

国网四川电力2025年第四次工程及服务公开招标采购（常规项目）设计类项目
招标公告
（招标编号：192534）

项目所在地区：四川省

一、招标条件

本国网四川电力2025年第四次工程及服务公开招标采购（常规项目）已由项目审批/核准/备案机关批准，项目资金来源为其他资金无，招标人为无。本项目已具备招标条件，现招标方式为公开招标。

二、项目概况和招标范围

规模：详见附件

范围：本招标项目划分为1个标段，本次招标为其中的：

(001)国网四川电力2025年第四次工程及服务公开招标采购（常规项目）设计类项目；

三、投标人资格要求

(001国网四川电力2025年第四次工程及服务公开招标采购（常规项目）设计类项目)的投标人资格能力要求：详见附件；

本项目 允许 联合体投标。

四、招标文件的获取

获取时间：从2025年07月25日 00时00分到2025年08月02日 12时00分

获取方式：详见附件

五、投标文件的递交

递交截止时间：2025年08月18日 09时30分

递交方式：详见附件电子上传文件递交

六、开标时间及地点

开标时间：2025年08月18日 09时30分

开标地点：详见附件

七、其他

详见附件

八、监督部门

本招标项目的监督部门为[国网四川省电力公司监察部](#)。

九、联系方式

招 标 人：[无](#)

地 址：[无](#)

联 系 人：[无](#)

电 话：[无](#)

电子邮件：[无](#)

招标代理机构：[四川西星电力科技咨询有限公司](#)

地 址：[成都市高新区府城大道西段399号天府新谷9栋一单元11楼](#)

联 系 人：[李女士](#)

电 话：[028-68137502](#)

电子邮件：[277481907@qq.com](#)

招标人或其招标代理机构主要负责人（项目负责人）：_____（签名）

招标人或其招标代理机构：_____（盖章）

特别提示

一、规范投标行为，严禁串通投标、虚假投标方面

1. 投标活动和投标文件是企业行为，投标人及其法定代表人（负责人）要对其负全部责任。一旦发生涉及供应商不良行为处理的情况，投标人不得以员工个人原因、其他投标人侵权等任何理由或借口申诉免于处理，招标人也无义务进行核查。

2. 做好投标信息（包括但不限于参与的投标项目、投标人信息、投标报价、投标文件内容等）保密工作，若发生投标信息失密，造成投标人信息、投标文件内容或投标报价异常一致的，其后果由投标人自负。

3. 投标人必须根据自身情况独立、慎重提出投标报价，特别是不得使用有规律有规则性的报价策略。报价异常一致或呈规律性差异的，将会按照《国家电网有限公司采购活动识别与应对围标串标工作指南》进行处理。

4. 注意核对并及时更新信用中国、国家企业信用信息公示系统、国家电网新一代电子商务平台、四川电子投标辅助工具等相关系统平台的注册信息、企业基本信息，特别是获取招标文件阶段填报的信息（如联系人姓名、电话、邮箱、公司地址等），确保其真实性和有效性。企业信息相同的，将会按照《国家电网有限公司采购活动识别与应对围标串标工作指南》进行处理。

5. 使用独有的投标文件和电脑。所有投标文件内容（包括但不限于投标文件的文字、图片、投标报价等）以及上传招投标信息系统（包括国家电网新一代电子商务平台和四川电子投标辅助工具）的电子投标文件计算机MAC地址、CPU序列号、硬盘序列号信息，出现

异常一致的，将会按照《国家电网有限公司采购活动识别与应对围标串标工作指南》进行处理。

6. 投标人须确保投标文件中涉及的业绩情况、资质证书、技术参数响应情况的真实性，严禁资质造假、发票冲红等虚假投标行为。一旦发现虚假投标行为，都将严格按照供应商不良行为相关规定进行处理。

二、规范履约行为，严禁违规换货、违规转分包方面

1. 投标人中标后，要按照招标文件和投标文件签订合同，并自觉严格执行。要保证产品和服务质量，保证交货期和工期要求，配合项目单位加强过程管控，做好到货交接验收，切实做好履约工作。

2. 中标人在履约过程中，严禁主动发生或者按项目单位要求发生虚假发货、违规换货、违规转分包等行为。各种违规行为造成的损失和责任由中标人自负，并将纳入供应商不良行为严肃处理。

国网四川电力2025年第四次工程及服务公开招标采购（常规项目）

招标文件

招标人：国网四川省电力公司

招标代理机构：四川西星电力科技咨询有限公司

2025年7月

目 录

- 第一章 招标公告
- 第二章 投标人须知
- 第三章 评标办法（综合评估法）
- 第四章 合同条款及格式
- 第五章 委托人要求（技术标准和要求）
- 第六章 投标文件格式

第一章 招标公告

国网四川电力2025年第四次工程及服务公开招标采购（常规项目） 设计类项目招标公告 招标编号：192534

1. 招标条件

项目建设单位为**国网四川省电力公司或其所属单位**（以下简称“项目单位”），项目资金来自企业自有资金，出资比例为100%，资金来源已落实，招标人为**国网四川省电力公司**，并委托**四川西星电力科技咨询有限公司**为招标代理机构。项目已具备招标条件，现对该项目进行公开招标。

本项目积极响应《中共中央国务院关于开展质量提升行动的指导意见》，倡导潜在投标人用先进标准引领服务质量提升，有效治理质量突出问题，推动形成优质优价的采购机制。

2. 项目概况与招标范围

详见招标公告附件。

3. 投标人资格要求

3.1 投标人须满足如下通用资格要求：

（1）本次招标要求投标人须为中华人民共和国境内依法注册的法人或其他组织，须具备承担所投项目的资格条件；并在人员、设备、资金等方面具有保障如期完成中标项目的能力。

（2）法定代表人（单位负责人）为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位，不得参加同一标包投标或者未划分标包的同一招标项目投标。

（3）取得国家法律、法规、规章规定的有效许可证。取得招标文件要求的国家强制认证证书。

（4）应有良好的财务状况和商业信用。

（5）根据《国家电网有限公司供应商关系管理办法》的规定，投标人存在导致其被暂停中标资格或取消中标资格的不良行为且在处理有效期内的，投标人在投标截止之日至中标通知书到达之日前，任一日在《国家电网有限公司关于供应商不良行为处理情况的通报》处理期内的均适用不良行为处理结果。或投标人存在触发《国家电网有限公司供应商关系管理办法》第六十三条安全及质量重大问题“熔断机制”情形的，其投标将被否决。即使投标人在投标截止日尚不存在上述情况，但在中标通知书到达之日前，出现上述情况的，招标人亦有权取消其中标资格。

（6）根据最高人民法院、国家发展改革委、国家铁路局等九部门联合印发的《关于在招标投标活动中对失信被执行人实施联合惩戒的通知》（法〔2016〕285号），投标人不得被人民法院列为失信被执行人。投标人不得存在违法失信行为，不得被“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）列入严重失信主体名单。即使投标人在开标当日未出现被列入失信被执行人或严重失信主体名单的情形，但在中标通知书到达之日前，存在上述情形的，招标人有权取消其中标资格。

