

(1) 投标人业绩情况

投标人业绩情况一览表

序号	项目名称	承包单位	工程类型	合同签订时间 (时间格式: XXXX. XX. XX)	竣工验收时间 (时间格式: XXXX. XX. XX)	合同金额 (万元)	电压等级 (kV)	备注
一、非联合体投标业绩								
1	虹杨 500 千伏输变电工程	上海市电力公司	工程设计	2015. 04. 08	2017. 12. 22	8437 万元	500 千伏	上海电力设计院有限公司
2	亭卫 500 千伏变电站主变扩建工程	国网上海市电力公司	工程设计	2015. 11. 18	2017. 03. 16	446 万元	500 千伏	上海电力设计院有限公司
3	崇明 500 千伏输变电工程（土建、变电）-勘察设计	国网上海市电力公司	工程设计	2017. 09. 06	2024. 10. 19	988.8416 万元	500 千伏	上海电力设计院有限公司
4	青海佑宁 750 千伏变电站工程	国网青海省电力公司	施工总承包	2015. 05. 05	2017. 04. 26	16322.0589 万元	750 千伏	中国电建集团重庆工程有限公司
5	湖北武穴 500 千伏输变电工程	国网湖北电力中超建设管理公司	施工总承包	2017. 05. 25	2019. 03. 20	13779.0963 万元	500 千伏	中国电建集团重庆工程有限公司
6	大林 500kV 变电站新建工程	国网四川省电力公司	主体建筑安装工程业绩	2021. 01. 05	2022. 10. 18	9833.7948 万元	500 千伏	中国电建集团重庆工程有限公司
7	白鹤滩—浙江±800 千伏特高压直流输电工程浙江换流站土建 B 包工程	国网浙江省电力有限公司建设分公司	施工总承包	2021. 11. 30	2023. 05. 15	15346 万元	800 千伏	中国电建集团重庆工程有限公司
8	宁夏天都山 750 千伏变电站新建工程(建筑)	国网宁夏电力有限公司建设分公司	施工总承包	2024. 04. 26	2025. 09	12325.35657 万元	750 千伏	中国电建集团重庆工程有限公司
二、联合体投标业绩（备注是否为牵头单位）								
								是

注：

- 1、工程类型：EPC 工程项目总承包、设计施工总承包、工程设计、主体建筑安装工程业绩；
- 2、按《资信标要求一览表》中的要求填写此表，并按要求附上相关业绩证明材料；



(1) 虹杨 500 千伏输变电工程

项目名称	虹杨 500 千伏输变电工程
项目所在地	上海
发包人名称	上海市电力公司
发包人地址	江西中路 320 号
发包人电话	51525222-4132
签约合同价	8437 万元
开工日期	2015.4
竣工日期	2017.12
承担的工作	设计
工程质量	满足国家和行业施工验收规范的要求
项目经理	龚华
技术负责人（结构）	陈轩
项目描述	1、虹杨 500 千伏变电站新建工程。 2、杨行 500 千伏变电站虹杨间隔扩建工程。 3、杨行至虹杨 500 千伏电缆线路工程。 4、相关配套的系统通信工程。 相关工程的初步设计、施工图、概预算及竣工图工作等。
备注	

副本

虹杨 500 千伏输变电工程

设计合同

合同编号 (甲方) : JYYJHDGCKC[2015]079

合同编号 (乙方) : SB-2015-23

工程名称 : 虹杨 500 千伏输变电工程

委托方 (甲方) : 上海市电力公司

受托方 (乙方) : 上海电力设计院有限公司

签订日期: 2015 年 04 月 08 日

签订地点: 上海



虹杨 500 千伏输变电工程设计合同

第一部分 合同协议书

委托方 (甲方) : 上海市电力公司

受托方 (乙方) : 上海电力设计院有限公司

鉴于委托方拟委托受托方承担虹杨 500 千伏输变电工程 (以下简称“工程”) 的设计工作, 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。

第 1 条 工程概况

1.1 工程名称: 虹杨 500 千伏输变电工程

1.2 工程地点: 上海市

第 2 条 设计范围

受托方需承担的设计工作的范围如下:

- 1、虹杨 500 千伏变电站新建工程。
- 2、杨行 500 千伏变电站虹杨间隔扩建工程。
- 3、杨行至虹杨 500 千伏电缆线路工程。
- 4、相关配套的系统通信工程。

相关工程的初步设计、施工图、概预算及竣工图工作等。

第 3 条 合同价格

合同价格暂定为人民币 (大写) 捌仟肆佰叁拾柒万元整 (¥ 8437 万元) (含税), 合同结算以工程实际情况, 并经设计质量考评结果调整, 具体价格构成见《分项价格表》(附件一)。



签 署 页

甲方：

(盖章)



法定代表人(负责人)或

授权代表(签字)：

冯军

签订日期：2015.4

地址：江西中路 320 号

邮编：200002

联系人：汤晓茜

电话：51525222-4132

传真：51525160

开户银行：

账号：

税号：

乙方：

(盖章)



法定代表人(负责人)或

授权代表(签字)：

余寅

签订日期：2015.4

地址：重庆南路 310 号

邮编：200025

联系人：于丽娜

电话：64457347

传真：64457164

开户银行：建行上海市第一支行

账号：31001501200050013113

税号：



附件二：设计人员名单

序号	姓名	学历	职称	专业	工作分工
1	龚华	大学	高级工程师	电气	设总
2	陈轩	硕士	工程师	结构	主设人
3	潘洪垚	大学	高级工程师	土建	主设人
4	谈红	大学	高级工程师	系统	主设人
5	尤志魏	大学	高级工程师	电气	主设人
6	鲁斌	大学	高级工程师	电气	主设人
7	胡斌	大学	高级工程师	技经	主设人
8	金昀	大学	高级工程师	技经	主设人



输变电工程 投产验收证明

致：上海电力设计院有限公司

500kV 虹杨变电站输变电工程 已于 2017 年 12 月 22 日

正式投运，特此证明



国网上海市电力公司经济技术研究院

2018 年 6 月 14 日



證書

上海送变电工程有限公司

你单位承建的 上海虹杨500千伏变电站 工程
荣获2018~2019年度中国建设工程鲁班奖(国家优质工程)
特发此证

二〇一九年十二月



荣誉证书

上海电力设计院有限公司:

由你单位完成的 虹杨500kV变电站, 被评为二〇一八年度电力行业优秀工程设计 一等奖。

中国电力规划设计协会
二〇一九年



荣誉证书

上海电力设计院有限公司：

由你单位完成的 虹杨500kV变电站进线，被
评为二〇一八年度电力行业优秀工程设计 一等奖。

中国电力规划设计协会
二〇一九年



国家电网有限公司
输变电工程优秀设计

获奖证书

获奖单位：上海电力设计院有限公司

获奖工程：虹杨 500kV 变电站

奖项等级：一等奖

奖励年度：2018 年度

发证机构：国家电网有限公司

证书编号：2018-1-D1-B-06-02



(3) 崇明 500 千伏输变电工程（土建、变电）-勘察设计

项目名称	崇明 500 千伏输变电工程（土建、变电）-勘察设计
项目所在地	上海
发包人名称	国网上海市电力公司
发包人地址	江西中路 320 号
发包人电话	021-51299600
签约合同价	988.8416 万元
开工日期	2017.9
竣工日期	2024.10
承担的工作	设计
工程质量	满足国家和行业施工验收规范的要求
项目经理	陈轩
技术负责人	刘玉雷
项目描述	工程规模:1)主变规模:远量 4X750MVA, 本期 2X750MVA;2)出线规模本期:500kV 出线 2 回:至江苏东洲站 2 回。220kV 出线 6 回:至中双港 2 回, 至堡北 2 回, 至江苏海门 2 回。3)无功配置本期:每台主变无功补偿容量:低压电抗器 1x60Mvar、低压电容器 2x60Mvar。
备注	





输变电工程勘察设计合同

合同编号(委托方): SHSHNY00166017001301

合同编号(受托方): SB-2017-079

工程名称: 崇明 500 千伏输变电工程(土建、变电)

委托方: 国网上海市电力公司

受托方: 上海电力设计院有限公司

国网上海电力设计有限公司

签订日期: 2017.9.6

签订地点: 上海





第一部分 合同协议书

委托方：国网上海市电力公司

受托方：上海电力设计院有限公司

国网上海电力设计有限公司

鉴于委托方拟委托受托方承担崇明 500 千伏输变电工程（土建、变电）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：崇明 500 千伏输变电工程（土建、变电）。

2. 工程地点：鹤笼港以西，陈海公路以北。

3. 工程规模：1) 主变规模：远景 4×750MVA，本期 2×750MVA； 2)

出线规模本期：500kV 出线 2 回：至江苏东洲站 2 回。220kV 出线 6 回：至中双港 2 回，至堡北 2 回，至江苏海门 2 回。3) 无功配置本期：每台主变无功补偿容量：低压电抗器 1×60 Mvar、低压电容器 2×60 Mvar。

二、勘察设计范围

受托方需承担的勘察设计工作的范围如下：

本工程各单体的电气工艺（不含送电线路）、建筑、结构、给排水、建筑电气、暖通等专业的全过程设计。设计承包范围包括方案设计、初步设计、施工图设计、竣工图编制、工程勘察方案（详勘）。

三、合同工期

1. 交付整套初步设计文件：合同签订后 30 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）；初设评审意见下达且工程主要设备材料技术参数确定后 45 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 30 日内交付整套施工图纸。

4. 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”、“两型一化”及智能化变电站建设相关要求。

4. 其他目标：

/

五、合同价格

本合同价格为人民币（大写）玖佰捌拾捌万捌仟肆佰壹拾陆元整（¥ 9888416 元）（含税），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；





签署页

委托方：国网上海市电力公司

(盖章)

法定代表人(负责人)或

授权代表(签字)：

签订日期：

地址：银城路 300 号

联系人：曹赢

电话：021-20503693

传真：

开户银行：中国工商银行股份有限

公司上海市分行营业部

账号：1001254029003452681

统一社会信用代码：91310101132224671B

受托方：国网上海电力设计有限公司

(盖章)

法定代表人(负责人)或

授权代表(签字)：

签订日期：

地址：江西中路 320 号

联系人：朱晨轶

电话：021-51299600

传真：021-51299639

开户银行：工行上海市中兴支行

账号：1001296409014414893

统一社会信用代码：91310106630347340G

受托方：上海电力设计院有限公司

(盖章)

法定代表人(负责人)或

授权代表(签字)：

签订日期：

地址：上海重庆南路 310 号

联系人：杨莺

电话：021-64457347

传真：021-64457164

开户银行：农行上海卢湾支行

账号：03492300040004561

统一社会信用代码：913101101323136156



附件 2:

设计人员名单

序号	姓名	学历	职称	专业	工作分工
1	陈轩	研究生	高级工程师	结构	设总
2	刘玉雷	大学	高级工程师	电气	主设人
3	陈俊琰	大学	工程师	继保	主设人
4	邢洁	大学	高级工程师	系统	主设人
5	陈冬青	大学	高级工程师	技经	主设人
6	梁海生	大学	工程师	送电	设总
7	曹贞	大学	工程师	电气	主设人
8	陈祖元	大学	高级工程师	土建	主设人
9	董炎敏	大学	工程师	技经	主设人



上海崇明 500 千伏输变电工程项目

验收证明

致:上海电力设计院有限公司

1. 工程名称:崇明 500 千伏输变电工程。
2. 工程地点: 鹤笼港以西, 陈海公路以北
3. 工程规模:
 - 1) 主变规模:远景 4x750MVA, 本期 2x750MVA;
 - 2) 出线规模本期:500kV 出线 2 回:至江苏东洲站 2 回。220kV 出线 6 回:至中双港 2 回, 至堡北 2 回, 至江苏海门 2 回。
 - 3) 无功配置本期:每台主变无功补偿容量:低压电抗器 1x60 Mvar、低压电容器 2x60Mvar。

崇明 500 千伏输变电工程已于 2024 年 10 月 19 日

验收通过。

特此证明!



