华坑口电厂 2×66 万千瓦超超临界机组新建工程

项目名称	国家电投白音华坑口电厂 2×66 万千瓦超超临界机组新建工程
项目所在地	内蒙古锡林郭勒白音华
发包人名称	中电投电力工程有限公司
发包人地址	内蒙古锡林郭勒白音华
发包人联系人及电话	韩龙 15633835103
合同价格	31600 万元
开工日期	2020. 08
竣工日期	2024. 06
承担的工作	#1 机组主体建筑安装工程
工程质量	优良
项目经理	杨周彬
技术负责人	/
总监理工程师及电话	上海和运红程咨询有限公司 崔愈江 18930178470
项目描述	工程承包范围:#1 机组主厂房至炉后区域(不包含脱硫、烟囱及输煤), #1 机组循环水系统#1 机组间冷系统, #1 机 A 排外构筑物, 500kV 升压站 (包括终端线路铁塔), 集控楼(电子间), #1 机组电除尘, #机组气力除灰系统, #1 机组引风机室, #1 机组烟道及支架, #1 机机组排水槽, #1 机精处理系统, 以上区域系统建筑及安装工程(不含除尘器安装工程), 包含防腐、油漆。侧煤仓建筑(#1、#2 机组磨煤机基础, #1、#2 机组钢煤斗制作安装)安装。(不含保温)
备注	



合同

正本

合同编号：CPIPEC-BYHKK-91106000200



国家电投白音华坑口电厂 2×66 万千瓦超超临界机组新建工程

#1 标段#1 机组建筑安装工程

施工合同



发 包 人：中 电 投 电 力 工 程 有 限 公 司

承 包 人：中 国 电 建 集 团 核 电 工 程 有 限 公 司

2020 年 08 月



第一章 合同协议书

发包人（全称）：中电投电力工程有限公司

承包人（全称）：中国电建集团核电工程有限公司

根据《中华人民共和国合同法》、《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#1机组建筑安装工程施工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：国家电投白音华坑口电厂2×66万千瓦超超临界机组新建工程。

2. 工程地点：内蒙古自治区锡林郭勒盟的西乌珠穆沁旗的白音华苏木境内。

3. 资金来源：20%自有资本金，其余由银行贷款。

4. 工程承包范围：#1机组主厂房至炉后区域（不包含脱硫、烟囱及输煤），#1机组循环水系统，#1机组间冷系统，#1机A排外构筑物，500kV升压站（包括终端线路铁塔），集控楼（电子间），#1机组电除尘，#1机组气力除灰系统，#1机组引风机室，#1机组烟道及支架，#1机机组排水槽，#1机精处理系统，以上区域系统建筑及安装工程（不含除尘器安装工程），包含防腐、油漆。侧煤仓建筑（#1、#2机组磨煤机基础，#1、#2机组钢煤斗制作安装）安装。（不含保温）

二、合同工期

暂开开工日期：2020年08月15日

暂开竣工日期：2022年11月10日

工期总日历天数：816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。

三、质量标准

本合同工程的建设按照国家能源局发布的DL5277-2012《火电工程达标投产验收规程》达标投产考核标准及《国家电力投资集团公司境内火电工程达标投产考核实施办法》执行，实现高标准达标投产。确保中国电力优质工程奖，创建国家优质工程奖。

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）叁亿壹仟陆佰万元（¥316000000元），不含增值税人民币（大写）贰亿捌仟玖佰玖拾万零捌仟贰佰伍拾柒元（¥289908257元），增值税9%人民币（大写）贰仟陆佰零玖万壹仟柒佰肆拾叁元（¥26091743元）如遇国家增值税税率政策调整，本合同的不含增值税金额不变，含增值税金额根据国家政策进行调整。

其中：安全文明施工费：人民币（大写）伍佰玖拾壹万叁仟伍佰叁拾元（¥5913530元）；

2. 合同价格形式：清单综合单价。

柳

李



五、项目经理

承包人项目经理:

六、合同文件构成

合同文件包括以下部分:

- (1) 合同协议书;
- (2) 专用合同条款;
- (3) 通用合同条款;
- (4) 技术标准和要求;
- (5) 图纸;
- (6) 已标价工程量清单;
- (7) 其他合同文件。

招标文件、投标文件、澄清等为合同内容补充。

上述文件互相补充和解释,如有不明确或不一致之处,以次序在先者为准。属于同一类内容的文件,应以最新签署的为准。

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

本合同书中词语含义与第二部分通用合同条款中赋予的含义相同。

九、签订时间

本合同于2020年8月签订。

十、签订地点

本合同在内蒙古锡林郭勒盟西乌珠穆沁旗白音华镇签订。

十一、补充协议

本合同未尽事宜,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

本合同双方正式签署且承包人递交了合同约定格式的履约担保之日后生效。

十三、合同份数

本合同一式15份,均具有同等法律效力,正本2份,发包人执1份,承包人执1份;副本13份,发包人执8份,承包人执5份

A handwritten signature in black ink, likely belonging to the contractor, is located at the bottom left of the page.

A handwritten signature in black ink, likely belonging to the employer, is located at the bottom right of the page.

签字页

发 包 人

承 包 人

名 称: 中电投电力工程有限公司
地 址: 上海市闵行区田林路 888 弄 7 号
邮 编: 200233
联 系 人: 韩龙
电 话: 15633835103
传 真: 02133671030
开 户 银 行: 中国建设银行股份有限公司上海第一支行
帐 号: 31001501200050006085
纳税人登记号: 91310112792736752K

名 称: 中国电建集团核电工程有限公司
地 址: 山东省济南市历城区工业北路 297 号
邮 编: 250102
联 系 人: 李卫国
电 话: 13864157155
传 真: 4008266163 转 81007
开 户 银 行: 中国建设银行股份有限公司济南泉城支行
帐 号: 37050161904100000146
纳税人登记号: 91370000165922265H



单 位 盖 章:

单 位 盖 章:



法定代表人或授权代理人签字:

Handwritten signature of Han Long.

法定代表人或授权代理人签字:

Handwritten signature of Li Weiguo.

签 字 日 期: 2020.09.07

签 字 日 期: 2020.09.07

Handwritten signature of Han Long.

Handwritten signature of Li Weiguo.

竣工验收证明文件

国家电投白音华坑口电厂 2×66 万千瓦超超临界机组新建工程
1 号机组及公用系统

机组移交生产交接书



2024 年 6 月

国家电投白音华坑口电厂 2×66 万千瓦超超临界机组新建工程
1 号机组及公用系统



机组移交生产交接书

项目公司建设部门：国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司坑口发电

分公司 (盖章)

项目公司生产部门：国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司坑口发电

分公司 (盖章)

总承包单位：上海能源科技发展有限公司 (盖章)

主体设计单位：中国电力工程顾问集团华北电力设计院有限公司 (盖章)

主体施工单位：中国电建集团核电工程有限公司 (盖章)

中电建湖北电力建设有限公司 (盖章)

河南省第二建设集团有限公司 (盖章)

国家电投集团远达环保工程有限公司 (盖章)

主体调试单位：辽宁东科电力有限公司 (盖章)

主体监理单位：上海和运工程咨询有限公司 (盖章)