（7）投标人不得被市场监督管理机关在国家企业信用信息公示系统中列入严重违法失信企业名单或列入经营异常名录信息。投标人需同时在商务文件中提供在国家企业信用信息公示系统（www.gsxt.gov.cn）查询的，包含“营业执照信息”、“列入严重违法失信企业名单（黑名单）”、“列入经营异常名录信息”、“行政处罚信息”、“清算信息”的查询结果（查询日期应在投标截止日前20天内，查询结果应为网站自动生成的PDF文件的电子版）。如投标人未提供企业信用信息公示报告，或提供的报告不符合招标文件规定的格式与内容，或报告内容被评标委员会认定有异议的，投标人的“列入经营异常名录信息”和“列入严重违法失信企业名单（黑名单）信息”以评标委员会在国家企业信用信息公示系统（www.gsxt.gov.cn）查询的结果为准。投标人未提供或提供的企业信用信息公示报告不符合招标文件规定的格式与内容的，评标委员会将会对投标人进行不利评价。投标人提供虚假企业信用信息公示报告的，按照虚假投标进行否决，并根据《国家电网有限公司供应商关系管理办法》进行相应处理。即使投标人在开标当日未出现被市场监督管理机关列入经营异常名录或严重违法失信企业名单的情形，但在中标通知书到达之日前，存在上述情形的，招标人有权取消其中标资格。

（8）安全质量要求

潜在投标人不得存在下列情形之一：

自开标日前三年内发生因投标人负同等及以上责任造成的重大质量事故（二级及以上质量事件）；一年内发生因投标人负同等及以上责任造成的较大及以上人身死亡事故（三级及以上人身安全事件）、较大及以上电网、设备事故（三级及以上电网、设备安全事件）；六个月内发生因投标人负同等及以上责任造成的一般人身死亡事故（四级人身安全事件）、一般电网、设备事故（四级电网、设备安全事件）或较大质量事故（三级质量事件）；三个月内发生因投标人负同等及以上责任造成的一般质量事故（四级质量事件）。

（9）信誉要求

潜在投标人不得存在下列情形：开标日前两年内存在违反国家有关法律禁止转分包规定的行为。

3.2 投标人须满足相应招标项目的专用资格要求：

详见招标公告附件。

3.3除专用资格要求中明确接受联合体投标的项目外，不接受联合体投标

。

3.4如接受联合体投标的，投标人还应遵守以下规定：

- (1) 联合体各方均应满足3.1款和3.2款的规定。
- (2) 联合体各方应按照招标文件提供的格式签订联合体协议书，明确联合体牵头人和各方的权利义务。
- (3) 联合体牵头人代表联合体各方负责获取本项目的招标文件及投标工作。
- (4) 由同一专业的单位组成的联合体，按照资质等级较低的单位确定资质等级；不同专业分工由不同单位分别承担的，按照各自的专业资质确定联合体的资质。
- (5) 联合体各方不得再以自己名义单独或参加其他联合体在同一标包中投标。

3.5

除专用资格要求中明确接受代理商投标的项目外，不接受代理商投标。

3.6

本次招标不接受投标人委托中介机构或者中间人编制投标文件或代行办理投标事宜。

3.7 各投标人均可就本次招标的部分或全部标包投标。

4. 招标文件的获取

4.1 招标文件(电子文件)免费获取。

4.2 凡有意参加投标者，请于2025年7月25日-8月2日12:00（北京时间，下同），登录招标人招投标交易平台信息系统（**国家电网有限公司电子商务平 台** ☒ <https://ecp.sgcc.com.cn> ☐ <https://sgccetp.com.cn>）获取招标文件，并按《电子招标投标办法》等国家法律法规要求，到第三方认证机构办理CA证书电子钥匙。投标人应妥善保管招标人招投标交易平台信息系统账号和密码，以及CA数字证书和密码，因上述账号、数字证书或密码保管不当造成的损失，由投标人自行承担。

投标人应在招标人招投标交易平台信息系统注册并办理CA证书电子钥匙方可获取招标文件，电子钥匙的办理流程请登录招标人招投标交易平台信息系统首页“新手指引”→“电子钥匙办理须知及电子钥匙安装包”下载所有文件仔细阅读。电子钥匙的办理需要一定的时间，请潜在投标人高度重视。由于没有及时办理电子钥匙导致获取招标文件失败，由投标人自行承担相关责任。支持电话为：4009915500

4.3

投标人需利用投标工具进行电子投标文件编制。投标工具下载方式：请各投标人在招标人招投标交易平台信息系统首页“下载专区→供应商投标工具”下载并安装。操作手册及注意事项见首页“操作说明→ECP2.0招标采购流程供应商操作手册”或“演示视频→投标工具新U+操作指导视频”。投标工具操作问题联系招标人招投标交易平台信息系统支持服务电话：010-63411000。使用投标工具电脑配置要求：内存大于8GB，64位操作系统。

4.4注意事项：详见招标公告附件。

5. 投标文件的提交

5.1 投标文件提交的截止时间(投标截止时间, 下同)为2025年8月18日09:30(北京时间)。

投标文件提交时间:所有投标文件应当在投标截止时间前递交(提交)招标人。

投标文件提交地点:电子投标文件提交至招标人招投标交易平台信息系统(电子商务平台)、国网四川省电力公司电子投标辅助工具(<https://222.212.254.94:23879/bes-supplier-ui/index.html#/passport/login>, 以下简称四川电子投标辅助工具)。

投标文件提交要求:仅接收上传至电子商务平台(含网盘系统)和四川电子投标辅助工具的电子投标文件, 详见招标公告附件。

5.2

投标截止时间之前未成功提交至招标人招投标交易平台信息系统的电子投标文件, 招标人不予受理。不接受未按规定加密的投标文件及投标文件的修改文件。不接受邮寄、现场提交等电子提交方式以外的其他方式提交投标文件及投标文件的修改文件。

5.3未按招标公告规定的时间和方式获取并下载招标文件的投标, 招标人将不予受理。

6. 发布公告的媒介

本次招标公告在招标人招投标交易平台信息系统、中国招标投标公共服务平台(<http://www.cebpubservice.com>)上发布。

7. 联系方式

招标人: 国网四川省电力公司

地址: 成都市高新区蜀绣西路366号

邮编: 610021

招标代理机构: 四川西星电力科技咨询有限公司

地址: 成都市高新区府城大道西段399号天府新谷9栋一单元11楼

邮编: 610021

联系人电话:028-68137541、028-68137540、028-68137539、028-68128402、028-68137576、028-68137580;028-68137538(中标后联系电话)

电子邮件:1396639802@qq.com

8. 合规声明

本招标文件（包括商务部分和技术部分）符合国家现行法律法规规定，若国家颁布新的法律法规或对现有法律法规进行修订，以新施行的法律法规规定为准，本项目行政监督部门为四川省发展和改革委员会、四川省住房和城乡建设厅等。

