

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）监理类项目
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）监理类项目已由项目审批/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）监理类项目；

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）监理类项目)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

1、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。

国网四川电力2025年第三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6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年第三次工程及服务公开招标采购（常规项目） 监理类项目招标公告 招标编号：192533

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6月7日-6月14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6月30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:028-68128403、028-68137525、028-68128405、028-68137520、028-68128402

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6月7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	增值税税率(%)	电压等级	需求单位	项目概况		计划工期
1	广元电厂500kV送出工程(监理)	192533-9001003-1100包1	电网工程施工监理-输变电(基建)	192533-9001003-1100	包1	昭化500千伏变电站间隔扩建工程	350087869400010	83.7504	23.9317	总价(固定)	6	500kV	建设分公司	(1) 扩建出线间隔2个(2) 配套通信工程	线路路径长18.1km其中双回路长2×17.1，单回路长1.0km	自合同生效之日起，至合同项下全部义务履行完毕止。
						广元电厂至昭化500千伏线路工程	350087869500010		58.7891	总价(固定)						
						安全稳定控制系统工程	350087869600010		1.0296	总价(固定)						
2	凉山中500kV输变电工程	192533-9001003-1100包2	电网工程施工	192533-9001003-1100	包2	凉山中500千伏变电站新建工程	350087595900010	936.7791	717.448	总价(固定)	6	500kV	建设分公司	(1)新建凉山中500千伏变电站，主变终期规模4×120万千瓦安，本期	新建凉山中-盐源(百灵)2回500千伏线路69千米，其中同塔双回路	自合同生效之日起，至合同项下全部义务履行完毕止。

	(监 理)		工 监 理— 输 变 电 (基 建)			百灵500千 伏变电站间 隔扩建工程	3500876020 00010		18.0 116	总价 (固 定)				3×120 万千伏安。 (2)扩建盐源(百灵)500千伏 变电站500千伏 出线间隔2个。	设 2×2.5千米, 单回架设 32+32千米, 导线截面4×7 20 平方毫米。	
						凉山中至百 灵500千伏 线路工程	3500876021 00010		198. 5933	总价 (固 定)						
						安全稳定控 制系统工程	3500879249 00010		2.72 62	总价 (固 定)						
3	阿坝1 000千 伏变 电站5 00千 伏配 套工 程(监 理)	192533- 9001003- 1100包3	电 网 工 程 施 工 监 理— 输 变 电 (基 建)	192533- 9001003 -1100	包3	色尔古500 千伏变电站 改造工程	3500876008 00010	938. 8146	12.0 036	总价 (固 定)	6	500 kV	建设分 公司	1) 色尔古变 电站改造工程 更换2回出线高 抗及中性点小 抗,并新增一个 通信预制舱。 2) 马尔康500 千伏变电站扩 建工程 改接3个500kV 出线间隔,扩 建2台低压电抗 器。	1) 马尔康至 色尔古500千 伏线路开断接 入阿坝特线路 工程 从阿坝特高压 变电站500kV 出线构架起, 至马尔康— 色尔古500kV 双回线路π接 点止,线路全 长约95.1km, 其中2×1.4km 按同塔双回架 设,其余92.3 km按四个单回 架设。导线截 面4×630平方 毫米。 2) 巴拉水电	自合同生效之日 起,至合同项下 全部义务履行完 毕止。
						马尔康500 千伏变电站 扩建工程	3500876009 00010		7.02 85	总价 (固 定)						
						马尔康至色 尔古500千 伏线路开断 接入阿坝特 线路工程	3500876010 00010		543. 0079	总价 (固 定)						
						巴拉水电站 至马尔康50 0千伏线路 改接工程	3500876011 00010		376. 7746	总价 (固 定)						

															站至马尔康500千伏线路改接工程 从巴拉水电站— 马尔康500kV线路松岗镇北侧改接点起，至阿坝特500kV进线构架止，线路路径全长约79km，除阿坝1000kV特高压变电站终端塔采用同塔双回单侧挂线外，其余均按单回路架设，导线截面4×630平方毫米。	
4	成都广都500kV变电站第四台主变扩建工程（监理）	192533-9001003-1100包4	电网工程施工监理—输变电	192533-9001003-1100	包4	四川成都广都500千伏变电站第四台主变扩建工程	350086399900010	67.3581	67.3581	总价（固定）	6	500kV	成都供电公司	1200MVA变压器一组	/	自合同生效之日起，至合同项下全部义务履行完毕止。

			(基 建)													
5	成都 大林5 00kV 变电站主 变扩建工 程施工（ 监理）	192533- 9001003- 1100包5	电 网 工 程 施 工 监 理— 输 变 电 （ 基 建 ）	192533- 9001003 -1100	包5	成都大林50 0千伏变电 站主变扩建 工程	3500864121 00010	63. 9 887	63. 9 887	总 价 （ 固 定 ）	6	500 kV	成都供 电公司	1200MVA变压器 一组	/	自合同生效之日起，至合同项下全部义务履行完毕止。
6	成都 兴梦5 00kV 变电站主 变扩建工 程施工（ 监理）	192533- 9001003- 1100包6	电 网 工 程 施 工 监 理— 输 变 电	192533- 9001003 -1100	包6	四川成都兴 梦500千伏 变电站主变 扩建工程	3500864123 00010	44. 1 633	44. 1 633	总 价 （ 固 定 ）	6	500 kV	成都供 电公司	1200MVA变压器 一组	/	自合同生效之日起，至合同项下全部义务履行完毕止。