验收交接日期：2024 年 6 月 7 日

工程名称	国家电投白音华坑口电厂 2×66 万千瓦超超临界机组新建工程		机组编号	1 号机组 (包括公用系统)
工程地点	内蒙古自治区锡林郭勒盟西乌珠穆沁旗白音华工业园区			
建设依据	2020 年 3 月 2 日，古自治区能源局文件内能电力字〔2020〕126 号《内蒙古自治区能源局关于国家电投白音华坑口电厂 2×66 万千瓦超超临界机组新建工程项目核准的批复》			
建设规模	2×66 万千瓦超超临界机组			
工程正式 开工日期	2021 年 8 月 25 日	机 组 移 交 生产日期	2024 年 6 月 7 日	
机组整套 启动日期	2024 年 3 月 11 日 6 时 20 分 至 2024 年 6 月 7 日 22 时 18 分			
形成额定 发电能力	660MW			
一、工程和机组试运概况				
1、工程概况： 本工程位于内蒙古自治区锡林郭勒盟境内，按煤电一体化坑口电站模式建设，项目一期工程建设 2×66 万千瓦超超临界间接空冷机组，留有扩建条件。该项目作为锡盟～泰州±800kV 特高压直流输电工程配套电源项目，所输电力送往江苏负荷中心消纳。本期工程为新建 2×66 万千瓦高效超超临界间接空冷机组，同步建设湿法脱硫、脱硝装置。 本工程锅炉由哈尔滨锅炉厂有限责任公司提供，汽轮机、发电机由上海电气集团股份有限公司提供。				
2、主要参建单位 工程建设单位为国家电投集团内蒙古白音华煤电有限公司坑口发电分公司；工程监理单位为上海和运工程咨询有限公司；总承包单位为上海能源科技发展有限公司；工程主体设计单位为中国电力工程顾问集团华北电力设计院有限公司；调试单位为辽宁东科电力有限公司；1 号机组安装工作由中国电建集团核电工程有限公司、国家电投集团远达环保工程有限公司（脱硫系统）完成；1 号机组土建工程分别由中国电建集团核电工程有限公司、中电建湖北电力建设有限公司、河南省第二建设集团有限公司、国家电投集团远达环保工程有限公司完成。				
3、主要节点完成情况 项目开工日期 2021.08.25				



化学水制水完成	2023.06.26
锅炉水压试验完成	2023.07.31
汽轮机扣盖完成	2023.07.26
厂用电受电完成	2024.01.29
锅炉化学清洗完成	2024.01.11
锅炉点火冲管完成	2024.01.25
机组首次并网	2024.03.15
完成 168 小时试运	2024.06.07
4、机组试运概况	
<p>国家电投白音华坑口电厂 2×66 万千瓦超超临界机组新建工程 1 号机组于 2024 年 3 月 11 日开始整套启动点火，2024 年 3 月 15 日机组首次并网成功，2024 年 6 月 7 日 22 时 18 分机组顺利完成 168 满负荷试运行。1 号机组试运期间，完成了各种保护及自动装置、厂用电切换自投、大联锁试验、超速试验、真空严密性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、脱硝系统同步试运。1 号机组 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设计标准，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。</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

国家电投白音华坑口电厂 2×66 万千瓦超超临界机组新建工程 1 号机组 2024 年 6 月 7 日 22 时 18 分圆满完成 168 小时满负荷试运，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 1 号机组及公用系统正式移交生产。



国家电投白音华坑口电厂 2×66 万千瓦超超临界机组新建工程

1 号机组及公用系统

参加工程建设的单位代表签名



项目公司建设部门: 李晓宇

项目公司生产部门: 李杰

总承包单位: 孙磊

设计单位: 袁震

施工单位: 杨国林

王二

孙磊

孙磊

孙磊

调试单位: 宋振宇

监理单位: 王二

试运总指挥: 王二


主管单位: 王二

业绩 2：大唐东营电厂 2×1000MW 工程 1 号机组主体施工（1 台套超超临界）

项目名称	大唐东营电厂 2×1000MW 工程
项目所在地	山东东营市经济开发区东港路
发包人名称	大唐东营发电有限公司
发包人地址	东营港经济开发区东港路
发包人联系人及电话	张元生 13969891988、张秀阳 0546-7050061
合同价格	51716 万元
开工日期	2016. 09. 10
竣工日期	2020. 12. 22
承担的工作	1 号机组及全部公用系统建筑安装工程（含烟囱）、三通一平工程（含桩基）
工程质量	合格
项目经理	肖玉桥、付连兵
技术负责人	林涛
总监理工程师及电话	于国新 18615669001
项目描述	<p>大唐东营公司所在地为东营港经济开发区。项目规划建设 4×1000MW 超超临界机组，分两期建成。一期建设 2×1000MW 超超临界机组，计划 2019 年投产。本工程将创建“集团最优、国内一流、国际先进”的示范电厂，打造成为集团公司“精品工程”的领军项目。项目采用超超临界二次再热塔式锅炉，世界首次采用单轴 6 缸 6 排汽汽轮机，具有高参数、大容量、新工艺特性。工程同步建设烟气脱硫、脱硝、除灰、除尘、污水处理等环保设施，机组冷却采用海水直流循环方式，工业用水采用海水淡化工艺，可以实现超低排放和绿色发展，在目前所有百万火电机组中参数最高、背压最低、煤耗最低，锅炉效率、汽机热耗、厂用电率等技术指标均达到了当今火电机组最先进水平。</p>
备注	