9. 权利声明

禁止对本招标文件或公示信息（依法必须招标项目的招标公告部分除外）进行任何形式的转载（包括但不限于部分或全文转载、修改后转载）或任何未经书面授权的使用。转载依法必须招标项目的招标公告或公示信息的，不得改变招标公告和公示信息的内容，须注明信息来源，不得用于非法用途。任何单位或个人不得违法转载（包括但不限于改变内容转载、转载不注明来源、遗漏或不及时转载修改或补充内容等）招标公告或公示信息、不得对招标公告或公示信息等内容进行不全面、不准确、不客观地分析或使用，任何单位或个人违法或违反本条规定转载、使用本招标文件或公示信息的，招标人将依法追究法律责任。

2025年7月25日

招标公告附件

附件1项目概况与招标范围

项目概况与招标范围

序号	包名称	招标编号	分标名称	分标编号	包号	子项目名称	网省 采购 申请 行号	最高 投标 限价(万元) (含税)	子项最高 投标 限价(万元) (含税)	报价 方式	增值 税 率 (%)	电压 等级	需求 单位	项目概况		是否 含 勘 察	计划 工期
1	西成铁路阿坝班佑牵引站220kV供电工程 I 标（设计）	192534-9001001-2100包1	电网工程 勘察设计- 勘察设计 （基建）	192534-9001001-2100	包1	西成铁路阿坝班佑牵引站220kV供电工程	350088317400010	1270.7925	1270.7925	总价（固定）	6	220kV	阿坝供电公司	主变容量2*180MVA；220千伏间隔扩建1个。	新建单回20千伏架空线路46kM。	是	详见技术规范书
2	西成铁路阿坝班佑牵引站220kV供电工程 II 标（设计）	192534-9001001-2100包2	电网工程 勘察设计- 勘察设计 （基建）	192534-9001001-2100	包2	西成铁路阿坝班佑牵引站220kV供电工程	350088317500010	1191.3959	1191.3959	总价（固定）	6	220kV	阿坝供电公司	/	新建20千伏同塔双回架空线路98kM。	是	详见技术规范书
3	西成铁路阿坝班佑牵引站220kV供电工程III标（设计）	192534-9001001-2100包3	电网工程 勘察设计- 勘察设计 （基建）	192534-9001001-2100	包3	西成铁路阿坝班佑牵引站220kV供电工程	350088317600010	1306.5548	1306.5548	总价（固定）	6	220kV	阿坝供电公司	/	新建20千伏同塔双回架空线路98kM。	是	详见技术规范书

						工程							司		空线 路99. 4kM1 。		
4	西成铁路阿 坝阿西牵引 站220kV供 电工程（设 计）	192534- 9001001 - 2100包4	电网工程 勘察设计- 勘察设计 （基建）	192534 - 900100 1-2100	包 4	西成铁 路阿坝 阿西牵 引站220 kV供电 工程	350088 317800 010	999.71 9	999.71 9	总 价 （固 定）	6	220 kV	阿 坝 供 电 公 司	/	新建 单回2 20千 伏架 空线 路81k M。	是	详见 技术 规范 书
5	西成铁路阿 坝红星牵引 站220kV外 部供电工程 （设计）	192534- 9001001 - 2100包5	电网工程 勘察设计- 勘察设计 （基建）	192534 - 900100 1-2100	包 5	西成铁 路阿坝 红星牵 引站220 kV外部 供电工 程（设 计）	350088 355400 010	1564.0 939	1564.0 939	总 价 （固 定）	6	220 kV	绵 阳 供 电 公 司	/	新建2 20kV 线路 约151 公里 。	是	详见 技术 规范 书
6	西成铁路阿 坝热柯冻恩 牵引站220k V外部供电 工程（设计 包1）	192534- 9001001 - 2100包6	电网工程 勘察设计- 勘察设计 （基建）	192534 - 900100 1-2100	包 6	西成铁 路阿坝 热柯冻 恩牵引 站220kV 外部供 电工程 （设计 包1）	350088 355500 010	1879.3 992	1879.3 992	总 价 （固 定）	6	220 kV	绵 阳 供 电 公 司	/	新建2 20kV 线路 约2× 95公 里。	是	详见 技术 规范 书
7	西成铁路阿 坝热柯冻恩 牵引站220k V外部供电 工程（设计 包2）	192534- 9001001 - 2100包7	电网工程 勘察设计- 勘察设计 （基建）	192534 - 900100 1-2100	包 7	西成铁 路阿坝 热柯冻 恩牵引 站220kV 外部供	350088 355600 010	1602.2 558	1602.2 558	总 价 （固 定）	6	220 kV	绵 阳 供 电 公 司	扩建22 0kV出 线间隔 3个。	新建2 20kV 线路 约97 公里 。	是	详见 技术 规范 书

						电工程 (设计 包2)											
8	绵阳群文220kV主变增容工程(设计)	192534-9001001-2100包8	电网工程勘察设计-勘察设计(基建)	192534-9001001-2100	包8	群文220kV变电站主变增容工程	350088338000010	221.8033	221.8033	总价(固定)	6	220kV	绵阳供电公司	增容220kV主变2×180MVA。	/	是	详见技术规范书
9	乐山夹江戴桥110kV输变电工程(勘察设计)	192534-9001001-2100包9	电网工程勘察设计-勘察设计(基建)	192534-9001001-2100	包9	乐山夹江戴桥110kV输变电工程	350088375200010	382.19933	382.19933	总价(固定)	6	110kV	乐山供电公司	(1)主变规模2×50MVA; (2)扩建出线间隔1个;(3)更换线路保护改造2套。	新建110kV线路约26.5公里。	是	详见技术规范书
10	成都龙泉驿桃园110kV输变电扩建工程(设计)	192534-9001001-2100包10	电网工程勘察设计-勘察设计(基建)	192534-9001001-2100	包10	成都龙泉驿桃园110kV输变电扩建工程	350088143900010	77.4672	77.4672	总价(固定)	6	110kV	天府新区供电公司	扩建主变63MVA。	新建线路7.15km。	是	详见技术规范书

1 1	成都双流 空110kV输 变电扩建工 程（设计）	192534- 9001001 - 2100包1 1	电网工程 勘察设计- 勘察设计 （基建）	192534 - 900100 1-2100	包 1 1	成都双 流星空1 10kV输 变电扩 建工程	350088 144000 010	47. 547 75	47. 547 75	总价 （固 定）	6	110 kV	天府新 区供电 公司	扩建主 变63MV A。	新建 线路0 .08km 。	是	详见 技术 规范 书
1 2	成都高新中 和110kV变 电站主变扩 建工程等2 个项目（设 计）	192534- 9001001 - 2100包1 2	电网工程 勘察设计- 勘察设计 （基建）	192534 - 900100 1-2100	包 1 2	成都简 阳雷家3 5kV输变 电工程	350085 385200 010	309. 02 101	218. 41 88	总价 （固 定）	6	110 kV	成都供 电公司	1. 新建 变电站 一座， 主变2* 10MVA 。	1. 架空 线路折 单约1 6. 6km ，电 缆线 路折 单约1 . 3km 。	是	详见 技术 规范 书
						成都高 新中和1 10kV主 变扩建 工程	350088 110200 010		90. 602 2					1. 扩建 主变1* 63MVA 。	1. 电 缆线 路折 单约2 . 07km 。		
1 3	内江威远下 石110kV输 变电工程等 8个项目（ 可研设计一 体化）	192534- 9001001 - 3000包1	电网工程 勘察设计- 可研设计 一体化	192534 - 900100 1-3000	包 1	内江威 远下石1 10kV输 变电工 程（可 研）	350085 303400 010	665. 12 5	35	总价 （虚 拟）	6	110 kV	内江供 电公司	新建11 0千伏 下石变 电站， 新增变 电容量 126兆 伏安。	新建 线路4 . 05公 里。	是	详见 技术 规范 书