单位名称:国网上海市电力公司工程建设



咨询有限公司

2024 年 3 月 13 日

(4) 青海佑宁 750 千伏变电站工程

项目名称	青海佑宁 750 千伏变电站工程
项目所在地	青海省互助土族自治县五十镇东北约 3.5km
发包人名称	国网青海省电力公司
发包人地址	青海省西宁市胜利路 89 号
发包人电话	0971-6078702
签约合同价	16322.0589 万元
开工日期	2015.5.4
竣工日期	2017.04.26
承担的工作	土建工程 、电气安装及调试
工程质量	满足国家和行业施工验收规范的要求
项目经理	周欣
技术负责人	隆将
项目描述	规划容量：12 台 50 万 kVA；本期容量 6 台 50 万 kVA 工程。本期建设规模：2 组 1500MVA 主变，4 回 750 千伏出线，12 回 330 千伏出线
备注	



中标通知书

重庆电力建设总公司：

国家电网公司 国家电网公司佑宁 750 千伏输变电工程、
廊坊南 500 千伏输变电工程等施工招标 招标（招
标编号：0711-150TL06013001 ）的评标工作已结束。根
据评标委员会的评审结果，经公司招标领导小组批准，在本次
招标 施工 分标（包名称：包 2）的投标中，贵公司被确认
为中标人。中标价格为：人民币 16322.058900 万元 。

请贵公司在收到本中标通知书之日起 30 天内，携带所有
签订合同所需的资料（包括但不限于法定代表人授权书、技术
规范、技术图纸等），并按照招标文件和中标人的投标文件与
项目单位订立书面合同。合同签订的安排由项目单位另行通知。

请贵公司收到本中标通知书后，签收并速回函确认。

国家电网公司招投标管理中心



2015 年 05 月 04 日



青海佑宁 750 千伏变电站工程 施工合同

合同编号（发包人）：SGQH0000JJGC1500063

合同编号（承包人）：

工程名称：青海佑宁 750 千伏变电站工程

发 包 人：国网青海省电力公司

承 包 人：重庆电力建设总公司

签订地点：青海·西宁



第一节 合同协议书

发包人：国网青海省电力公司

承包人：重庆电力建设总公司

鉴于发包人拟委托承包人承担标包（段）工程（以下简称“工程”）的施工任务，且承包人同意接受该委托。根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国建筑法》和其他有关法律、法规和规章的规定，双方经协商一致，签订本协议。

一、工程概况

1. 工程名称：青海佑宁 750 千伏变电站工程。

2. 工程地点：青海省互助土族自治县五十镇东北约 3.5km。

3. 工程规模：规划容量：12 台 50 万 kVA；本期容量：6 台 50 万 kVA 工程。本期建设规模：2 组 1500MVA 主变，4 回 750 千伏出线，12 回 330 千伏出线。工程远期建设规模：4 组 1500 MVA 主变，10 回 750 千伏出线，24 回 330 千伏出线。西宁 750 千伏变电站保护改造相应的配套工作。

电气主接线方式：750kV：一个半断路器接线；330kV：双母线双分段接线；66kV：单母线单元接线；配电装置：750kV：户外 GIS；330kV：户外 GIS；66kV：户外敞开式；补偿装置：750kV 高抗；66kV 低容、抵抗。

二、工程承包范围

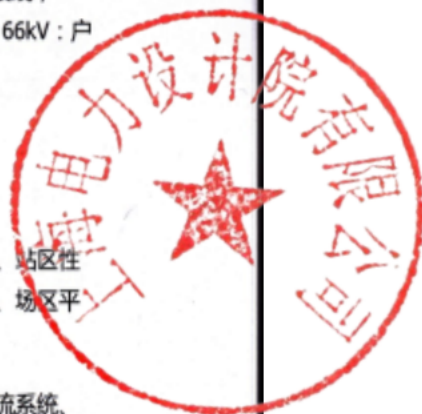
本期施工图设计范围内所有工作量，包括但不限于：

土建工程：主要生产建筑、建筑设备、配电装置（设备构支架及基础）、站区性建筑、消防系统、特殊构筑物、地基处理等。围墙及大门、站外道路、护坡、场区平整（含外购土方）、水井、站外排水、站外电源等前期工程。

电气安装及调试：主变压器系统、配电装置、无功补偿装置、控制及直流系统、所区照明、站用电系统、电缆及接地、通信（含光通信）及远动系统的安装和调试，特殊项目调试。含光通信设备工程、安全稳定控制装置、对端间隔扩建。

三、合同工期

1. 计划开工日期：2015 年 5 月 5 日。



2. 计划竣工日期：2016年9月26日。

计划工期总日历天数：511天。计划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，以计划工期总日历天数为准。若因甲方原因，开工日期推迟，则竣工日期顺延。

四、工程建设目标

1. 工程质量要求：

1.1 质量总体要求

严格执行国家、行业、国家电网公司有关工程建设质量管理的法律、法规和规章制度，贯彻实施工程设计技术原则，满足国家和行业施工验收规范的要求。

输变电工程“标准工艺”应用率 $\geq 95\%$ ；工程“零缺陷”投运；实现工程达标投产及优质工程目标；工程使用寿命满足国家电网公司质量要求；不发生因工程建设原因造成的六级及以上工程质量事件。

1.2 专项目标要求

35千伏及以下项目：工程质量总评为优良，分项工程（变电：合格率；线路：优良率）100%、单位工程优良率100%，观感得分率（土建） $\geq 90\%$ 。

110（66）千伏项目：工程质量总评为优良，分项工程（变电：合格率；线路：优良率）100%、单位工程优良率100%，观感得分率（土建） $\geq 90\%$ ；创建标准工艺应用示范工地，达到规模要求的项目创建省级公司输变电工程流动红旗。

220千伏及以上项目：工程质量总评为优良，分项工程（变电：合格率；线路：优良率）100%、单位工程优良率100%，观感得分率（土建） $\geq 95\%$ ；创建标准工艺应用示范工地，达到规模要求的项目创建省级公司输变电工程流动红旗，500千伏及以上项目应创建国家电网公司输变电工程流动红旗。

2. 安全目标：

严格执行国家、行业、国家电网公司有关工程建设安全管理的法律、法规和规章制度，确保工程建设安全文明施工，采取积极的安全措施，确保实现以下安全目标：

- (1) 不发生六级及以上人身事件；
- (2) 不发生因工程建设引起的六级及以上电网及设备事件；
- (3) 不发生六级及以上施工机械设备事件；

- (4) 不发生火灾事故；
- (5) 不发生环境污染事件；
- (6) 不发生负主要责任的一般交通事故；
- (7) 不发生基建信息安全事件；
- (8) 不发生对国家电网公司造成影响的安全稳定事件。

3. 进度目标：

坚持以“工程进度服从安全、质量”为原则，积极采取相应措施，确保工程开、竣工时间和工程阶段性里程碑进度计划按时完成。

4. 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，严格规范建设过程中设计变更、现场签证，严格执行合同，做好工程项目结算工作，实现工程造价与结算管理目标。

5. 环境保护与水土保持目标：

确保工程环保、水保设施建设“三同时”，落实工程环保、水保方案及批复意见，推行绿色施工，建设资源节约型、环境友好型的绿色和谐工程；确保竣工前完成工程拆迁、迹地恢复；确保工程顺利通过环保和水保验收。

6. 基建管理信息系统应用目标：

完整性、及时性、准确性 100%。

7. 档案管理目标：

严格按照国家、行业、国家电网公司和项目建设管理单位的有关档案管理规定进行档案管理，将档案管理纳入整个现场管理程序，坚持归档与工程同步进行。确保实现档案归档率 100%、资料准确率 100%、案卷合格率 100%，保证档案资料的齐全、准确、规范、真实、系统、完整；同时保证在合同规定的时间移交竣工档案。

8. 创优目标：

确保国家电网公司优质工程；争创国家级优质工程。

9. 其他目标：



承包人应切实贯彻国家电网公司“三通一标”、“两型三新”、“两型一化”及智能化变电站建设相关要求。

五、签约合同价与合同价格形式

1. 签约合同价为：人民币 16322.0589 万元（大写：壹亿陆仟叁佰贰拾贰万零伍佰捌拾玖元）（¥）（含税），具体价格构成详见《价格表》（附件1）。

2. 合同价格形式：

发包人和承包人同意合同价格形式为下列第 2.1 种合同价格形式：

2.1 单价合同

2.2 总价合同

2.3 其他合同价格形式：

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）中标通知书；

（4）专用合同条款及其附件；

（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）招标文件和投标文件；

（10）构成合同的其他文件。

七、项目经理

承包人项目经理：周欣。

八、承包人承诺



(2)无。

十二、签订日期

合同签订日期以双方中最后一方签署并加盖公章或合同专用章的日期为准。

十三、份数

本合同正本4份，双方各执2份，副本8份，甲方执6份，乙方执2份，具有同等效力。（以下无正文）





发包人
(盖章)

法定代表人(负责人)或

授权代表(签字):

签订日期: 2015年5月20日

地址: 青海省西宁市胜利路89号

邮编: 810008

联系人: 王树潭

电话: 0971-6078702

传真: 0971-6078694

开户银行: 省工行营业部(电财)

账号: 21211-05-201

税号: 630104226581557

开户行联行号:

(签署页)



承包人
(盖章)

法定代表人(负责人)或

授权代表(签字):

签订日期: 2015年5月20日

地址: 重庆市南岸区南坪金子村101号

邮编: 400060

联系人:

电话: 023-62607113

传真: 023-62607106

开户银行: 建设银行重庆分行南坪支行金子
村分理处

账号: 50001074200050000771

税号: 500904202801156

开户行联行号: 2000208



工程竣工验收报告

工程名称	佑宁 750kV 变电站工程	站址	青海省海东市互助县五十镇
围墙内占地面积	12.5704 h m ²	本期占地面积	12.5704 h m ²
场地利用系数	80%	规划占地面积	16.4082 h m ²
站区建筑物总面积	1665 m ²	主控楼建筑面积	655 m ²
建设单位	国网青海省电力公司建设部	施工单位	重庆电力建设总公司
设计单位	西北电力设计院有限公司	监理单位	四川电力工程建设监理有限责任公司
开工日期	2014 年 11 月 15 日	竣工日期	2016 年 10 月 30 日
竣工验收日期	2016 年 12 月 10 日	投产日期	2017 年 4 月 26 日
本期主变压器容量	2×1500 MVA	规划主变压器容量	4×1500 MVA
本期无功补偿装置容量	2×120 MVar	规划无功补偿装置容量	4×120 MVar
电压等级	本期出线回数	规划出线回数	母线结构
750kV	4	10	一个半断路器接线
330kV	12	24	双母双分段接线



工程完成设计与合同约定内容情况：

已按设计及合同约定全部完成。





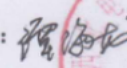







未完项目及遗留问题：

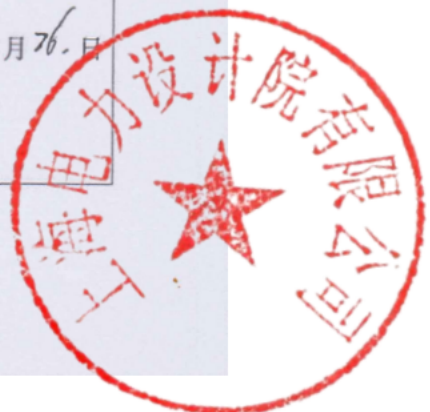
无。

竣工验收结论：

经验收，工程符合国家相关标准，符合设计要求，满足合同要求，工程具备投运条件。



运行单位（公章）	
负责人： 	2017年 4 月 26 日 
建设单位（公章）	
项目负责人： 	2017年 4 月 26 日 
设计单位（公章）	
设计负责人： 	2017年 4 月 26 日 
施工单位（公章）	
技术负责人： 	2017年 4 月 26 日 
监理单位（公章）	
总监理工程师： 	2017年 04 月 26 日 
质量监督中心站（公章）	
负责人： 	2017年 4 月 26 日 