合同协议书


327

 **中国大唐集团公司**
China Datang Corporation

合同编号: CDT-DYPC-C-002

大唐东营 2×1000MW 新建工程
#1 机组主体施工

合同



发 包 人: 大唐东营发电有限公司

承 包 人: 中国电建集团核电工程公司

二〇一六年九月

第一部分 合同格式

1. 协议书

合同协议书

本合同协议由大唐东营发电有限公司(以下简称“发包人”)与中国电建集团核电工程公司(以下简称“承包人”)于年月日在商定并签署。

鉴于发包人拟建造大唐东营2×1000MW新建工程#1机组主体工程,并于2016年8月5日发出中标通知书,接受了承包人对该工程施工的投标。为此,双方共同达成如下协议。

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。

2. 下列文件应作为合同的组成部分:

- (1) 本合同协议书及有关的变更、委托及会议纪要等补充文件;
- (2) 中标通知书;
- (3) 专用合同条款;
- (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;
- (8) 招标文件和澄清答疑;
- (9) 投标文件和澄清(包括投标函及标函附录);
- (10) 其他合同文件。

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相一致的情形时,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。

3. 签约合同价:人民币(大写)伍亿壹仟柒佰壹拾陆万元整(¥51716万元)。

4. 合同形式:书面形式。

5. 计划开工日期:2016年9月10日;

计划竣工日期:2018年9月30日;

工期:752日历天。

6. 承包人项目经理:肖玉桥。

7. 工程质量符合国家及电力行业颁布的有关规范和标准。

8. 承包人承诺,保证按合同规定进度、安全、质量和价款等相应约定进行工程施工并履行其他合同义务。



9. 发包人承诺, 保证按合同规定的方式、时间向承包人支付合同价款并履行合同约定
的其他义务。

10. 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。

11. 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公章;

(2) 发包人收到承包人提交的履约保函。

12. 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。

13. 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: 大唐东营发电有限公司

(盖章)

法定代表人或其委托代理人:

(签字)

地址: 东营港经济开发区东港路以西
海滨路以北

开户银行: 中国工商银行东营河口支行

帐号: 1615047809200002002

税号: 91370500071339570N

联系人: 张秀阳

电话: 15206889008

固话: 0546-7050061

传真:

邮政编码:

2016 年 月 日

承包人: 中国电建集团核电工程公司

(盖章)

法定代表人或其委托代理人:

(签字)

地址: 济南市历城区工业北路 297 号

开户银行: 建行济南工业北路支行

帐号: 37001616636050012527

税号: 91370000165922265H

联系人: 朱学峰

电话: 15315577288

固话: 0531-89812147

传真:

邮政编码:

2016 年 月 日

张秀阳

4. #5 标段一、二次电缆负责送至主厂房开关柜端子处和 DCS 机柜处。

(六) 本标段与#6 标段(水务管理中心 EPC 总承包工程)的界限划分

1. #1 机组凝结水精处理系统及其再生系统由#1 标段负责; #6 标段所属构筑物区域外 1 米连接至#1 机组的树脂、除盐水等管道由#1 标段负责。

2. #1 机组水汽取样系统及分析装置、水汽取样系统管道、阀门、附件等归#1 标段。

3. 本标段与#6 标段的分界点: 以#6 标段区域外 1 米为界, 接口处的管道、阀门等由本标段负责。

4. #1 主变、#1 高厂变、启备变区域消防管道由#1 标段负责。

(七) 本标段与#7 标段(灰场建筑安装工程)的界限划分

1. 以厂区围墙为界, 蒸汽、水、油、气、送至厂区围墙外 1 米。

2. 灰场电源引至主厂房开关柜接线端子处。

3. 厂区至灰场运灰道路由#7 标段负责施工。

(八) 本标段与#8 标段(铁路专用线工程)的界限划分: (无)