						设计)											
						内江市 中永安 至凌家3 5kV线路 工程 (可研)	350085 304600 010		6					/		新建 线路6 .02公里。	
						内江市 中永安 至凌家3 5kV线路 工程 (设计)	350085 304700 010		22.278 9								
						内江隆 昌迎祥2 20kV变 电站110 kV元启 智算间 隔扩建 工程 (可研)	350085 634900 010		1					扩建1 个110k V出线 间隔。		/	
						内江隆 昌迎祥2 20kV变 电站110 kV元启 智算间 隔扩建 工程 (设计)	350085 637000 010		4.8147								

						V配套工程（勘察设计）											
						眉山丹棱木林110kV变电站主变扩建工程（勘察设计）	350087375400010		25.08								
15	宜宾南溪长兴35kV输变电扩建工程（可研设计一体化）	192534-9001001-3000包3	电网工程勘察设计-可研设计一体化	192534-9001001-3000	包3	宜宾南溪长兴35kV输变电扩建工程可研一体化（可研）	350088153800010	76.1438	9.7	总价（虚拟）	6	35kV	宜宾供电公司	主变容量1×10MVA。	新建线路长度7公里。	是	详见技术规范书
						宜宾南溪长兴35kV输变电扩建工程可研一体化（勘察设计）	350088153900010		66.4438								

1 6	国网四川直流中心±500kV德阳换流站直流控制保护系统综合改造（设计）	192534-9001001-2200包1	电网工程勘察设计-勘察设计（技改）	192534-9001001-2200	包1	国网四川直流中心±500kV德阳换流站直流控制保护系统综合改造	350088338200010	360.8402	360.840200	总价（虚拟）	6	±500kV	直流中心	对德阳站综合改造项目编制初步设计及概算书；编制施工图；编制工程量清单和施工图预算；编制竣工图；现场服务。改造范围主要包括：控制保护系统及相关二次设备、阀冷系统、电源系统、直流测量装置、换流阀及阀控系统、安控装置等。	/	总体要求，合同签订之日起至2026年11月30日，完成全部内容（1）初步设计交付时间：中标合同签订后30日内；（2）施工图提交时间：初设审批后
--------	-------------------------------------	-----------------------	-------------------	---------------------	----	---------------------------------	-----------------	----------	------------	--------	---	--------	------	---	---	---

																15日内； (3) 工程量清单提交时间：初设审批后15日内； (4) 竣工图提交时间：工程竣工验收后15日内。
17	四川凉山木里卡拉乡10kV卡拉线新建工程（勘察设计）	192534-9001001-2200包2	电网工程勘察设计-勘察设计（技改）	192534-9001001-2200	包2	四川凉山木里卡拉乡10kV卡拉线新建工程	350087927800010	168.8149	168.814900	总价（固定）	6	10kV	凉山供电公司	本工程新建10kV线路68.222km，新建低压线路94.035km，新建台区36台，新建用户702户。	是	自合同签订之日起至项目验收合格后三十个工

																作日 止。
1 8	国网四川省 级光传输系 统改造工程 （一期）	192534- 9001001 - 2200包3	电网工程 勘察设计- 勘察设计 （技改）	192534 - 900100 1-2200	包 3	国网四 川省级 光传输 系统改 造工程 （一期 ）	350087 430400 010	126. 23 29	126. 23 2900	总价 （固 定）	6	/	信 息 通 信 公 司	对四川省级光传 输网A平面进行 整体改造，更换 老旧设备，提升 网络带宽，优化 网络结构。共新 增10G设备37套 、光路子系统6 套，扩容10G光 板20块、2. 5G光 板63块、622M光 板43块、155M光 板33块。（设计 ）	/	合 同 签 订 之 日 起 至 项 目 竣 工 验 收 后 30 日 内

附件2专用资格要求

专用资格要求

序号	包名称	招标编号	资质要求	业绩要求	人员要求	是否接受联合体
1	西成铁路阿坝班佑牵引站220kV供电工程 I 标（设计）	192534-9001001-2100包1	1. 220kV输变电工程（含勘察）： 具有建设行政主管部门认定的工程设计电力行业（变电工程、送电工程）专业乙级及以上资质或工程设计电力行业乙级及以上资质或工程设计综合甲级资质；具有建设行政主管部门认定的工程勘察专业（含岩土工程和工程测量专业）乙级及以上资质或工程勘察综合甲级资质。	1. 变电工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）330（220）kV及以上在建或投产变电工程的勘察设计业绩不少于2项。 （2）330（220）kV及以上在建或投产变电工程的勘察设计业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的勘察设计业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产变电工程的勘察设计业绩不少于4项。 2. 线路工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）330（220）kV及以上在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于2项。 （2）330（220）kV及以上在建或投产线路工程的勘察设计业绩1项；110（66）kV在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	设总具有（满足以下任一条件均可）： 1. 330（220）kV及以上类似工程设总（项目经理）业绩，或不少于2个330（220）kV及以上类似工程主设人业绩。 2. 110（66）kV类似工程2项设总（项目经理）业绩，或不少于4个110（66）kV类似工程主设人业绩。	是

2	西成铁路阿坝班佑牵引站220kV供电工程II标（设计）	192534-9001001-2100包2	1. 220kV输变电工程（含勘察）： 具有建设行政主管部门认定的工程设计电力行业（变电工程、送电工程）专业乙级及以上资质或工程设计电力行业乙级及以上资质或工程设计综合甲级资质；具有建设行政主管部门认定的工程勘察专业（含岩土工程和工程测量专业）乙级及以上资质或工程勘察综合甲级资质。	1. 线路工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）330（220）kV及以上在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于2项。 （2）330（220）kV及以上在建或投产线路工程的勘察设计业绩1项；110（66）kV在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于4项。	设总具有（满足以下任一条件均可）： 1. 330（220）kV及以上类似工程设总（项目经理）业绩，或不少于2个330（220）kV及以上类似工程主设人业绩。 2. 110（66）kV类似工程2项设总（项目经理）业绩，或不少于4个110（66）kV类似工程主设人业绩。	是
3	西成铁路阿坝班佑牵引站220kV供电工程III标（设计）	192534-9001001-2100包3	1. 220kV输变电工程（含勘察）： 具有建设行政主管部门认定的工程设计电力行业（变电工程、送电工程）专业乙级及以上资质或工程设计电力行业乙级及以上资质或工程设计综合甲级资质；具有建设行政主管部门认定的工程勘察专业（含岩土工程和工程测量专业）乙级及以上资质或工程勘察综合甲级资质。	1. 线路工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）330（220）kV及以上在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于2项。 （2）330（220）kV及以上在建或投产线路工程的勘察设计业绩1项；110（66）kV在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于4项。	设总具有（满足以下任一条件均可）： 1. 330（220）kV及以上类似工程设总（项目经理）业绩，或不少于2个330（220）kV及以上类似工程主设人业绩。 2. 110（66）kV类似工程2项设总（项目经理）业绩，或不少于4个110（66）kV类似工程主设人业绩。	是
4	西成铁路阿坝阿西牵引站220kV供电工程（设计）	192534-9001001-2100包4	1. 220kV输变电工程（含勘察）： 具有建设行政主管部门认定的工程设计电力行业（变电工程、送电工程）专业乙级及以上资质或工程设计电力行业乙级及以上资质或工程设计综合甲级资质；具有建设行政主管部门认定的工程勘察专业（含岩土工程和工程测量专业）乙级及以上资质或工程勘察综合甲级资质。	1. 线路工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）330（220）kV及以上在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于2项。 （2）330（220）kV及以上在建或投产线路工程的勘察设计业绩1项；110（66）kV在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于2项。	设总具有（满足以下任一条件均可）： 1. 330（220）kV及以上类似工程设总（项目经理）业绩，或不少于2个330（220）kV及以上类似工程主设人业绩。 2.	是