(5) 湖北武穴 500 千伏输变电工程

项目名称	湖北武穴 500 千伏输变电工程
项目所在地	湖北武穴
发包人名称	国网湖北电力中超建设管理公司
发包人地址	武汉市江汉区雪松路 58 号
发包人电话	027-86608106
签约合同价	13779.0963 万元
开工日期	2017.6
竣工日期	2019.3
承担的工作	变电部分包括土建工程、电气安装及调试；线路部分包括全部本体基础、铁塔、架线工序、OPGW 光纤缆路架线及接续、线路拆除的施工及相关工作
工程质量	满足国家和行业施工验收规范的要求
项目经理	周欣
技术负责人	章华
项目描述	变电站 1 座，线路 94km
备注	



中标通知书

重庆电力建设总公司： 湖北武穴500千伏输变电工程

国家电网公司 国家电网公司输变电项目 2017 年第二次
设计、施工、监理招标采购 招标（招标编号：
0711-170TL03213002 ）的评标工作已结束。根据评标委
员会的评审结果，经公司招标领导小组批准，在本次招标 变
电施工 分标（包名称： 包 5 ）的投标中，贵公司被确认为
中标人。 中标价格为：人民币 13779.096300 万元 。

请贵公司在收到本中标通知书之日起 30 天内，携带所有
签订合同所需的资料（包括但不限于法定代表人授权书、技术
规范、技术图纸等），并按照招标文件和中标人的投标文件与
项目单位订立书面合同。合同签订的安排由项目单位另行通知。

请贵公司收到本中标通知书后，签收并速回函确认。



2017 年 04 月 28 日



输变电工程施工合同

合同编号(发包人): SGHBZC00JHGC1700036

合同编号(承包人): CQDJSG2017-03

工程名称: 武穴 500 千伏输变电工程

发 包 人: 国网湖北电力中超建设管理公司

承 包 人: 重庆电力建设总公司

签订日期: 2017.5.25

签订地点: 湖北武汉



第一部分 合同协议书

发包人：国网湖北电力中超建设管理公司

承包人：重庆电力建设总公司

鉴于发包人拟委托承包人承担国家电网公司输变电项目2017年第二次设计、施工、监理招标采购（招标编号：0711-170TL03213002）变电施工分标（包名称：包5）武穴500千伏输变电工程（以下简称“工程”）的施工任务，且承包人同意接受该委托。根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国建筑法》和其他有关法律、法规和规章的规定，双方经协商一致，签订本协议。

一、工程概况

1. 工程名称：武穴500千伏输变电工程。

2. 工程地点：湖北省武穴市石佛寺镇。

3. 工程规模：

（1）武穴500kV变电站新建工程

远期规模：1000MVA主变压器4组，500kV 出线 8回， 220kV出线 16 回，每组主变 35kV侧装设4组低压无功补偿装置。

本期规模：1000MVA主变压器1组，500kV出线 1回（至大吉变），220kV 出线 4回，主变35kV侧装设1组60Mvar并联电容器和1组60Mvar并联电抗器。

（2）大吉—武穴500kV线路工程

新建大吉～武穴500kV架空线路路径长94.0km，除大吉变利用已建双回路终端塔出线外，其余均采用单回路架设。

（3）配套光通信工程。

二、工程承包范围

本期施工图设计范围内所有工作量，包括但不限于：

土建工程：主要生产建筑、建筑设备、配电装置（设备构支架及基础）、站区性建筑、消防系统、特殊构筑物、地基处理等，围墙及

大门等工程。

电气安装及调试：主变压器系统、配电装置、无功补偿装置、控制及直流系统、所区照明、站用电系统、电缆及接地、通信（含光通信）及远动系统的安装和调试，特殊项目调试。

线路部分包括全部本体基础、铁塔、架线工序、OPGW光纤线路架线及接续、线路拆除的施工及相关工作。

三、合同工期

1. 计划开工日期：2017 年 6 月。

2. 计划竣工日期：2018 年 11 月。

计划工期总日历天数：510 天计划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，以计划工期总日历天数为准。

四、工程建设目标

1. 工程质量要求：

1.1 质量总体要求

严格执行国家、行业、国家电网公司有关工程建设质量管理的法律、法规和规章制度，贯彻实施工程设计技术原则，满足国家和行业施工验收规范的要求。

输变电工程“标准工艺”应用率达到100%；工程“零缺陷”投运；实现工程达标投产及优质工程目标；工程使用寿命满足国家电网公司质量要求；不发生因工程建设原因造成的六级及以上工程质量事件。

1.2 专项目标要求

工程质量总评为优良，分项工程（变电：合格率；线路：优良率）100%、单位工程优良率100%，观感得分率（土建）≥95%；

配合发包人进行争创标准工艺应用示范工地，达到规模要求的项目应配合发包人进行争创输变电工程流动红旗，配合发包人进行争创国家电网公司输变电工程流动红旗。

2. 安全目标：

3. 严格执行国家、行业、国家电网公司有关工程建设安全管理



的法律、法规和规章制度，确保工程建设安全文明施工，采取积极的安全措施，确保实现以下安全目标：

- (1) 不发生六级及以上人身事件；
- (2) 不发生因工程建设引起的六级及以上电网及设备事件；
- (3) 不发生六级及以上施工机械设备事件；
- (4) 不发生火灾事故；
- (5) 不发生环境污染事件；
- (6) 不发生负主要责任的一般交通事故；
- (7) 不发生基建信息安全事件；
- (8) 不发生对国家电网公司系统单位造成影响的安全稳定事件。

3. 进度目标：

坚持以“工程进度服从安全、质量”为原则，积极采取相应措施，确保工程开、竣工时间和工程阶段性里程碑进度计划按时完成。

4. 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，严格规范建设过程中设计变更、现场签证，严格执行合同，做好工程项目结算工作，实现工程造价与结算管理目标。

5. 环境保护与水土保持目标：

确保工程环保、水保设施建设“三同时”，落实工程环保、水保方案及批复意见，推行绿色施工，建设资源节约型、环境友好型的绿色和谐工程；确保竣工前完成工程拆迁、迹地恢复；确保工程顺利通过环保和水保验收。

6. 基建管理信息系统应用目标：

完整性、及时性、准确性 100%。

7. 档案管理目标：

严格按照国家、行业、国家电网公司和项目建设管理单位的有关档案管理规定进行档案管理，将档案管理纳入整个现场管理程序，坚持归档与工程同步进行。确保实现档案归档率 100%、资料准确率 100%、案卷合格率 100%，保证档案资料的齐全、准确、规范、真

实、系统、完整；同时保证在合同规定的时间移交竣工档案。

8. 创优目标：

500 千伏及以上项目争创国家级优质工程、国家电网公司创优示范工程。

9. 其他目标：

承包人应切实贯彻国家电网公司“三通一标”、“两型三新”、“两型一化”及智能化变电站建设相关要求。线路工程机械化率目标 95%。

五、签约合同价与合同价格形式

1. 签约合同价为：人民币（大写）壹亿叁仟柒佰柒拾玖万零玖佰陆拾叁元整（¥13779.0963 万元）（含税），具体价格构成详见《价格表》（附件 1）。

2. 合同价格形式：

发包人和承包人同意合同价格形式为下列第 2.1 种合同价格形式：

2.1 单价合同

2.2 总价合同

2.3 其他合同价格形式： / 。

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) 中标通知书；
- (4) 专用合同条款及其附件；
- (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) 招标文件和投标文件；

重庆市南岸区地方税务局
印花税收讫专用章(06)
已缴税额: 441337.30元
完税凭证号: 08184428
纳税日期: 2017 年 07 月 04 日



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。

十、词语含义

本协议中所用词语的含义与专用合同条款、通用合同条款中相应词语的含义相同。

十一、合同生效

本合同在以下条件全部满足之日起生效：

(1) 本合同经双方法定代表人（负责人）或其授权代表签署并加盖双方公章或合同专用章；

(2) / 。

十二、签订日期

合同签订日期以双方中最后一方签署并加盖公章或合同专用章的日期为准。

十三、份数

本合同一式 8 份，发包人执 4 份，承包人执 4 份，具有同等法律效力。

（以下无正文）



签署页

发包人：国网湖北电力中超建设管
理公司
(盖章)



承包人：重庆电力建设总公司
(盖章)



法定代表人(负责人)或

授权代表(签字)： 

法定代表人(负责人)或

授权代表(签字)： 

签订日期：2017.5.25

地址：武汉市江汉区雪松路58号

联系人：左罗

电话：027-86608106

传真：027-86608106

Email：

开户银行：建行武汉球场街支行

账号：42001116241053003027

统一社会信用代码：

420103055737472

开户行联行号：105521000203

签订日期：2017.5.25

地址：重庆南岸区南坪金子村101号

联系人：柯岭

电话：023-62607503

传真：023-62607106

Email：

开户银行：

建行重庆南坪支行金子村分理处

账号：50001074200050000771

统一社会信用代码：

91500108202801156A

开户行联行号：105653009066



附件 11

送 变 电 工 程 启动验收证书



工程名称： 湖北黄冈大吉—武穴 500kV 线路工程



工程启动验收委员会

2019 年 3 月 17 日

A3.1 工程移交有关单位代表名单

工程移交有关单位代表名单

单位代表	姓 名	单 位	职务/职称
建设单位	裴泽	国网湖北中超公司	项目经理
接收单位	刘远超	国网湖北检修公司	广济变电站站长
设计单位	王新桥	湖北省电力勘测设计院	设总
施工单位	周欣	中国电建重庆工程公司	项目经理
监理单位	王芳俐	湖北鄂电建设监理有限责任公司	总监

A3.2 移交工程范围

移交工程范围
湖北黄冈大吉~武穴 500kV 线路工程



A2 工程启动验收委员会鉴定书

工程启动验收委员会于2019年3月17日对湖北黄冈大吉~武穴500kV线路工程进行了启动调试、试运行，并对工程全部设施的质量进行了验收检查，工程启动验收委员会认为工程启动、调试和24h试运行正常、性能满足设计要求，工程质量符合国家规定达到设计和施工验收规范标准，工程质量总评为优良级，启动验收工作符合工程启动验收规程的要求。工程启动验收委员会认定，本工程已具备交接验收条件，同意从2019年3月20日起交付生产运行单位，可以正式投入运行。

工程遗留问题按清单要求限期完成。

附件：1. 工程启动验收委员会委员名单

2. 工程启动试运指挥组成员名单

3. 工程验收检查组成员名单

4. 工程遗留问题处理清单

5. 工程建设有关单位代表名单

工程启动验收委员会

主任委员：李政

2019年3月18日



A1 线路工程规模及主要技术经济指标

工程名称		湖北黄冈大吉~武穴 500kV 线路工程	
电压等级		500kV	
起止点		大吉 500kV 变电站--武穴 500kV 变电站	
工程批准概算	48628 万元	单位造价	517.32 万元/km
工程竣工决算		单位造价	
开工日期	2017 年 6 月 30 日	竣工日期	2018 年 12 月 30 日
试运行日期	2019 年 3 月 18 日	投产日期	2019 年 3 月 20 日
导线型号	3× JL3/LHA55-560/385 特高导电率铝合金 芯铝绞线	主要塔型	直线塔: ZYC1、 ZYC2、ZYC3、ZYC4、 ZYKC; 转角塔: 5B1-JC1、5B1-JC2、 5B1-JC3、5B1-JC4。
地线型号	48 芯 OPGW、GJ-100、 JLB35-150	跨越塔型	
线路长度	95.402 km		
实际完成主要工程量:			
土石方量 38385.17 m³; 混凝土量 14350.51m³;			
基础基数总计 205 基;			
其中: 斜柱插入基础 9 基; 现浇板式基础 40 基; 岩石嵌固基础 42 基;			
岩石锚杆基础 3 基; 掏挖基础 45 基; 挖孔基础 28 基;			
灌注桩基础 34 基; 预制管桩基础 3 基; 复合桩板基础 1 基;			
杆塔基数 205 基;			
架线长度 95.402 km;			
线路拆迁建筑物 28650 m²。			



A3 工程移交生产交接书

____500____kV 湖北黄冈大吉~武穴输电线路工程已于____2019____年____3____月____17____日经工程启动验收委员会认定已具备交接验收条件，交接双方同意办理正式交接，自即日起，按移交的范围和内容 by 移交单位交付给接收单位，由接收单位使用并负责保管和维护。