(九) 本标段与#9 标段(厂外取排海水工程)的界限划分

#1 标段与#9 标段的界限划分以循环水泵房挡墙、虹吸井为界, 循环水泵房归#1 标段; 凝汽器的排水管归#1 标段并负责伸入主厂房外的虹吸井; 虹吸井、进出虹吸井的接口封堵(管道及附属设备)工作由#9 标段负责。

(十) 本标段与#10 标段(全厂特殊消防工程)的界限划分

1. #1 标段区域内的常规水消防由#1 标段负责; 泡沫等特殊消防归#10 标段。

2. 常规消火栓与特殊消防系统的分界线: 常规消火栓归#1 标段, 负责预留特殊消防接口。

(十一) 本标段与#11 标段(三通一平工程)的界限划分

本标段负责范围内的基坑开挖、桩头处理、桩基检测配合修路、管桩灌芯等施工工作。

(十二) 其他

本标段与玻璃钢内筒的分界线: 以净烟道与玻璃钢内筒的接口处为界, 本标段负责接口的连接。

五、本标段合同施工内容

1. #1 机组建筑工程

包括但不限于以下内容:

(1) 热力系统: 主厂房本体、集中控制楼、锅炉紧身封闭、锅炉电梯井、锅炉基础、汽轮发电机基础、厂房附属设备基础、锅炉炉侧支架、除尘器支架基础、电除尘配电间、烟囱、除尘器后烟道支架、炉后风机房支架、引风机室支架;

(2) 除灰系统: 灰库、渣仓基础及封闭间;

(3) 水处理系统: 凝结水精处理再生间及酸碱中和池、室外构筑物;

(4) 循环水系统: 取水部分泵房前池挡土墙、厂区冷却水泵房、厂区检查井、厂区循

张



环水管路建筑、厂区工业水管理建筑；

(5) 电气系统：汽机房 A 排外构筑物、500KV 屋外配电装置、500KV 屋外 GIS 配电装置、网控楼；

(6) 附属生产工程：空压机房、储氢站、柴油发电机房、启动锅炉房(露天)、汽机事故油坑、厂区道路、厂区综合管道支架(钢结构)、室外上下水道；

2. #1 机组安装工程

包括但不限于以下内容：

- (1) 热力系统：锅炉本体、风机、除尘装置、制粉系统、烟风煤管道、锅炉其他辅机、汽轮发电机本体、汽轮发电机辅助设备、旁路系统、除氧给水装置、汽轮机其他辅机、主蒸汽、再热及主给水管道、中、低压汽水管道、锅炉炉墙砌筑及锅炉本体保温、热力系统其他保温；
- (2) 除灰系统：厂内除渣系统(干除渣)、除灰系统(气力除灰)、除灰系统保温、油漆、防腐；
- (3) 化学水处理系统：凝结水精处理系统(含再生部分)、循环水处理系统、给水加药处理系统、厂区管道、设备、管道保温油漆；
- (4) 循环水系统：循环水泵房、压力水管道、厂内补给水系统、供水系统防腐；
- (5) 电气系统：发电机电气与出线间、发电机引出线、主变压器、厂用高压变压器、启动备用变压器、500kV 屋外配电装置(GIS)、集控室设备、继电器楼设备、直流系统、厂用电系统、电缆及接地、厂内通信系统；
- (6) 热工控制系统：管理系统、分散控制系统、机组成套控制装置、现场仪表及执行机构、辅助车间自动控制装置、电缆及辅助设施；
- (7) 附属生产工程：空气压缩站、储氢站、启动锅炉房。