			勘察综合甲级资质。	。 (3) 110（66）kV在建或投产线路工程的勘察 设计业绩不少于4项。	110（66）kV类似工程2 项设总（项目经理）业 绩，或不少于4个110（ 66）kV类似工程主设人 业绩。	
5	西成铁路 阿坝红星 牵引站220 kV外部供 电工程（ 设计）	192534- 9001001- 2100包5	1. 220kV输变电工程（含勘察）： 具有建设行政主管部门认定的工程设 计电力行业（变电工程、送电工程） 专业乙级及以上资质或工程设计电力 行业乙级及以上资质或工程设计综合 甲级资质；具有建设行政主管部门认 定的工程勘察专业（含岩土工程和工 程测量专业）乙级及以上资质或工程 勘察综合甲级资质。	1. 线路工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件 均可）： (1) 330（220）kV及以上在建或投产线路 工程的勘察设计业绩不少于2项。 (2) 330（220）kV及以上在建或投产线路 工程的勘察设计业绩1项；110（66）kV在建 或投产线路工程的勘察设计业绩不少于2项 。 (3) 110（66）kV在建或投产线路工程的勘 察设计业绩不少于4项。	设总具有（满足以下任 一条件均可）： 1. 330（220）kV及以上 类似工程设总（项目经 理）业绩，或不少于2 个330（220）kV及以上 类似工程主设人业绩。 2. 110（66）kV类似工程2 项设总（项目经理）业 绩，或不少于4个110（ 66）kV类似工程主设人 业绩。	是
6	西成铁路 阿坝热柯 冻恩牵引 站220kV外 部供电工 程（设计 包1）	192534- 9001001- 2100包6	1. 220kV输变电工程（含勘察）： 具有建设行政主管部门认定的工程设 计电力行业（变电工程、送电工程） 专业乙级及以上资质或工程设计电力 行业乙级及以上资质或工程设计综合 甲级资质；具有建设行政主管部门认 定的工程勘察专业（含岩土工程和工 程测量专业）乙级及以上资质或工程 勘察综合甲级资质。	1. 线路工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件 均可）： (1) 330（220）kV及以上在建或投产线路 工程的勘察设计业绩不少于2项。 (2) 330（220）kV及以上在建或投产线路 工程的勘察设计业绩1项；110（66）kV在建 或投产线路工程的勘察设计业绩不少于2项 。 (3) 110（66）kV在建或投产线路工程的勘 察设计业绩不少于4项。	设总具有（满足以下任 一条件均可）： 1. 330（220）kV及以上 类似工程设总（项目经 理）业绩，或不少于2 个330（220）kV及以上 类似工程主设人业绩。 2. 110（66）kV类似工程2 项设总（项目经理）业 绩，或不少于4个110（ 66）kV类似工程主设人 业绩。	是

7	西成铁路阿坝热柯冻恩牵引站220kV外部供电工程（设计包2）	192534-9001001-2100包7	1. 220kV输变电工程（含勘察）： 具有建设行政主管部门认定的工程设计电力行业（变电工程、送电工程）专业乙级及以上资质或工程设计电力行业乙级及以上资质或工程设计综合甲级资质；具有建设行政主管部门认定的工程勘察专业（含岩土工程和工程测量专业）乙级及以上资质或工程勘察综合甲级资质。	1. 变电工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）330（220）kV及以上在建或投产变电工程的勘察设计业绩不少于2项。 （2）330（220）kV及以上在建或投产变电工程的勘察设计业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的勘察设计业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产变电工程的勘察设计业绩不少于4项。 2. 线路工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）330（220）kV及以上在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于2项。 （2）330（220）kV及以上在建或投产线路工程的勘察设计业绩1项；110（66）kV在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	设总具有（满足以下任一条件均可）： 1. 330（220）kV及以上类似工程设总（项目经理）业绩，或不少于2个330（220）kV及以上类似工程主设人业绩。 2. 110（66）kV类似工程2项设总（项目经理）业绩，或不少于4个110（66）kV类似工程主设人业绩。	是
8	绵阳群文220kV主变扩容工程（设计）	192534-9001001-2100包8	1. 220kV输变电工程（含勘察）： 具有建设行政主管部门认定的工程设计电力行业（变电工程、送电工程）专业乙级及以上资质或工程设计电力行业乙级及以上资质或工程设计综合甲级资质；具有建设行政主管部门认定的工程勘察专业（含岩土工程和工程测量专业）乙级及以上资质或工程勘察综合甲级资质。	1. 变电工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）330（220）kV及以上在建或投产变电工程的勘察设计业绩不少于2项。 （2）330（220）kV及以上在建或投产变电工程的勘察设计业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的勘察设计业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产变电工程的勘察设计业绩不少于4项。	设总具有（满足以下任一条件均可）： 1. 330（220）kV及以上类似工程设总（项目经理）业绩，或不少于2个330（220）kV及以上类似工程主设人业绩。 2. 110（66）kV类似工程2项设总（项目经理）业绩。	是

				察设计业绩不少于4项。	绩，或不少于4个110（66）kV类似工程主设人业绩。	
9	乐山夹江戴桥110kV输变电工程(勘察设计)	192534-9001001-2100包9	具有建设行政主管部门认定的工程设计电力行业（变电工程、送电工程）专业丙级及以上资质或工程设计电力行业乙级及以上资质或工程设计综合甲级资质；具有建设行政主管部门认定的工程勘察专业（含岩土工程和工程测量专业）丙级及以上资质或工程勘察综合甲级资质。	1. 变电工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的勘察设计业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的勘察设计业绩1项；35kV在建或投产变电工程的勘察设计业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产变电工程的勘察设计业绩不少于4项。 2. 线路工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的勘察设计业绩1项；35kV在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	设总具有（满足以下任一条件均可）： 1. 110（66）kV及以上类似工程设总（项目经理）业绩，或不少于2个110（66）kV及以上类似工程主设人业绩。 2. 35kV类似工程2项设总（项目经理）业绩，或不少于4个35kV类似工程主设人业绩。	是