遗留问题按启动验收委员会的决定由移交单位负责，按清单所列的内容、负责单位和日期的要求按时完成。

2019 年 3 月 20 日

- 附件：1. 工程移交有关单位代表名单
2. 移交工程范围
 3. 移交专用工器具清单
 4. 移交备品备件清单
 5. 向生产运行单位移交资料清单



(6) 大林 500kV 变电站新建工程

项目名称	大林 500kV 变电站新建工程
项目所在地	四川省成都市
发包人名称	国网四川省电力公司
发包人地址	中国（四川）自由贸易试验区成都高新区蜀绣西路 366 号
发包人电话	028-68133533
签约合同价	9833.7948 万元
开工日期	2021.1.5
竣工日期	2022.10.18
承担的工作	土建工程:主要生产建筑、建筑设备、配电装置(设备构支架及基础)、站区性建筑、消防系统、特殊构筑物、地基处理等。围墙及大门、站外道路、护坡、场区平整(含外购土方)、水井、站外排水、站外电源等前期工程。电气安装及调试:主变压器系统、配电装置、无功补偿装置、控制及直流系统、所区照明、站用电系统、电缆及接地、通信(含光通信)及远动系统的安装和调试,
工程质量	满足国家和行业施工验收规范的要求
项目经理	周欣
技术负责人	徐增福
项目描述	500kV 变电站 1 座
备注	



中标通知书

(编号: SCG-201904-SG1-05)

中国电建集团重庆工程有限公司:

国网四川省电力公司大林(籍田)500千伏变电站工程(施工)招标(招标编号: SCG-201904-SG1-05)的评标工作已结束。根据评标委员会的评审结果,经国网四川省电力公司招标领导小组批准,在包5的投标中,贵公司被确认为中标人,中标金额为(含税)9833.7948万元,税率9%。

请你方在我公司发出本中标通知书之日起30天内,携带所有签订合同所需的资料(包括但不限于法定代表人授权委托书、技术资料等),并按照招标文件和中标人的投标文件与项目单位订立书面合同。合同签订的安排由项目单位另行通知。

国网四川省电力公司招投标管理中心

四川西星电力科技咨询有限公司

二〇一九年八月十二日





SGTYHT/18-GC-018 输变电工程施工合同

输变电工程施工合同

合同编号（发包人）：

合同编号（承包人）：

工程名称¹： 大林（籍田）500 千伏变电站新建工程

发 包 人：国网四川省电力公司

承 包 人：中国电建集团重庆工程有限公司

签订日期²：2019.9.12

签订地点：成都





第一部分 合同协议书

发包人： 国网四川省电力公司

承包人： 中国电建集团重庆工程有限公司

鉴于发包人拟委托承包人承担大林（籍田）500千伏变电站新建工程（以下简称“工程”）的施工任务，且承包人同意接受该委托。根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国建筑法》和其他有关法律、法规和规章的规定，双方经协商一致，签订本协议。

一、工程概况

1. 工程名称：大林（籍田）500千伏变电站新建工程。

2. 工程地点：四川省成都市天府新区境内。

3. 工程规模：

（1）大林（籍田）500kV变电站新建工程

本期规模：1200MVA主变压器2组；500kV出线4回，分别至彭祖、嘉州各2回；220kV出线8回；本期每组主变66kV侧安装3组60Mvar低压并联电容器和2组60Mvar低压并联电抗器。

（2）彭祖500kV变电站间隔扩建工程

本期扩建2回至大林（籍田）500kV出线。

（3）嘉州500kV变电站间隔扩建工程

本期扩建2回至大林（籍田）500kV出线。

二、工程承包范围

本期施工图设计范围内所有工作量，包括但不限于：

土建工程：主要生产建筑、建筑设备、配电装置（设备构支架及基础）、站区性建筑、消防系统、特殊构筑物、地基处理等。围墙及大门、站外道路、护坡、场区平整（含外购土方）、水井、站外排水、站外电源等前期工程。





电气安装及调试：主变压器系统、配电装置、无功补偿装置、控制及直流系统、所区照明、站用电系统、电缆及接地、通信（含光通信）及远动系统的安装和调试，分系统调试、整套调试、特殊项目调试。含光通信设备工程、安全稳定控制装置、对端间隔扩建、拆除工程。

三、合同工期

1. 计划开工日期：监理下达开工令之日起 540 个日历日。

2. 计划竣工日期： / 年 / 月。

计划工期总日历天数： / 天计划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，以计划工期总日历天数为准。

四、工程建设目标

1. 工程质量要求：

1.1 质量总体要求

严格执行国家、行业、国家电网有限公司有关工程建设质量管理的法律、法规和规章制度，贯彻实施工程设计技术原则，满足国家和行业施工验收规范的要求。

输变电工程“标准工艺”应用率 \geq 95%；工程“零缺陷”投运；实现工程达标投产及优质工程目标；工程使用寿命满足国家电网有限公司质量要求；不发生因工程建设原因造成的六级及以上工程质量事件。

1.2 专项目标要求

220千伏及以上项目：工程质量总评为优良，分项工程（变电：合格率；线路：优良率）100%、单位工程优良率100%，观感得分率（土建） \geq 95%；

2. 安全目标：

严格执行国家、行业、国家电网有限公司有关工程建设安全管理的法律、法规和规章制度，确保工程建设安全文明施工，采取积极的





安全措施，确保实现以下安全目标：

- (1) 不发生六级及以上人身事件；
- (2) 不发生因工程建设引起的六级及以上电网及设备事件；
- (3) 不发生六级及以上施工机械设备事件；
- (4) 不发生火灾事故；
- (5) 不发生环境污染事件；
- (6) 不发生负主要责任的一般交通事故；
- (7) 不发生基建信息安全事件；
- (8) 不发生对国家电网有限公司系统单位造成影响的安全稳定事件。

3. 进度目标：

坚持以“工程进度服从安全、质量”为原则，积极采取相应措施，确保工程开、竣工时间和工程阶段性里程碑进度计划按时完成。

4. 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，严格规范建设过程中设计变更、现场签证，严格执行合同，做好工程项目结算工作，实现工程造价与结算管理目标。

5. 环境保护与水土保持目标：

确保工程环保、水保设施建设“三同时”，落实工程环保、水保方案及批复意见，推行绿色施工，建设资源节约型、环境友好型的绿色和谐工程；确保竣工前完成工程拆迁、迹地恢复；确保工程顺利通过环保和水保验收。

6. 基建管理信息系统应用目标：

完整性、及时性、准确性 100%。

7. 档案管理目标：

严格按照国家、行业、国家电网有限公司和项目建设管理单位的有关档案管理规定进行档案管理，将档案管理纳入整个现场管理程序，坚持归档与工程同步进行。确保实现档案归档率 100%、资料准确率 100%、案卷合格率 100%，保证档案资料的齐全、准确、规范、





真实、系统、完整；同时保证在合同规定的时间移交竣工档案。

8. 创优目标³：

500 千伏及以上项目：确保达标投产，确保国家电网有限公司输变电优质工程金奖。

9. 其他目标：

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”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。

五、签约合同价与合同价格形式

1. 签约合同价为：人民币（大写）玖仟捌佰叁拾叁万柒仟玖佰肆拾捌元整（¥98337948.00 元）（含税），其中，不含税价格人民币（大写）玖仟零贰拾壹万捌仟叁佰元玖角贰分（¥90218300.92 元），增值税税率 9%，增值税税额 8119647.08 元。若国家出台新的税收政策，则按新政策执行。具体价格构成详见《价格表》（附件 1）。

如乙方开具的增值税专用发票由于开票信息错误等原因导致甲方无法认证抵扣，应由乙方及时更换，未及时更换的甲方有权拒绝付款，由此发生的损失由乙方承担；如因乙方原因导致甲方无法正常抵扣约定的增值税税款，甲方有权拒绝付款，并要求乙方对甲方损失进行补偿。”

2. 合同价格形式：

发包人和承包人同意合同价格形式采用下列第 3 种形式：

2.1 单价合同

2.2 总价合同

2.3 其他合同价格形式：固定单价加总价。

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根据项目实际情况需创优质工程项目应明确为应创省级、国家级优质工程。





- (3) 中标通知书;
- (4) 专用合同条款及其附件;
- (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) 招标文件和投标文件;
- (10) 构成合同的其他文件。

七、项目经理

承包人项目经理：尹秀颖。

八、承包人承诺

1. 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。

2. 工程建设实现“零缺陷”投运，满足达标投产的考核条件且达到工程质量、工艺及创优目标，不发生因施工影响设备的正常使用和工程寿命、或造成批量返工的质量事件。

3. 工程进度确保按照发包人规定的工期进行，并确保本合同和投标文件中所承诺的人力、机具及合理项目管理规划大纲的实现。

4. 在工程建设中文明施工，并采取积极的安全措施，满足工程安全目标。

5. 遵守国家电网有限公司对工程项目施工分包各项管理要求，确保相应的资源配置，确保人员工资按时、足额发放。

6. 严格按照工程环评、水保报告以及批复文件、当地的环保要求以及工程设计文件组织施工，确保不因施工原因影响项目通过环评、水保验收。

7. 严格按照国家电网有限公司电网建设项目档案管理相关规定、发包人的要求进行档案管理。

8. 积极配合施工图设计优化工作，及时认真审查并主动反映有





可能对工程投资造成影响的任何事宜，否则需承担因此造成的投资浪费的相应责任。

9. 严格按照国家电网有限公司基建管理信息化的应用要求，保证信息化资源配置，实行基建信息化管理。

10. 承包人确认已阅读及理解合同附件所列国家电网有限公司规章制度规定，并承诺严格遵守与其履行本合同义务相关的规定。⁴

九、发包人承诺

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。

十、词语含义

本协议中所用词语的含义与专用合同条款、通用合同条款中相应词语的含义相同。

十一、合同生效

本合同在以下条件全部满足之日起生效：

(1) 本合同经双方法定代表人（负责人）或其授权代表签署并加盖双方公章或合同专用章；

(2) _____ 无 _____。⁵

十二、签订日期

合同签订日期以双方中最后一方签署并加盖公章或合同专用章的日期为准。

十三、份数

本合同一式 14 份，发包人执 7 份，承包人执 7 份，具有同等法律效力。

（以下无正文）

⁴ 若发包人需承包人遵守发包人或其他相关规章制度的，可根据具体情况在附件中予以明确。

⁵ 必要时，双方可在此约定其他生效条件。如无其他生效条件，则合同在具备第一项条件时即发生法律效力。





签署页



发包人：国网四川省电力公司
(盖章)