移交生产交接书

大唐东营2×1000MW新建工程1号机组 移交生产交接书



建设单位: 大唐东营发电有限公司

生产单位: 大唐东营发电有限公司

主体设计单位: 东北电力设计院有限公司

主体施工单位: 中国电建集团核电工程有限公司

主体调试单位: 中国大唐集团科学技术研究院有限公司

主体监理单位: 山东诚信工程建设监理有限公司

验收交接日期: 2020年12月22日

工程名称	大唐东营2×1000MW新建工程	机组编号	1号机组
工程地点	山东省东营市东营港东港路1号		
建设依据	鲁发改能源[2015]822号《山东省发展和改革委员会关于大唐东营“上大压小”新建项目的批复》		
建设规模	2×1000MW超超临界二次再热燃煤机组		
工程正式开工日期	2016年9月10日	机组移交试生产日期	2020年11月11日
机组整套启动日期	2020年09月19日07时58分至2020年11月11日18时18分		
形成额定发电能力	机组利用小时5500小时、年发电量55亿千瓦时		

工程和机组试运概况

大唐东营2×1000MW位于东营市北约110km的东营港经济开发区，东临渤海，位于港城的防波堤内。该项目于2003年9月筹建，2015年8月7日取得山东省发改委核准文件，1号机组2016年9月10日浇筑第一方混凝土，2020年11月11日通过168小时试运。

本项目符合国家“节能减排”、“上大压小”政策要求，是《山东省半岛蓝色经济区发展规划》和《黄河三角洲高效生态经济区发展规划》重点电源项目。一期规划建设2×1000MW超超临界二次再热、六缸六排汽燃煤发电机组，三大主机均为上海电气集团制造，采用了世界首台1000MW超超临界二次中间再热、单轴六缸六排汽纯凝汽式汽轮发电机组，具有高参数、大容量、新工艺特性。设计供电煤耗258.72g/kWh，同步建设烟气脱硫、脱硝、除灰、除尘、污水处理等环保设施。机组冷却采用海水直流循环方式，工业用水采用海水淡化工艺，主要设计技术指标达到了煤电技术世界领先水平，代表了当前煤电设计、制造的最高水平。工程建设有利于我国电力行业装备制造整体水平的提升，对提高山东电网大机组比例、优化集团企业电源结构、促进地方产业升级和节能减排等具有重要意义。

项目的建设有利于产业结构调整，符合国家政策，具有良好的经济效益、社会效益、环保效益，可以满足东营地区和山东省电力负荷发展的需要，满足黄河

三角洲高效生态经济开发区和山东蓝色半岛经济区发展的需要，特别是为东营市新旧动能转换重大工程的实施起到能源支撑作用，同时有利于优化山东电网火电电源结构。

1号机组自2020年11月04日18:18进入168小时试运，至2020年11月11日18:18满负荷168小时试运结束，保护投入率100%，自动投入率100%，仪表投入率100%。168小时共发电16803.239万kWh，平均负荷1000.1MW，平均负荷率100.01%。168期间做到了除尘、脱硫、脱硝全部投入；汽水品质合格，自动调节品质符合要求；SO₂、NO_x、烟尘排放等指标均达到环保要求。试运期间，厂用电率3.82%，机组的真空严密性98Pa/min，发电机漏氢量4.5Nm³/d，汽轮发电机轴振最大43.7μm，瓦振动最大1.7mm/s。

二、遗留的主要问题及处理意见

无

三、启动验收委员会意见

大唐东营发电有限公司1号机组在各级政府和能监办、电网、质监等部门的大力支持下，在大唐集团公司、大唐山东公司正确领导下，经过全体各参建单位的共同努力，狠抓工程安全、质量管理，顺利完成了机组168小时满负荷试运的各项工作。经过检查，1号机组设备系统完整、工艺质量符合标准、措施齐全、审批手续完备、生产准备充分、文明启动条件完善，各项试运指标达到优良。在整套启动试运阶段做到了“安全第一”的根本要求，保证了人身和设备安全，杜绝了人身伤亡、设备损坏、火灾等各类事故的发生；各参建单位在试运指挥部的指挥下，团结协作、密切配合、高标准、严要求，为实现创国优金奖打下了坚实基础。

综合评定1号机组已经具备了移交生产的各项条件，启委会批准移交生产。



参加工程建设的单位签章

建设单位:

张元生



生产单位:

李心

主体设计单位:

魏思安



主体施工单位:

中国电建集团



付强
2011.12.27

主体调试单位:

唐东



主体监理单位:

王刚