10	成都龙泉驿桃园110kV输变电扩建工程（设计）	192534-9001001-2100包10	具有建设行政主管部门认定的工程设计电力行业（变电工程、送电工程）专业丙级及以上资质或工程设计电力行业乙级及以上资质或工程设计综合甲级资质；具有建设行政主管部门认定的工程勘察专业（含岩土工程和工程测量专业）丙级及以上资质或工程勘察综合甲级资质。	1. 变电工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的勘察设计业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的勘察设计业绩1项；35kV在建或投产变电工程的勘察设计业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产变电工程的勘察设计业绩不少于4项。 2. 线路工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的勘察设计业绩1项；35kV在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	设总具有（满足以下任一条件均可）： 1. 110（66）kV及以上类似工程设总（项目经理）业绩，或不少于2个110（66）kV及以上类似工程主设人业绩。 2. 35kV类似工程2项设总（项目经理）业绩，或不少于4个35kV类似工程主设人业绩。	是
----	-------------------------	------------------------	---	---	--	---

11	成都双流 星空110kV 输变电扩 建工程（ 设计）	192534- 9001001- 2100包11	具有建设行政主管部门认定的工程设计电力行业（变电工程、送电工程）专业丙级及以上资质或工程设计电力行业乙级及以上资质或工程设计综合甲级资质；具有建设行政主管部门认定的工程勘察专业（含岩土工程和工程测量专业）丙级及以上资质或工程勘察综合甲级资质。	1. 变电工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的勘察设计业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的勘察设计业绩1项；35kV在建或投产变电工程的勘察设计业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产变电工程的勘察设计业绩不少于4项。 2. 线路工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的勘察设计业绩1项；35kV在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	设总具有（满足以下任一条件均可）： 1. 110（66）kV及以上类似工程设总（项目经理）业绩，或不少于2个110（66）kV及以上类似工程主设人业绩。 2. 35kV类似工程2项设总（项目经理）业绩，或不少于4个35kV类似工程主设人业绩。	是
----	--	--------------------------------	---	---	--	---

12	成都高新中和110kV变电站主变扩建工程等2个项目（设计）	192534-9001001-2100包12	具有建设行政主管部门认定的工程设计电力行业（变电工程、送电工程）专业丙级及以上资质或工程设计电力行业乙级及以上资质或工程设计综合甲级资质；具有建设行政主管部门认定的工程勘察专业（含岩土工程和工程测量专业）丙级及以上资质或工程勘察综合甲级资质。	1. 变电工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的勘察设计业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的勘察设计业绩1项；35kV在建或投产变电工程的勘察设计业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产变电工程的勘察设计业绩不少于4项。 2. 线路工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的勘察设计业绩1项；35kV在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产线路工程的勘察设计业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	设总具有（满足以下任一条件均可）： 1. 110（66）kV及以上类似工程设总（项目经理）业绩，或不少于2个110（66）kV及以上类似工程主设人业绩。 2. 35kV类似工程2项设总（项目经理）业绩，或不少于4个35kV类似工程主设人业绩。	是
----	-------------------------------	------------------------	---	---	--	---

13	内江威远 下石110kV 输变电工程 等8个项目 (可研设计 一体化)	192534- 9001001- 3000包1	具有建设行政主管部门认定的工程设计电力行业(变电工程、送电工程)专业丙级及以上资质或工程设计电力行业乙级及以上资质或工程设计综合甲级资质;具有建设行政主管部门认定的工程勘察专业(含岩土工程和工程测量专业)丙级及以上资质或工程勘察综合甲级资质。	1. 变电工程 近5年,投标人应具有(满足以下任一条件均可): (1) 110(66)kV及以上变电工程(在建或投产)的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于2项。 (2) 110(66)kV及以上变电工程(在建或投产)的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于1项;35kV变电工程(在建或投产)的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于2项。 (3) 35kV变电工程(在建或投产)的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于4项。 2. 线路工程 近5年,投标人应具有(满足以下任一条件均可): (1) 110(66)kV及以上线路工程(在建或投产)的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于2项。 (2) 110(66)kV及以上线路工程(在建或投产)的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于1项;35kV线路工程(在建或投产)的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于2项。 (3) 35kV线路工程(在建或投产)的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	设总具有(满足以下任一条件均可): 1. 110(66)kV及以上类似工程设总(项目经理)业绩,或不少于2个110(66)kV及以上类似工程主设人业绩。 2. 35kV类似工程2项设总(项目经理)业绩,或不少于4个35kV类似工程主设人业绩。	是
----	--	-------------------------------	---	---	--	---

14	眉山仁寿广桥110kV输变电工程等3个项目（可研设计一体化）	192534-9001001-3000包2	具有建设行政主管部门认定的工程设计电力行业（变电工程、送电工程）专业丙级及以上资质或工程设计电力行业乙级及以上资质或工程设计综合甲级资质；具有建设行政主管部门认定的工程勘察专业（含岩土工程和工程测量专业）丙级及以上资质或工程勘察综合甲级资质。	1. 变电工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）110（66）kV及以上变电工程（在建或投产）的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于2项。 （2）110（66）kV及以上变电工程（在建或投产）的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于1项；35kV变电工程（在建或投产）的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于2项。 （3）35kV变电工程（在建或投产）的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于4项。 2. 线路工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）110（66）kV及以上线路工程（在建或投产）的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于2项。 （2）110（66）kV及以上线路工程（在建或投产）的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于1项；35kV线路工程（在建或投产）的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于2项。 （3）35kV线路工程（在建或投产）的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	设总具有（满足以下任一条件均可）： 1. 110（66）kV及以上类似工程设总（项目经理）业绩，或不少于2个110（66）kV及以上类似工程主设人业绩。 2. 35kV类似工程2项设总（项目经理）业绩，或不少于4个35kV类似工程主设人业绩。	是
----	--------------------------------	-----------------------	---	---	--	---

15	宜宾南溪 长兴35kV 输变电扩 建工程（ 可研设计 一体化）	192534- 9001001- 3000包3	具有建设行政主管部门认定的工程设计电力行业（变电工程、送电工程）专业丙级及以上资质或工程设计电力行业乙级及以上资质或工程设计综合甲级资质；具有建设行政主管部门认定的工程勘察专业（含岩土工程和工程测量专业）丙级及以上资质或工程勘察综合甲级资质。	1. 变电工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）35kV及以上变电工程（在建或投产）的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于2项。 （2）35kV及以上变电工程（在建或投产）的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于1项；10kV变电工程（在建或投产）的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于2项。 （3）10kV变电工程（在建或投产）的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于4项。 2. 线路工程 近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）35kV及以上线路工程（在建或投产）的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于2项。 （2）35kV及以上线路工程（在建或投产）的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于1项；10kV线路工程（在建或投产）的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于2项。 （3）10kV线路工程（在建或投产）的可研业绩和勘察设计业绩分别不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	设总具有（满足以下任一条件均可）： 1. 35及以上类似工程设总（项目经理）业绩，或不少于2个35kV及以上类似工程主设人业绩。 2. 10kV类似工程2项设总（项目经理）业绩，或不少于4个10kV类似工程主设人业绩。	是
16	国网四川 直流中心 ±500kV德 阳换流站 直流控制 保护系统 综合改造 （设计）	192534- 9001001- 2200包1	具有建设行政主管部门核发的工程设计综合资质或电力行业工程设计行业甲级或电力行业工程设计变电工程和送电工程专业甲级资质。	近5年，投标人具有与招标项目同等电压等级及以上类似工程设计业绩不少于1项。	/	否