法定代表人(负责人)或
授权代表(签字)：马瀚
5101040163594

签订日期：

地址：成都市点将台 58 号

联系人：冯燕

电话：028-68124432

传真：

Email: feny0768@sc.sgcc.com.cn

开户银行：成都工行芷泉支行中电
财

账号：1602022101276101

统一社会信用代码：

91510000621601108W

开户行联行号：

承包人：中国电建集团重庆工程
有限公司

(盖章) 合同专用章

法定代表人(负责人)或

授权代表(签字)：张喜

签订日期：

地址：重庆市南岸区南坪金子村
101 号

联系人：刘宗华

电话：18996151737

传真：

Email: 289390279@qq.com

开户银行：中国建设银行重庆南
岸金子村支行

账号：50001074200050000771

统一社会信用代码：

91500108202801156A

开户行联行号：10565 3009066



项目管理关键人员变更申请表

工程名称：大林（籍田）500千伏变电站新建工程（含间隔扩建工程）

编号：SXMB2-SG01-001

致四川电力工程建设监理有限责任公司大林（籍田）500千伏输变电工程监理项目部：

因公司人员工作调动，免去尹秀颖同志大林（籍田）500千伏变电站新建工程（含间隔扩建工程）项目经理职务，由周欣同志担任。

敬请批准。

附件：项目经理（施工单位关于项目经理变更的高请函、工作简历及身份证、一级建造师证复印件、基建安全质量培训证书）



监理单位审查意见：

经审查，项目经理变更后人员的相关工作简历和资质复印件满足相关要求，拟同意其变更。

监理单位（章）：周欣
总监理工程师：周欣
日期：2020.07.28

业主项目部审查意见：

经审查，项目经理任职资格符合要求，同意变更。

业主项目部（章）：周欣
项目经理：周欣
日期：2020.07.29

建设管理单位审查意见：

同意变更

建设管理单位/部门（章）：周欣
建设部门负责人：周欣
日期：2020.07.30

注 本表一式三份，由施工项目部填报，业主项目部、监理单位各一份，施工项目部一份。

工程竣工报告

工程名称	大林（籍田）500 千伏变电站新建工程		
建管单位	国网四川省电力公司建设分公司		
设计单位	西南电力设计院有限公司		
监理单位	四川电力工程建设监理有限责任公司		
施工单位	中国电建集团重庆工程有限公司		
计划批准文号		设计批准文号	
工程概算价格		工程竣工决算	
开工日期	2021 年 01 月 05 日	竣工日期	2022 年 10 月 18 日
<p>实际完成主要工作内容及工作量：</p> <p>土建工程： 主要生产建筑、建筑设备、配电装置（设备构支架及基础）、站区性建筑、消防系统、特殊构筑物、地基处理等。围墙及大门、站外道路、护坡、场区平整（含外购土方）、水井、站外排水、站外电源等前期工程。</p> <p>电气安装及调试： 主变压器系统、配电装置、无功补偿装置、控制及直流系统、所区照明、站用电系统、电缆及接地、通信（含光通信）及远动系统的安装和调试，分系统调试、整套调试、特殊项目调试。含光通信设备工程、安全稳定控制装置、对端间隔扩建、拆除工程。</p>			
遗留问题：			
永久缺陷：			
验收单位意见：符合要求，同意竣工。			
<p>建设单位</p> <p>负责人： </p> <p>签章： </p> <p>2022 年 10 月 18 日</p>	<p>监理单位</p> <p>负责人： </p> <p>签章： </p> <p>2022 年 10 月 18 日</p>	<p>施工单位</p> <p>负责人： </p> <p>签章： </p> <p>2022 年 10 月 18 日</p>	



扫描全能王 创建

工程竣工报告

工程名称	彭祖 500 千伏变电站（大林）间隔扩建		
建管单位	国网四川省电力公司建设分公司		
设计单位	西南电力设计院有限公司		
监理单位	四川电力工程建设监理有限责任公司		
施工单位	中国电建集团重庆工程有限公司		
计划批准文号		设计批准文号	
工程概算或承包价值	316.0875 万元	工程竣工决算	
开工日期	2020 年 11 月 15 日	竣工日期	2022 年 10 月 18 日
实际完成主要工作内容及工作量： 1、500 千伏敞开式配电装置完成 100% 2、主控及直流设备完成 100% 3、全站电缆施工完成 100% 4、全站接地装置安装完成 100% 5、通讯系统设备安装完成 100%			
遗留问题：无			
永久缺陷：无			
验收单位意见：合格			
质量评级：优良			
建设单位 负责人：[签字] 签章：[盖章] 2022 年 10 月 18 日	监理单位 负责人：[签字] 签章：[盖章] 2022 年 10 月 18 日	施工单位 负责人：[签字] 签章：[盖章] 2022 年 10 月 18 日	



扫描全能王 创建

工程竣工报告

工程名称	嘉州 500 千伏变电站（大林）间隔扩建		
建管单位	国网四川省电力公司建设分公司		
设计单位	西南电力设计院有限公司		
监理单位	四川电力工程建设监理有限责任公司		
施工单位	中国电建集团重庆工程有限公司		
计划批准文号		设计批准文号	
工程概算或承包价值	277.4605 万元	工程竣工决算	
开工日期	2020 年 08 月 15 日	竣工日期	2022 年 10 月 18 日
实际完成主要工作内容及工作量： 1、500 千伏 GIS 设备安装完成 100% 2、主控及直流设备完成 100% 3、全站电缆施工完成 100% 4、全站接地装置安装完成 100% 5、通讯系统设备安装完成 100%			
遗留问题：无			
永久缺陷：无			
验收单位意见：合格			
质量评级：优良			
建设单位 负责人： 签章：  成都大林(锦屏)500千伏变电站工程 项目管理部 2022年10月18日	监理单位 负责人： 签章：  大林(锦屏)500千伏变电站工程 监理项目部 2022年10月18日	施工单位 负责人： 签章：  大林(锦屏)500千伏变电站新建工程 施工项目部 2022年10月18日	



扫描全能王 创建

(7) 白鹤滩—浙江±800 千伏特高压直流输电工程名称:工程浙北换流站土建 B 包工程

项目名称	白鹤滩—浙江±800 千伏特高压直流输电工程浙北换流站土建 B 包工程
项目所在地	浙江省杭州市临平区
发包人名称	国网浙江省电力有限公司建设分公司
发包人地址	浙江省杭州市上城区解放路 18 号 1003 室
发包人电话	王岳、0571-51106742
签约合同价	15346 万元
开工日期	2021.11.30
竣工日期	2023.5.15
承担的工作	本期施工图设计范围内所有工作量，包括但不限于： 土建工程: 500kV 交流配电装置场地、500kV 交流滤波器场地、极 1 高端阀厅及换流变、板 1 辅控楼,具体工程量详见招标工程量清单。
工程质量	合格
项目经理	王春雨
技术负责人	郑浩
项目描述	新增换流容量 800 万千瓦，安装单台容量 37.8 万千伏安的换流变 28 台(其中 4 台备用);安装 500/220 千伏变压器 2 台，新增变电容量 200 万千伏安；安装 540 万千乏容性无功补偿装置；建设 500 千伏交流出线间隔 8 个；按换流站最终规模一次征地，总征地面积 26.17 公顷(392.5 亩)，其中围墙内占地面积 22.87 公顷、进站道路用地面积 0.04 公顷,其他用地(挡墙、站外排水设施用地) 3.26 顷，新建进站道路长度 20m。地基处理:软弱土地基构筑物地基处理采用 PHC 管桩，道路及沟道采用水泥搅拌桩复合地基。
备注	



中标通知书

中国电建集团重庆工程有限公司：

经依法招标，确定你公司为国家电网有限公司2021年特高压工程第二十四批采购（白鹤滩-浙江第二次服务招标采购）（招标编号：0711-210TL08713014），换流站土建施工 包5 的中标人，中标含税总价为15,346.000000万元。

请贵公司登录招标人招投标交易平台信息系统(<https://ecp.sgcc.com.cn/ecp2.0/portal/>)完成电子合同确认签署或回函确认,在《中标通知书》发出之日30天内,按照各项目单位管理要求,携带相关资料与各项目单位分别签订合同;并按照招标文件要求向招标代理机构交纳招标代理服务费。

特此函告。



招标人：国家电网有限公司



招标代理机构：国网物资有限公司

2021年09月23日



正本

SGTYHT/21-GC-020 输变电工程施工合同
合同编号: SGZJJ500XYGC2100095

输变电工程施工合同

合同编号(发包人):

合同编号(承包人):

工程名称: 白鹤滩—浙江±800千伏特高压直流输电
工程浙北换流站土建B包工程

发 包 人: 国网浙江省电力有限公司建设分公司

承 包 人: 中国电建集团重庆工程有限公司

签订日期:

签订地点: 杭州





第一部分 合同协议书

发包人: 国网浙江省电力有限公司建设分公司

承包人: 中国电建集团重庆工程有限公司

鉴于发包人拟委托承包人承担SG2192-9001-13046包5 标包(段)白鹤滩—浙江±800千伏特高压直流输电工程浙北换流站土建B包工程(以下简称“工程”)的施工任务,且承包人同意接受该委托。根据《中华人民共和国民法典》《中华人民共和国建筑法》和其他有关法律、法规和规章的规定,双方经协商一致,签订本协议。

一、工程概况

1. 工程名称: 白鹤滩—浙江±800千伏特高压直流输电工程受端±800kV浙北换流站土建B包。

2. 工程地点: 浙江省杭州市临平区。

3. 工程规模: 新增换流容量800万千瓦, 安装单台容量37.8万千瓦安的换流变28台(其中4台备用); 安装500/220千伏变压器2台, 新增变电容量200万千瓦安; 安装540万千乏容性无功补偿装置; 建设500千伏交流出线间隔8个; 按换流站最终规模一次征地, 总征占地面积26.17公顷(392.5亩), 其中围墙内占地面积22.87公顷、进站道路用地面积0.04公顷, 其他用地(挡墙、站外排水设施用地)3.26公顷, 新建进站道路长度20m。地基处理: 软弱土地基建筑物地基处理采用ECC管桩, 道路及沟道采用水泥搅拌桩复合地基。

二、工程承包范围

本期施工图设计范围内所有工作量, 包括但不限于:

主体工程: 500kV交流配电装置场地、500kV交流滤波器场地、极1高端阀厅及换流变、极1辅控楼, 具体工程量详见招标工程量清单。

三、合同工期



1. 计划开工日期: 2021年11月30日。

2. 计划竣工日期: 2022年11月29日。

计划工期总日历天数: 365天。计划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,以计划工期总日历天数为准。

四、工程建设目标

1. 工程质量要求:

1.1 质量总体要求

严格执行国家、行业、国家电网有限公司有关工程建设质量管理的法律、法规和规章制度,贯彻实施工程设计技术原则,满足国家和行业施工验收规范的要求。

全面应用输变电工程“标准工艺”;工程“零缺陷”投运;实现工程达标投产、国家电网有限公司优质工程、中国电力优质工程;争创国家优质工程;争创“鲁班奖”;工程使用寿命满足国家电网有限公司质量要求;不发生因工程建设原因造成的六级及以上工程质量事件。

1.2 专项目标要求

工程质量总评为优良,分项工程合格率100%、单位工程优良率100%,观感得分率(土建)≥95%;

2. 安全目标:

严格执行国家、行业、国家电网有限公司有关工程建设安全管理的法律、法规和规章制度,确保工程建设安全文明施工,采取积极的安全措施,确保实现安全目标和文明施工目标。

2.1 安全目标:

- (1) 不发生六级及以上人身事件;
- (2) 不发生因工程建设引起的六级及以上电网及设备事件;
- (3) 不发生六级及以上施工机械设备事件;
- (4) 不发生火灾事故;





作量,确保数据的真实性与准确性。

7. 档案管理目标:

严格按照国家、行业、国家电网有限公司和项目建设管理单位的有关档案管理规定进行档案管理,将档案管理纳入整个现场管理程序,坚持工程档案资料与工程进度同步形成,做到归档资料齐全完整;前期文件、施工记录与竣工图前期文件、施工记录、竣工图等资料真实、准确;案卷题名准确规范,组建系统、规范,装订整齐。通过档案管理专项验收。

8. 创新目标:

工程创新需围绕工程特点,主动作为、超前谋划、积极准备、强化执行。按照“以管理创新为基础,以科技创新为主导,以工艺水平提升、新材料、新技术运用为支撑”的工程建设创新的整体工作原则,积极开展设计创新、施工创新、组织管理创新、现场信息管理创新、现场文明施工创新。

积极推广应用“五新”及建筑业十大新技术,获得省(部)级及以上专利、工法、科技成果、QC小组成果奖等满足创优要求,通过新技术应用评价。

9. 依法合规目标:

从工程立项到工程竣工全过程的建设程序,符合国家现行法律法规和标准规范的规定。按时取得核准、报建批复文件、水土保持和环境保护专项验收文件、消防专项验收、建设项目安全设施竣工验收、劳动保障专项验收、劳动保障专项验收、无拖欠工程款和农民工工资证明、工程整体竣工验收等合规性文件,确保达到“十不开”、“六不投”。

五、签约合同价与合同价格形式

1. 签约合同价为:人民币(大写)壹亿伍仟叁佰肆拾陆万元整(¥153460000)(含税),其中,不含税价格人民币(大写)壹亿肆仟零柒拾捌万捌仟玖佰玖拾元捌角叁分(¥140788990.83),增值



税税率 9%，增值税税额 12671009.17 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础。具体价格构成详见《价格表》（附件1）。

2. 合同价格形式:

发包人和承包人同意合同价格形式采用下列第 2.1 种形式:

2.1 单价合同

2.2 总价合同

2.3 其他合同价格形式: / 。

六、工程款支付担保

发包人应按下列时间、方式、金额向承包人提供工程款支付担保。

1. 时间: / 。

2. 方式:

☐ 工程款支付保函

☒ 工程款支付保险

☐ 其他: / 。

3. 金额: / 。

七、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) 中标通知书;

(4) 专用合同条款及其附件;

(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;





SGTYHT/21-GC-020 输变电工程施工合同
合同编号: SGZJJ500XYGC2100095

签署页

发包人: 国网浙江省电力有限公司
建设分公司
(盖章)

法定代表人(负责人)或
授权代表(签字):

签订日期:

地址: 上城区市民街219号利南商务大厦A座

联系人: 王岳

电话: 0571-51106742

传真:

Email:

开户银行: 中国工商银行杭州体育
场路支行

账号: 1202021009900067617

统一社会信用代码:

承包人: 中国电建集团重庆工程
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: 重庆南岸金子村101号

联系人: 黄秀梅

电话: 023-62607113

传真: 023-62607106

Email:

开户银行: 建行重庆南岸金子村支行

账号: 50001074200050000771

统一社会信用代码: 915001062028011564

开户行联行号: 10565 3009066



土建交付安装中间验收交接表




编号:

工程名称	浙北换流站工程
<p>致 浙江电力建设工程咨询有限公司浙北换流站工程监理项目部:</p> <p>我单位负责施工的 RB1、RB2 继电器室完成 (主体结构已完成、室内抹灰完成、天棚腻子涂料完成、 电缆沟找平及清理完成、临时照明完成、地砖铺贴完成、道路畅通), 具备交安条件, 请组织查验。</p> <p>交接单位 (章)  负责人: <u>王峰</u> 2022 年 4 月 10 日</p>	
<p>接受单位查验意见:</p> <p><u>同意接收</u></p> <p>接受单位 (章)  负责人: <u>施峰</u> 2022 年 4 月 10 日</p>	
<p>监理项目部意见:</p> <p><u>同意交接</u></p> <p> 监理工程师: <u>孙斌</u> 2022 年 4 月 10 日</p>	
<p>建设单位审批意见:</p> <p><u>同意</u></p> <p> 工程部部长: <u>张伟杰</u> 2022 年 4 月 10 日</p>	



土建交付安装中间验收交接表

编号:

工程名称	浙北换流站工程
<p>致 浙江电力建设工程咨询有限公司浙北换流站工程监理项目部:</p> <p>我单位负责施工的汇流母线构架已完成(基础及埋件已完成、基础清理及埋件打磨完成、轴线标高已复核、场地平整完成、道路畅通),具备交安条件,请组织查验。</p> <p>交接单位(章):  负责人: <u>王树刚</u> 2022年6月30日</p>	
<p>接受单位查验意见:</p> <p><u>同意接收</u></p> <p> 接受单位(章): <u>陈曦</u> 2022年6月30日</p>	
<p>监理项目部意见:</p> <p><u>同意接收</u></p> <p> 浙北换流站工程 监理工程师: <u>张</u> 2022年6月30日</p>	
<p>建设单位审批意见:</p> <p><u>同意接收</u></p> <p> 工程部部长: <u>张</u> 2022年6月30日</p>	



土建交付安装中间验收交接表

编号:

工程名称	浙北换流站工程
<p>致 浙江电力建设工程咨询有限公司浙北换流站工程监理项目部:</p> <p>我单位负责施工的 500kVGIS 室已完成 (基础及埋件已完成、2 台行车已可吊装、盖板已安装、照明已具备、室内卫生已清理), 具备交安条件, 请组织查验。</p> <p>交接单位 (章)  负责人: 2011年 7月 12日</p>	
<p>接受单位查验意见:</p> <p>同意接收 </p> <p>接受单位 (章)  负责人: 2011年 7月 12日</p>	
<p>监理项目部意见:</p> <p>同意接收 </p> <p>浙江电力建设工程咨询有限公司  监理工程师: 2011年 7月 12日</p>	
<p>建设单位审批意见:</p> <p>同意 </p> <p>浙江省电力有限公司  工程部: 2011年 7月 12日</p>	



土建交付安装中间验收交接表

编号:

工程名称	浙北换流站工程
<p>致 浙江电力建设工程咨询有限公司浙北换流站工程监理项目部:</p> <p>我单位负责施工的 GIS 北侧场地 (RB1 小室往西) 清洁已完成 (道路清理冲洗、场地平整、外露土覆盖), 具备交付安装单位无尘施工条件, 请组织查验。</p> <p>交接单位 (章) </p> <p>负责人:  2018 年 7 月 10 日</p>	
<p>接受单位查验意见:</p> <p>同意接收 </p> <p>接受单位 (章) </p> <p>负责人:  2018 年 7 月 10 日</p>	
<p>监理项目部意见:</p> <p>同意接收 </p> <p>浙江电力建设工程咨询有限公司 </p> <p>浙北换流站工程 监理工程师:  2018 年 7 月 10 日</p>	
<p>建设单位审批意见:</p> <p>同意 </p> <p>浙江省电力有限公司 </p> <p>浙北换流站工程 业主项目部 工程部:  2018 年 7 月 10 日</p>	



土建交付安装中间验收交接表

编号:

工程名称	浙北换流站工程
<p>致 浙江电力建设工程咨询有限公司浙北换流站工程监理项目部:</p> <p>我单位负责施工的 GIS 北侧管线基础已完成 (基础及埋件已完成、埋件清理打磨完成、轴线标高已复核、场地平整完成、道路畅通), 具备交安条件, 请组织查验。</p> <p>交接单位 (章)</p> <p>负责人:  2022 年 7 月 21 日</p>	
<p>接受单位查验意见:</p> <p></p> <p>接受单位 (章)</p> <p>负责人:  2022 年 7 月 21 日</p>	
<p>监理项目部意见:</p> <p></p> <p>浙江电力建设工程咨询有限公司</p> <p>浙北换流站工程</p> <p>监理工程师:  2022 年 7 月 21 日</p>	
<p>建设单位审批意见:</p> <p></p> <p>浙江省电力有限公司</p> <p>浙北换流站工程</p> <p>工程部主任:  2022 年 7 月 21 日</p>	



土建交付安装中间验收交接表

编号:

工程名称	浙北换流站工程
<p>致 浙江电力建设工程咨询有限公司浙北换流站工程监理项目部:</p> <p>我单位负责施工的 GIS 北侧电缆沟、电缆井施工完成 (电缆井和电缆沟混凝土完成、沟底找坡完成、 场地平整及卫生清理完成、埋管切割及打磨完成、道路畅通), 具备交安条件, 请组织查验。</p> <p>交接单位 (章)</p> <p>负责人:  2022 年 3 月 15 日</p>	
<p>接受单位查验意见:</p> <p></p> <p>接受单位 (章)</p> <p>负责人:  2022 年 3 月 15 日</p>	
<p>监理项目部意见:</p> <p></p> <p>浙江电力建设工程咨询有限公司 浙北换流站工程 监理工程师:  2022 年 3 月 15 日</p>	
<p>建设单位审批意见:</p> <p> 同意</p> <p>工程部:  2022 年 3 月 15 日</p>	

项目管理关键人员变更申请表

工程名称：浙北换流站工程

编号：SXMB2-SG05-001

致浙江电力建设工程咨询有限公司浙北换流站工程监理项目部：

因公司人员调整的原因，免去余洪同志浙北换流站工程土建B包项目经理职务，由王春雨同志担任。

敬请批准。

附件：项目经理（施工单位关于项目项目经理变更的通知函、工作简历及身份证、建造师资格证书、安全资格证件复印件）

施工项目部（章）：

项目经理：王春雨

日期：2021.10.10

监理项目部审查意见：

经核查，项目经理的资质符合要求并有效，请业主项目部
批准。

监理项目部（章）：

总监理工程师：王春雨

日期：2021年10月11日

业主项目部审查意见：

同意

业主项目部（章）：

项目经理：王春雨

日期：2021.10.12

建设管理单位审批意见

同意

建设管理单位部门（章）：

建设部门负责人：王春雨

日期：2021.10.12

中国电建集团重庆工程有限公司文件

重庆工程（2021）48号

关于白鹤滩—浙江±800千伏特高压直流输电工程浙北换流站工程项目经理人事变更的函

国网浙江省电力有限公司浙北换流站工程业主项目部：

因我公司人员调整，原白鹤滩—浙江±800千伏特高压直流输电工程浙北换流站工程项目经理余洪同志不再担任项目经理，由王春雨同志替换。该工程与贵公司相关的业务工作由王春雨（一级建造师建筑工程专业，注册编号：渝150161615050）同志接替。因该工程项目经理的变更给贵司带来不便，敬请谅解。

特此致函。

中国电建集团重庆工程有限公司

2021年9月28日

中国电建集团重庆工程有限公司办公室

2021年9月28日印发

建设项目(工程)安全设施 竣工验收意见书

建设单位: 国网浙江省电力有限公司

国网浙江省电力有限公司建设分公司

设计单位: 中国能源建设集团浙江省电力设计院有限公司

中国电力工程顾问集团华东电力设计院有限公司

国网经济技术研究院有限公司

监理单位: 浙江电力建设工程咨询有限公司

施工单位: 上海电力建筑工程有限公司

中国电建集团重庆工程有限公司

中国电建集团河北工程有限公司

浙江省送变电工程有限公司

湖南省送变电工程有限公司

上海送变电工程有限公司

运行单位: 国网浙江省电力有限公司超高压公司

国网浙江电力有限公司

2023年5月



工程基本情况

项目名称	浙北±800 千伏换流站工程				
建设项目情况	新建	总投资	617018 万元	安全设施 投资	1770 万元
开工时间	2021.11.10			竣工时间	2023.05.15
建设项目主要 危害、危险因 素	1、自然环境方面的危害、危险；2、高空作业坠落事故；3、火灾事故；4、触电事故；5、坍塌事故；6、机械设备事故；7、职业健康；8、安全生产管理危险性等				
主要安全设施 对策措施	1、防止人身伤害事故措施；2、防止高空作业坠落事故措施；3、防止火灾事故措施；4、防止触电事故措施；5、防止坍塌事故措施；6、防止机械设备事故措施；7、防止外力破坏事故措施；8、职业病预防预控；9、对运行、检修人员工作建议；10、安全管理对策措施的建议。				
验收文件目录	1、设计任务书 2、合同 3、初步设计论证意见 4、通过初步设计论证的整改落实意 5、见正式设计文件和相关图纸 6、系统试运行报告 7、工程竣工报告 8、售后服务条款 9、工程初验收报告 10、竣工结算报告 11、工程验收报告				
试运行中安全 设施情况及存 在问题	<p>浙北±800 千伏换流站工程安全警示标志安全防护措施、职业病防护设施等齐全规范，运行、检修人员根据相关规程要求进行维修，对危险、危害因素分析基本准确，提出安全对策措施具有可操作性。</p> <p>验收过程中未发现安全生产设施、职业病防护设施问题</p>				



建设单位验收意见	<p>浙北±800千伏换流站工程建设过程充分考虑安全生产要求,坚持做到安全生产设施与主体工程同时设计、同时施工、同时建成使用,安全设施和措施符合国家和行业的有关规程和标准。</p> <p>2023年5月15日</p>
安全生产监督管理部门验收意见	<p>同意建设单位的验收意见,安全生产设施与主体工程符合国家和行业的有关规程和标准</p> <p>2023年5月17日</p>



(8) 宁夏天都山 750 千伏变电站新建工程(建筑)

项目名称	宁夏天都山 750 千伏变电站新建工程(建筑)
项目所在地	宁夏中卫市沙坡头区
发包人名称	国网宁夏电力有限公司建设分公司
发包人地址	宁夏银川市金凤区黄河东路 716 号宁夏银川市金凤区黄河东路 716 号
发包人电话	殷建华 09514933584
签约合同价	12325.35657 万元
开工日期	2024.04
计划竣工日期	2025.09
承担的工作	主变 2X2100MVA (另设一台备用相); 750kV 配电装置采用一个半断路器接线, 750kV 出线 6 回: 750kV 高压电抗器 1X 180 Mvar; 330kV 配电装置采用一个半断路器接线, 330kV 出线 10 回: 66kV 低压电容器 2X(2X 120) Mvar. 66kV 低压电抗器 2X (2X 120) Mvar
工程质量	优良
项目经理	王春雨
技术负责人	邓勇
项目描述	750kV 变电工程
备注	在建



中标通知书

中国电建集团重庆工程有限公司：

经依法招标，确定你公司为国网宁夏电力有限公司2024年第二次服务公开招标采购（招标编号：GWFW-NX-292406），施工-750kV 包4 的中标人，中标含税总价为12,325.356570万元。

请贵公司登录招标人招 投标交易平台信息系统 (<https://ecp.sgcc.com.cn/ecp2.0/portal/>)完成电子合同确认签署或回函确认，在《中标通知书》发出之日30天内，携带相关资料签订合同；并按照招标文件要求向招标代理机构交纳招标代理服务费。

特此函告。



招标人：国网宁夏电力有限公司



招标代理机构：国网宁夏电力有限公司物资公司(国网宁夏招标有限公司)

2024年04月05日



SGTYHT/23-GC-006 输变电工程施工合同
合同编号: SGNXJS00JYGC2400128

输变电工程施工合同

合同编号(发包人):

合同编号(承包人):

工程名称: 宁夏天都山 750 千伏变电站新建工程(建筑)

发 包 人: 国网宁夏电力有限公司建设分公司

承 包 人: 中国电建集团重庆工程有限公司

签订日期: 2024 年 4 月 26 日

签订地点: 宁夏·银川





SGTYHT/23-GC-006 输变电工程施工合同
合同编号: SGNXJS00JYGC2400128

第一部分 合同协议书

发包人: 国网宁夏电力有限公司建设分公司

承包人: 中国电建集团重庆工程有限公司

发包人为实施 宁夏天都山 750 千伏变电站新建工程 (建筑), 已接受承包人对该项目包 (段) 施工的投标。根据《中华人民共和国民法典》《中华人民共和国建筑法》和其他有关法律、法规和规章的规定, 双方经协商一致, 签订本协议。

一、工程概况

1. 工程名称: 宁夏天都山 750 千伏变电站新建工程 (建筑)。

2. 工程地点: 宁夏中卫市沙坡头区。

3. 工程规模: 主变 2×2100MVA (另设一台备用相); 750kV 配电装置采用一个半断路器接线, 750kV 出线 6 回; 750kV 高压电抗器 1×180 Mvar; 330kV 配电装置采用一个半断路器接线, 330kV 出线 10 回; 66kV 低压电容器 2×(2×120) Mvar, 66kV 低压电抗器 2×(2×120) Mvar

二、工程承包范围

(1) 全站道路、硬化地面及广场、绝缘地坪、场地封闭、全站建(构)筑物基础、配电装置区基础、配电装置区围栏基础、电缆沟(含暗沟)、水工管沟、事故油池、消防蓄水池、站区围墙及基础、站区大门及标识墙等;

(2) 全站建筑物主体结构土建施工及材料, 装饰装修、屋面工程、建筑电气、综合布线。其中, 包含建筑钢结构供货及安装、围护系统供货及安装、通风空调系统供货及安装;

(3) 主变、高抗基础及防火墙;



(4) 全站的给排水系统(站外水源及站外排水除外)和消防系统(除主变水消防系统及水喷淋管道地上部分);

(5) 全站主接地网(设备及构支架引上线除外)、建筑物防雷接地;

(6) 全站户内、外照明,检修及智能照明系统;

(7) 全站换填地基处理;

(8) 站前区大门防撞桩的供货及安装;

(9) 全站永久水准点施工,沉降观测标、标牌及保护罩采购及安装;

(10) 承包方供货材料及设备安装:

1) 水平及竖向运输类:电动起重设备(单梁桥式等);2) 水工类:给排水管道及设施,生活给水设备(水箱、水泵、净水设备等)、排污泵等;3) 建筑电气类:户外照明箱、配电箱、检修箱、照明灯具、开关面板、插座、热水器、接地材料、预埋管等;4) 装饰装修类:墙砖、地砖、广场砖、阳角护角、混凝土保护液、防火涂料、雨落水管、上水及下水管道、太阳能系统,等;5) 消防设施类:移动灭火器,砂箱、消防铲和消防桶等;6) 其他(除建设管理单位招标采购的材料及设备)。

(11) 负责全站消防系统(含移动消防)报建、报验,第三方消防检测、办理消防验收合格意见书(含所有阶段的消防监督检查及第三方消防检测协调迎检工作)。

三、合同工期

1. 计划开工日期: 2024 年 4 月 30 日。

2. 计划竣工日期: 2025 年 09 月 30 日。



SGTYHT/23-GC-006 输变电工程施工合同
合同编号: SGNXJS00JYGC2400128

计划工期总日历天数: 518 天。计划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,以计划工期总日历天数为准。

四、工程建设目标

(一) 安全目标

严格执行国家、行业、国家电网有限公司有关工程建设安全管理的法律、法规和规章制度,确保工程建设安全文明施工,采取积极的安全措施,确保实现以下安全目标:

1. 不发生六级及以上人身事件;
2. 不发生因工程建设引起的六级及以上电网、设备责任事件;
3. 不发生有人员责任的火灾事故;
4. 不发生七级及以上信息事件;
5. 不发生负同等及以上责任的一般交通事故;
6. 不发生因工程建设引起的环境污染事件;
7. 不发生其他对公司和社会造成影响事故(事件);
8. 杜绝设备启动调试过程中发生恶性误操作事件。

(二) 质量目标

1. 满足国家、行业和国家电网有限公司标准、规范以及设计要求,实现“零缺陷”投运。

2. 工程通过达标投产考核。

3. 工程使用寿命满足设计及国家电网有限公司质量管理要求。

4. 不发生因工程建设原因造成的六级及以上工程质量事件。

5. 全面应用通用设计、通用设备、通用造价、标准工艺,实施绿色建造。

6. 工程质量总评为优良,分项工程合格率 100%、单位工程优良率 100%,观感得分率 $\geq 95\%$ 。

创优目标:严格执行《国家电网公司输变电优质工程创建工作手册》《西夏杯优质工程评选办法》《中国电力优质工程评审及推荐办法》



SGTYHT/23-GC-006 输变电工程施工合同
合同编号: SGNXJS00JYGC2400128

(2022 版)、《国家优质工程奖评选办法》(2020 年修订版)要求,做好过程质量管控,实现“过程成优、一次成优”,创建国家电网公司输变电优质工程金奖、“西夏杯”优质工程、中国电力优质工程,争创国家优质工程奖。

(三) 进度目标

坚持以“工程进度服从安全、质量”为原则,以国网公司里程碑计划为统领,按一级网络计划控制,积极采取相应措施,确保工程开工、竣工时间和工程阶段性、关键性里程碑进度计划按时完成,确保工程工期必成。2024 年 04 月底强夯施工完成,2024 年 09 月底土建主体施工完成,2025 年 09 月底建成投运。

(四) 文明施工目标

依据《国家电网公司输变电工程安全文明施工标准化工作规定》的要求,突出“以人为本”,达到“设施标准、行为规范、施工有序、环境整洁”的安全文明施工效果。树立国家电网公司的安全文明施工品牌形象,创建输变电工程安全文明施工典范工程。

(五) 环境保护与水土保持目标

全面落实环保水保相关法律和规范要求,全面落实环评水保方案报告书及批复要求,全面落实“三同时”方针。不发生环保水保违法行为,不发生环保水保处罚事件。满足环保水保专项设计与批复文件一致、现场实施与设计图纸一致的要求,确保一次性通过环保水保专项验收。

(六) 投资目标及工程造价管理目标

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,严格规范建设过程中设计变更、现场签证,严格执行合同,做好工程项目结算工作,实现工程造价与结算管理目标。

现场造价管理应以合同为前提,以施工图预算为控制主线,分级控制,预算不超概算、结算不超预算,实现量准价实、过程规范,确



保“六个 100%”。

施工图预算实施率 100%: 严格落实施工图预算管理要求, 以预算有效管控设计变更, 并为分部结算提供参考。

分部结算实施率 100%: 严格执行分部结算计划, 及时完成分部结算, 提高结算工作效率。

变更签证规范率 100%: 事前切实履行编审批程序, 以合理程序规范设计变更与现场签证管理。

造价资料规范率 100%: 以“有统一合规依据”为导向, 在现场实施过程中做到计量计价依据合规、造价资料规范。

设计量、施工量、结算量三量核查一致 100%: 确保“三量”核查一致, 实现工程结算零误差。

造价现场标准化实施率 100%: 确保全部开工、在建工程均严格落实到位。

(七) 创新目标:

在工程建设过程中积极推广应用电力建设“五新”、建筑业十项新技术及国家重点节能低碳技术项目。施工单位应根据工程建设施工特点安排组织并积极开展完成如下工作: QC、专利申报、科技成果、标准工艺编制、典型施工方法编制(其中省部级科技进步奖 2 项, QC 成果 2 项, 专利 2 项, 标准工艺编制、典型施工方法共 2 项)。以上工作在施工报价中统一考虑, 不进行单独报价。上述所列科技成果申报由建设管理单位统一牵头上报。

(八) 工程档案管理目标

工程档案与工程建设同步形成, 档案资料真实、齐全、完整、规范。建设过程实现分阶段预立卷, 工程投运后三个月内完成移交; 确保实现档案归档率 100%、资料准确率 100%、案卷合格率 100%, 保证档案资料的齐全、准确、规范、真实、系统、完整; 形成满足国网公司档案管理要求和满足国家优质工程资料检查要求的两套资料, 确保通过档案管理部门专项验收。



(九) 安全保卫目标:

承包人须承担工程现场的治安保卫职责。承包人需按要求办理入场手续,含所有厂家服务及施工作业人员,并负责现场厂家服务及施工作业人员的安全管理工作。工程现场的治安保卫采用专业安保公司安保人员值守,满足24小时不间断巡视和出入口警卫工作。安保范围为工程现场、办公生活区域、材料站等。安保合同及安保人员须向业主项目部报备。现场防疫工作需严格按照国家、区政府、国网公司、国网宁夏电力有限公司及国网宁夏建设分公司要求进行执行。

(十) 其它要求:

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等相关要求。

严格执行《国家电网有限公司关于全面推进输变电工程绿色建造的指导意见》(国家电网基建〔2021〕367号)、《输变电工程绿色建造导则》(Q/GDW 12372—2023)、《输变电工程绿色建造指引(2.0版)》等的要求,做好过程管控,确保获得电力建设绿色建造水平评价三星工程。

全面应用《输变电工程施工质量验收统一表式》、数字化管控软件、e基建2.0等,同步形成档案资料,同时要满足中国电力优质工程、国家优质工程奖对档案资料的要求。

严格执行国家电网公司《输变电工程达标投产质量验收规范》(Q/GDW 12371—2023)、《国家电网有限公司输变电工程标准工艺》(2022年版)、《输变电工程设备材料质量检测工作手册》、《输变电工程质量远程管控工作手册》、《输变电工程达标投产考核工作手册》、《输变电工程质量验收实测实量项目清单》、《输变电工程质量检测项目清单》《国网基建部关于进一步加强电网建设质量通病治理的通知》等制度文件。

严格执行《建设项目档案管理规范》(DA/T 28-2018)、《电网建设项目文件归档与档案整理规范》(DL/T 1363-2014)、《国家电



SGTYHT/23-GC-006 输变电工程施工合同
合同编号: SGNXJS00JYGC2400128

网有限公司电网建设项目档案管理办法》(国网(办/4)571-2018)等要求,工程档案通过国网宁夏电力公司、自治区档案局专项验收。

按照《国网宁夏电力有限公司关于印发进一步加强输变电工程建设全过程安全风险管控实施意见(试行)的通知》(宁电建设(2022)75号)要求,通过现场复测,确认三级及以上风险,编制“风险销号清单”,开展风险销号。