17	四川凉山木里卡拉乡10kV卡拉线新建工程（勘察设计）	192534-9001001-2200包2	（1）具有建设行政主管部门核发的工程设计综合资质或电力行业工程设计行业乙级及以上或电力行业工程设计变电工程和送电工程专业丙级及以上资质； （2）工程勘察综合甲级或工程勘察专业丙级（含岩土工程和工程测量专业）及以上资质。	近5年，投标人具有与招标项目同等电压等级及以上类似工程勘察设计业绩不少于1项。	/	否
18	国网四川省省级光传输系统改造工程（一期）	192534-9001001-2200包3	具有建设行政主管部门核发的工程设计综合资质或电力行业工程设计行业乙级及以上或电力行业工程设计变电工程和送电工程专业乙级及以上资质。	近5年，投标人具有与招标项目同等电压等级及以上类似工程设计业绩不少于1项。	/	否

注：1. “近5年”指2020年1月1日至投标截止日。

设计

（注）对业绩要求的说明如下：

1. 类似工程是指与招标项目在结构形式、使用功能、建设规模相同或相近的项目；
2. 在建工程业绩以合同签订时间为依据。
3. 投产工程业绩以竣工验收证书（送变电工程启动竣工验收证书、或交接证书、或验收证书等）签订时间为依据。
4. 工程业绩电压等级序列：1000（直流±1100、直流±800）千伏、750（直流±660）千伏、500（直流±500、直流±400）千伏、330（220、直流±320）千伏、110（66）千伏、35千伏、10千伏等。工程业绩折算根据各标包要求，并仅允许相邻电压等级由低电压等级向高电压等级折算。
5. 海外工程业绩电压等级：介于220-500千伏之间的电压等级（不含500千伏），按220、330千伏电压等级业绩计算。
6. 输变电工程业绩统计规则
 - （1）新建变电工程业绩指：含新建变电站（开关站、换流站、串补站）；
 - （2）新建线路工程业绩指：含新建线路工程；
 - （3）新建输变电工程业绩指：含新建变电站和新建线路工程；
 - （4）扩建变电工程业绩指：仅含扩建、更换变压器工程；
 - （5）改建线路工程业绩指：仅含包括所有工序（基础、组塔、放线）的线路段；
 - （6）线路工程业绩均按线路折单计算长度。
7. 专用资质业绩描述中“不少于*项”为包含本数字的数量。

（注）1. 对分标名称“电网工程勘察设计-勘察设计（基建）”、“电网工程勘察设计-可研设计一体化”设总的说明如下：同一设总在合同签订到施工图（技术部分）评审意见出具期间不得承担超过5个输变电工程（含在建工程和本次招标工程），其中500千伏及以上工程的承包人设总在合同签订到施工图（技术部分）评审意见出具期间不得承担超过2个。

2. 对分标名称“电网工程勘察设计-勘察设计（基建）”、“电网工程勘察设计-可研设计一体化”允许联合体项目的要求：若为联合体投标，联合体所有成员数量不得超过2家，联合体牵头单位应为设计单位。

附件3招标公告补充说明

序号	事项	内容
一	对合同、评分标准的说明	1、合同：本批次招标项目对应使用的合同详见投标人须知前附表之附表一“合同模板名称”一列，并在下载的完整招标文件压缩包“商务详评细则、技术详评细则、价格公式、合同压缩包”中的“国网四川公司合同库”寻找对应合同。 2、评分标准及权重：本批次招标项目对应使用的评分标准及权重详见投标人须知前附表之附表一“权重比例（技：商：价）”列和“商务详评、技术详评、价格公式”列；“商务详评、技术详评、价格公式”可在下载的完整招标文件压缩包“商务详评细则、技术详评细则、价格公式压缩包”中寻找对应评分标准。
二	开标地点	1、在“腾讯会议”线上开标。 2、开标结束后24小时内，各投标人可登陆电子商务平台并插入CA钥匙，查看开标一览表。 3、开标全过程将同步在“腾讯会议”APP线上直播，会议号为：774709201。 腾讯会议使用方法详见手册：https://meeting.tencent.com/support.html），注意事项如下： （1）会议目前为密码锁定状态，将会在投标截止时间前15分钟解锁。 （2）为保证网络通畅和直播效果，每个投标人仅限1人参与会议。 （3）为保持会场安静，请各投标人点击界面下方“静音”按钮，开标过程中如有疑问，可申请开启语音或拨打开标联系人电话：028-68137538。
三	授标原则	1、针对“电网工程勘察设计-勘察设计（基建）”、“电网工程勘察设计-可研设计一体化”分标的项目：同一设总在合同签订到施工图（技术部分）评审意见出具期间不得承担超过5个输变电工程（含在建工程和本次招标工程），其中500千伏及以上工程的承包人设总在合同签订到施工图（技术部分）评审意见出具期间不得承担超过2个输变电工程。 注：原则上推荐综合得分排序第一的投标人为中标人。 （1）评标委员会推荐中标次序按同一分标下排序第一投标人的投标报价从大到小的顺序进行，当某一个投标人在多个标包中同时得分最高时，则以投标报价从大到小的顺序推荐其中标（按折扣比例报价的项目以招标金额×折扣比例从大到小的顺序推荐其中标）。当出现多个投标报价最高且相等的包，则以价格得分从高到低的顺序推荐其中标。当价格得分仍相同，则以技术得分从高到低的顺序推荐其中标。投标报价（按折扣比例报价的项目以招标金额×折扣比例计算）、价格得分和技术得分都相等的，由评标委员会确定。该投标人在其所投剩余标包中，只参加评标、不参加排序（排序为空）和推荐中标。 （2）当多个投标人在同一包的综合评标得分相等时，以技术评标得分较高者为优先；技术评标得分也相同时，以投标报价低者为优先；投标报价和技术评标得分都相等的，由评标委员会确定。 （3）如果可授标有效投标人均已授标后尚有剩余未授标包，则未授标包均按照以上规定再行一轮授标，以此类推。