贯彻执行国家电网有限公司《输变电工程建设施工作业层班组建设标准化手册》要求,进入作业现场的班组响应招标要求。

按照《国网宁夏电力建设部关于进一步加强基建专业责任考核的意见》(宁电建设字〔2020〕31号)要求,本工程设置专业考核金,金额比例为合同价的2%。在工程建设过程中,严格按照《国网宁夏电力有限公司建设分公司输变电工程专业考核实施细则》按月进行专业考核。

严格落实《国网宁夏电力有限公司输变电工程施工业务外包管理实施细则(试行)》(宁电建设〔2023〕581号)要求,制定配套制度和程序文件,定期开展业务外包规范管理施工企业自查、评价、考核,加强采购、准入、资金支付、合同结算等关键环节管控,确保施工业务外包依法合规。

五、签约合同价与合同价格形式

签约合同价为:人民币(大写) 壹亿贰仟叁佰贰拾伍万叁仟伍佰陆拾伍元柒角 (¥123253565.70) (含税),其中,不含税价格人民币(大写) 壹亿壹仟叁佰零柒万陆仟陆佰陆拾伍元柒角捌分 (¥113076665.78),增值税税率 9%,增值税税额 10176899.92 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。具体价格构成详见《价格表》(附



件1)。

2. 合同价格形式:

发包人和承包人同意合同价格形式采用下列第3种形式:

(1) 单价合同

(2) 总价合同

(3) 其他合同价格形式: 综合单价。

六、工程款支付担保

发包人应按下列时间、方式、金额向承包人提供工程款支付担保。

1. 时间: /。

2. 方式: /。

☐ 工程款支付保函

☐ 工程款支付保险

☐ 其他: /。

3. 金额: /。

七、合同组成部分及优先顺序

组成合同的各项文件应互相解释,互为说明,本合同文件的组成部分及优先顺序如下:

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;
3. 中标通知书;
4. 投标函及投标函附录;
5. 专用合同条款及其附件;
6. 通用合同条款;
7. 技术标准和要求;
8. 图纸;
9. 已标价工程量清单;
10. 其他合同文件。

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,同一类内容的文件,以最新签署的为准。

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,并根据其性质按上述分类确定优先顺序。

八、项目负责人

发包人代表(业主项目经理):

姓名: 田武。

身份证号: 640203198911010011。

联系方式: 15209617631。

委托人对委托人代表的授权范围: 1.负责受托开展本工程的项目建设管理工作。

2.负责本工程的建设过程进度、安全、质量、技术、造价、合同、信息档案等管理工作,组建业主项目部,开展电网项目现场建设过程管理。

3.负责承担该工程前期及工程建设全过程管理工作。

委托人授权期限: 自本项目前期至工程达标投产工作结束止。

承包人项目经理:

姓名: 王春雨。

身份证号: 42062119870210455X。

注册证书号: 渝 1502016201615050。

执业资格及等级: 一级建造师。

联系方式: 15730278508。

承包人对承包人项目经理的授权范围:本合同约定的及随附的权利。

总监理工程师:

姓名: 刘庆。

身份证号: 640322199210011715。

注册证书号: 00667670。



SGTYHT/23-GC-006 输变电工程施工合同
合同编号: SGNXJS00JYGC2400128

执业资格及等级: 国家注册监理工程师。

联系方式: 0951-4933459。

监理人对总监理工程师的授权范围: 本合同约定范围。

九、承包人承诺

1. 承包人确认已阅读及理解合同及其附件, 并承诺严格遵守履行本合同义务的相关规定, 按合同约定承担工程实施、完成及缺陷修复。

2. 承包人承诺除偏离(差)表的释明外, 已完全响应发包人招标文件, 若发生投标文本与招标文本不一致的, 则发包人有权选择以招标文件或投标文件为准。合同中各项规范、标准和合同规定之间如对同一内容的描述不一致时, 以描述更为严格的内容为准。

3. 承包人承诺按照国家有关法规、国家电网有限公司规章制度、管理性文件及合同约定及时足额支付农民工工资。

4. 承包人确认已阅读及理解合同附件所列国家电网有限公司规章制度、管理性文件、技术标准及相关规定, 并承诺严格遵守与其履行本合同义务相关的规定。

5. 承包人承诺严格落实建筑工程质量终身责任承诺制要求, 签署《工程质量保修书》。

十、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, 遵守《保障农民工工资支付条例》, 切实保障农民工合法权益。

十一、词语含义

本协议中所用词语的含义与专用合同条款、通用合同条款中相应词语的含义相同。

十二、合同生效

本合同在以下条件全部满足之日起生效:

(1) 本合同经双方法定代表人(负责人)或其授权代表签署并加盖双方公章或合同专用章;





SGTYHT/23-GC-006 输变电工程施工合同
合同编号: SGNXJS00JYGC2400128

签署页

发包人: 国网宁夏电力有限公司建设分公司
(盖章)

法定代表人(负责人)或
授权代表(签字):

签订日期: 2024.4.26

地址: 宁夏回族自治区银川市金凤区黄河东路 716 号

联系人: 殷建华

电话: 0951-4933584

传真: 0951-4933419

Email: /

开户银行: 中国电力财务有限公司宁夏业务部

账号: 212111040325025

统一社会信用代码:

91640000MA76EPM26Q

开户行联行号: 102871000259

承包人: 中国电建集团重庆工程有限公司
(盖章)

法定代表人(负责人)或
授权代表(签字):

签订日期: 2024.4.26

地址: 重庆市南岸区南坪金子村 101 号

联系人: 黄秀梅

电话: 023-62607113

传真: 023-62607106

Email: /

开户银行: 中国建设银行重庆南岸金子村支行

账号: 50001074200050000771

统一社会信用代码:

91500108202801156A

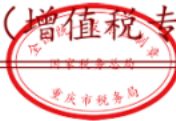
开户行联行号: 105653009066





建筑服务

电子发票（增值税专用发票）



发票号码: 24502000000050794439

开票日期: 2024年06月11日

购买方信息	名称: 国网宁夏电力有限公司建设分公司 统一社会信用代码/纳税人识别号: 91640000MA76EPM26Q	销售方信息	名称: 中国电建集团重庆工程有限公司 统一社会信用代码/纳税人识别号: 91500108202801156A		
项目名称	建筑服务发生地	建筑项目名称	金额	税率/征收率	税额
*建筑服务*程服务	宁夏回族自治区中卫市沙坡头区永康镇	宁夏天都山750千伏变电站新建工程（建筑）	1114044.93	9%	100264.04
合 计			¥1114044.93		¥100264.04
价税合计（大写）		壹佰贰拾壹万肆仟叁佰零捌圆玖角柒分（小写）¥1214308.97			
备注	土地增值税项目编号: -; 跨地（市）标志: 是; 购方开户银行: 建行宁夏区分行营业部; 银行账号: 64050110010000000543; 销方开户银行: 中国建设银行重庆南岸金子村支行; 银行账号: 50001074200050000771; 工程名称: 宁夏天都山750千伏变电站新建工程（建筑） 工程地址: 宁夏回族自治区中卫市沙坡头区永康镇				

开票人: 徐燕

发票查验明细

查验次数: 第3次

查验时间: 2024-12-07 12:19:25

打印

关闭

电子发票（增值税专用发票）

发票号码: 24502000000050794439

开票日期: 2024年06月11日

购买方信息	名称: 国网宁夏电力有限公司建设分公司 统一社会信用代码/纳税人识别号: 91640000MA76EPM26Q	销售方信息	名称: 中国电建集团重庆工程有限公司 统一社会信用代码/纳税人识别号: 91500108202801156A				
项目名称	规格型号	单位	数量	单价	金额	税率	税额
*建筑服务*程服务					1114044.93	9%	100264.04
合 计					¥1114044.93		¥100264.04
价税合计（大写）		壹佰贰拾壹万肆仟叁佰零捌圆玖角柒分		（小写）¥1214308.97			
备注	建筑服务发生地: 宁夏回族自治区中卫市沙坡头区永康镇 建筑项目名称: 宁夏天都山750千伏变电站新建工程（建筑） 跨地市标志: 是 工程名称: 宁夏天都山750千伏变电站新建工程（建筑） 工程地址: 宁夏回族自治区中卫市沙坡头区永康镇 购方开户银行: 建行宁夏区分行营业部 银行账号: 64050110010000000543 销方开户银行: 中国建设银行重庆南岸金子村支行 银行账号: 50001074200050000771						

特别提示:

- 本平台仅提供所查询发票票面信息的查验结果。
- 若发现发票查验结果与实际交易不符, 任何单位或个人有权拒收并向当地税务机关举报。



(2) 亭卫 500 千伏变电站主变扩建工程

项目名称	亭卫 500 千伏变电站主变扩建工程
项目所在地	上海市金山区
发包人名称	国网上海市电力公司
发包人地址	江西中路 320 号
发包人电话	51525222-4132
签约合同价	446 万元
开工日期	2015.11
竣工日期	2017.3
承担的工作	设计
工程质量	满足国家和行业施工验收规范的要求
项目经理	张学庆
技术负责人（结构）	陈轩
项目描述	本期工程扩建 1*1000 兆伏安主变,500 千伏及 220 千伏无新增出线。主变中性点经小电阻接地，预留小电抗接地位置。对系统继电保护、调度自动化、变电站自动化及相关土建部分进行扩建改造等。
备注	



副 本

亭卫 500 千伏变电站主变扩建工程 设计合同

合同编号 (甲方): SGSHJY00JHJS1400632

合同编号 (乙方): SB-2014-134

工程名称: 亭卫 500 千伏变电站主变扩建工程

委托方 (甲方): 国网上海市电力公司

受托方 (乙方): 上海电力设计院有限公司

签订日期: 2015 年 11 月 18 日

签订地点: 上海



第一部分 合同协议书

委托方（甲方）：国网上海市电力公司

受托方（乙方）：上海电力设计院有限公司

鉴于甲方拟委托乙方承担亭卫 500 千伏变电站主变扩建工程（以下简称“工程”）的勘察设计工作，且乙方同意接受该委托。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：亭卫 500 千伏变电站主变扩建工程

2. 工程地点：上海市金山区漕泾镇

3. 工程规模：本期工程扩建 1*1000 兆伏安主变，500 千伏及 220 千伏无新增出线。主变中性点经小电阻接地，预留小电抗接地位置。对系统继电保护、调度自动化、变电站自动化及相关土建部分进行扩建改造等。

二、勘察设计范围

乙方需承担的勘察设计工作的范围如下：亭卫 500 千伏变电站主变扩建工程相关工程的初步设计、施工图、概预算及竣工图等。

三、合同价格

本合同价格为人民币（大写）肆佰肆拾陆元整（¥ 446 元）（含税），具体价格构成见《分项价格表》（附件 1）。

四、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、招标文件和投标文件（如有）；



签 署 页

委托方 (甲方):
(盖章)

法定代表人(负责人)或
授权代表 (签字):

签订日期:

地址: 江西中路 320 号

邮编: 200002

联系人: 汤晓茜

电话: 51525222-4132

传真: 51525160

开户银行: 农行上海市分行营业部

账号: 03332200040023068

税号: 310115132224671

受托方 (乙方):
(盖章)

法定代表人(负责人)或
授权代表 (签字):

签订日期:

地址: 上海市重庆南路 310 号

邮编: 200025

联系人: 于丽娜

电话: 021-64457347

传真: 021-64457164

开户银行: 农行卢湾支行

账号: 03492300040004561

税号: 310110132313615

附件二：设计人员名单

序号	姓名	学历	职称	专业	工作分工
1	张学庆	大学	高工	电气	设总
2	陈俊琰	大学	高工	继保	主设人
3	陈轩	研究生	工程师	结构	主设人
4	毛春雷	大学	工程师	通讯	主设人
5	魏小淤	大学	工程师	系统	主设人
6	陈冬青	大学	高工	技经	主设人



输变电工程 投产验收证明

致：上海电力设计院有限公司

亭卫500千伏变电站主变扩建工程 已于 2017年03月16日

正式投运，特此证明



国网上海市电力公司经济技术研究院

2017年5月12日