四	关于严禁串通投标进一步规范投标行为相关要求	招标采购活动中投标人应自行响应招标采购文件，参与投标事宜，不接受投标人委托中介机构或者中间人代行办理投标事宜。 招标采购过程中严格执行国家法律法规及公司相关规章制度，严肃查处串通投标行为，对于投标人之间、投标人委托中介机构或者中间人参与投标活动中的串通投标行为，一经查实，严厉处罚。 在招标采购过程中，投标人或投标文件存在下列情形之一的，视为投标人相互串通投标： 1) 不同投标人的投标文件由同一单位或者个人编制，不同投标人的电子投标文件通过同一台电脑制作、上传。同一标包中，不同投标人编制电子投标文件（包括价格、技术、商务和资质业绩文件中任一类别）时使用的计算机硬件网卡 MAC 地址（如有）、CPU 序列号和硬盘序列号均相同。 2) 不同投标人委托同一单位或者个人办理投标事宜（如电子化投标过程中在获取招标文件、递交投标文件、提出澄清、提出异议、澄清回复、踏勘现场等阶段的联系信息一致，如联系人姓名、电话、邮箱、地址一致）。 3) 不同投标人的投标文件载明的项目管理成员为同一人，除非投标人能够证明其不存在串通投标行为。 4) 不同投标人的投标保证金或投标保证保险的保费从同一单位或者个人账户转出。 5) 不同投标人的投标文件异常一致（如投标文件错误表述、错误计算或者笔误雷同，投标文件整段内容一致（引用除外），投标文件排版格式一致等）。 6) 不同投标人的投标文件上所加盖公司印章、签字相同。 7) 不同投标人的投标文件相互混装。 8) 不同投标人的投标报价呈规律性差异（如同一标包中不同投标人的投标报价呈等差数列或有规律性的百分比等）。 9) 存在关联关系的投标人投同一标包。 投标人存在串通投标或视为串通投标行为的，该投标人参与本次招标活动的所有标包将被否决，同时招标人将依据《国家电网有限公司供应商不良行为处理管理细则》规定进行后续处理。
五	投标保证金重要提示	本批次项目免收投标保证金，招标文件中保证金缴纳的相关要求均不适用，但必须按照投标文件格式要求提供《投标保证信用承诺书》。
六	签字盖章重要要求	<u>1、对于系统电子投标文件，仅需分别完成价格文件（含“投标函及投标函价格表”、“报价明细表”）、商务文件、技术文件的整体电子签章，投标工具默认盖章至文件首页，其中，投标文件格式中明确标明签字或盖章的文件，应打印并进行线下签字或盖章，然后以图片格式插入编制的文件中。投标文件所附证书证件均为原件扫描件。</u>
七	图纸及其他附件	是否提供服务项目以第五章委托人要求（技术标准和要求）要求为准，施工项目以第六章图纸要求为准。 如明确提供图纸资料的： 从“电子商务平台”下载（即下载的招标文件和技术规范书压缩包）。

八	证明材料放置说明	凡招标公告“投标人资格要求”中要求“投标人”自身必须具备的资格证书、备案记录、开具的承诺函（设计、施工、监理对关键人员的承诺函以招标文件格式要求为准）等证明材料均应编制在商务投标文件中； 要求“投标人”提供的人员证书、业绩证明、设备的生产制造能力（需提供大修设备的生产制造装备的证明材料或同电压等级同类设备的型式试验报告或出厂检验报告证明文件）等证明材料均应编制在技术投标文件中； 如招标文件中“投标文件格式”对某项证明材料的编制要求与上述不一致，则应以招标文件的格式要求为准，因投标文件编制不规范导致的一切后果（包括且不限于否决、扣分等情形），由投标人自行承担。
九	近年财务状况的年份要求	3个会计年度（2022-2024年）
十	其他说明	1、本批次招标文件模板已采用2025年最新版文件，请各投标人务必仔细阅读并按要求响应。 2、本批次部分多项目合包的标包，可能存在各子项目报价要求不同的情况，请各投标人对应子项目报价要求分别响应。 3、投标报价文件的制作应根据招标公告、技术规范书和格式要求制作。 4、项目能否分包具体要求详见招标文件投标人须知前附表。 5、具体投标操作请提前查看电子商务平台首页下方的新手指引、操作说明、演示视频及下载专区： 新手指引：https://ecp.sgcc.com.cn/ecp2.0/portal/#/list/list-only/2018032600000013_3_2018072800069689 操作手册：https://ecp.sgcc.com.cn/ecp2.0/portal/#/list/download/2018032600000013_3_2018072800069691 演示视频：https://ecp.sgcc.com.cn/ecp2.0/portal/#/list/download/2018032600000013_3_2018072800069693 下载专区：https://ecp.sgcc.com.cn/ecp2.0/portal/#/list/download/2018032600000013_3_2018072800069695

附件4投标文件提交要求

文件名称	文件介质	提交要求
1. 价格文件	投标函及投标函价格表PDF，报价明细表PDF、可编辑EXCEL、清单标准化版本（如有）	1. 使用供应商投标工具U+维护投标报价相应信息后，加密上传至电子商务平台。 2. 使用四川电子投标辅助工具加密压缩上传至辅助工具的“商务附件”。
2. 商务投标文件	PDF	1. 价格文件和商务投标文件一并压缩后，使用供应商投标工具U+加密上传至电子商务平台商务“网盘系统”。 2. 使用四川电子投标辅助工具加密上传至辅助工具的“商务文件”。
3. 技术投标文件	PDF	1. 使用供应商投标工具U+加密上传至电子商务平台技术“网盘系统”。 2. 使用四川电子投标辅助工具加密上传至辅助工具的“技术文件”。
4. 仅针对基建输电变电施工、监理项目：独立的关键人员配置汇总表	可编辑EXCEL	1. 使用供应商投标工具U+加密上传至电子商务平台技术“网盘系统”。 2. 使用四川电子投标辅助工具加密压缩上传至辅助工具的“技术附件”。
文件格式、大小限制及其他要求		
1、电子商务平台：商务“网盘系统”（ZIP格式，1G）、技术“网盘系统”（ZIP格式，1G） 2、四川电子投标辅助工具：商务文件模块（PDF格式，1G）、商务补充文件模块（PDF格式，300M）、商务附件模块（ZIP格式，300M）、技术文件（PDF格式，1G）、技术补充文件（PDF格式，300M）、技术附件（ZIP格式，300M） 3、请各投标人在保证内容清晰识别的前提下，优化压缩方式或精简文件，将大小控制在范围内。 4、投标人应确保上传两个平台的投标文件相应内容一致。 5、对于投标文件提交不完整、不可读取、未按招标文件格式内容要求提供可能导致的后果由投标人自行负责。		

(1) 电子商务平台“网盘系统”操作指南

请各投标人登录新一代电子商务平台网站“下载专区”，下载最新版“供应商投标工具”进行安装、操作。具体下载网站如下：

https://ecp.sgcc.com.cn/ecp2.0/portal/#/list/down/2018032600000013_3_2018072800069695

(2) 四川电子投标辅助工具操作指南

标书购买截止时间后，才能在“国网四川省电力公司电子投标辅助工具”看见所报名项目，请各投标人使用电子商务平台企业CA证书电子钥匙登录辅助工具，并在标书购买截止时间后至投标文件递交截止时间前完成投标文件的加密及上传，为避免文件上传失败，请提前错峰完成投标文件的准备及上传工作。

上传文件时，先将招标文件按投标文件格式中的要求做成双层PDF格式，再使用“优泰Office签章客户端”对投标文件进行电子签章，再上传至“国网四川省电力公司电子投标辅助工具”。

“国网四川省电力公司电子投标辅助工具”网址及操作手册（含注册流程）下载地址：<https://222.212.254.94:23879/bes-supplier-ui/index.html#/passport/login>

辅助工具技术支持电话：028-

67938683，转1再转3，进入电子投标业务咨询，语音提示结束后直接描述咨询问题，如问题未解决，可按提示转人工服务。