			(基 建)													
7	阿坝特500千伏配套工程及双江口500千伏送出工程阿坝特站间隔扩建(监理)	192533-9001003-1100包7	电网工程施工监理-输变电(基建)	192533-9001003-1100	包7	阿坝1000千伏变电站500千伏扩建工程	350087601200010	59.8020	50.3522	总价(固定)	6	500kV	建设分公司	阿坝1000千伏变电站,本期扩建7个500kV出线间隔。	/	自合同生效之日起,至合同项下全部义务履行完毕止。
						阿坝1000千伏变电站间隔扩建工程	350087601300010		9.4498	总价(固定)						
8	阿坝双江口水电站500千伏送出工程(监理)	192533-9001003-1100包8	电网工程施工监理-输	192533-9001003-1100	包8	双江口水电站至阿坝特500千伏线路工程	350087599400010	926.323	926.323	总价(固定)	6	500kV	建设分公司	/	从双江口水电站500kV升压站出线构架起,至阿坝1000kV特高压变电站至,线路全长I回102.422km,II回102.498km,其中	自合同生效之日起,至合同项下全部义务履行完毕止。

	)		变 电 (基 建)												同塔双回架设 97.684km, 单 回架设9.552k m, 导线截面4 ×630平方毫 米。	
9	渝昆 高铁 宜宾 高县 牵引 站220 kV外 部供 电工 程(监 理)	192533- 9001003- 1100包9	电 网 工 程 施 工 监 理- 输 变 电 (基 建)	192533- 9001003 -1100	包9	北荆坝220k V变电站220 kV间隔扩建 工程	3500874888 00010	95.6 641	5.69 35	总 价 (固 定)	6	220 kV	巴中供 电公司	(1) 扩建出线 间隔1个(2) 完善线路保护 装置1套	(1) 新建架 空线路54.1km 。	自合同生效之日 起, 至合同项下 全部义务履行完 毕止。
						高县220kV 变电站保护 完善工程	3500874889 00010		1.65 82	总 价 (固 定)						
						高县— 高县牵引站 220kV线路 工程	3500875020 00010		50.7 248	总 价 (固 定)						
						北荆坝— 高县牵引站 220kV线路 工程	3500875021 00010		37.5 876	总 价 (固 定)						
1 0	广安 拱桥2 20kV 输变 电工 程(监 理)	192533- 9001003- 1100包10	电 网 工 程 施 工 监 理- 输 变	192533- 9001003 -1100	包10	拱桥220kV 变电站新建 工程	3500875712 00010	297. 2151	282. 3391	总 价 (固 定)	6	220 kV	广安供 电公司	新建变电2*240 MVA	新建双回线路 3km	自合同生效之日 起, 至合同项下 全部义务履行完 毕止。
						黄岩— 铜堡π接入 拱桥220kV 线路工程	3500875713 00010		14.8 76	总 价 (固 定)						

			电 (基 建)													
1 1	攀 枝 花 立 柯 220 kV 输 变 电 工 程 (监 理)	192533- 9001003- 1100包11	电 网 工 程 施 工 监 理 - 输 变 电 (基 建)	192533- 9001003 -1100	包11	立柯220kV 变电站新建 工程	3500869412 00010	426. 0546	404. 5578	总价 (固 定)	6	220 kV	攀 枝 花 供 电 公 司	新建220kV户内 变电站1座(容 量480MVA)	/	自合同生效之日起,至合同项下 全部义务履行完 毕止。
						甘泉500kV 变电站二次 完善工程	3500869413 00010		1.52 02	总价 (固 定)				更换、利旧220 kV线路保护装 置各2套	/	
						马店河220k V变电站二 次完善工程	3500869414 00010		1.14 08	总价 (固 定)				更换220kV线路 保护装置2套	/	
						甘泉至马店 河一线π入 立柯220kV 线路工程	3500869415 00010		9.86 5	总价 (固 定)				/	新建220kV架 空线路3.4km	
						甘泉至安宁 钛材一线π 入立柯220k V线路工程 架空部分	3500869416 00010		3.63 58	总价 (固 定)				/	新建220kV架 空线路0.8km	
						甘泉至安宁 钛材一线π 入立柯220k V线路工程 电缆部分	3500869417 00010		5.33 5	总价 (固 定)				/	新建220kV电 缆线路0.28km	
1 2	成 都 高 新 南 220	192533- 9001003- 1100包12	电 网 工	192533- 9001003 -1100	包12	高新南220k V变电站新 建工程	3500867640 00010	384. 9225	357. 1807	总价 (固 定)	6	220 kV	成 都 供 电 公 司	(1) 新建变电 站一座,主变2 *240MVA (2)	双回电缆3.6k m	自合同生效之日起,至合同项下 全部义务履行完

	kV输变电工程(监理)		程 施 工 监 理 — 输 变 电 (基 建)			铜牌220kV变电站220kV间隔扩建工程	350086764100010		4.8554	总价(固定)				间隔扩建		毕止。
						铜牌—高新南220kV线路工程	350086764200010		22.8864	总价(固定)						
13	南充潞华220千伏输变电工程(监理)	192533-9001003-1100包13	电 网 工 程 施 工 监 理 — 输 变 电 (基 建)	192533-9001003-1100	包13	潞华220kV变电站新建工程	350087223600010	344.1815	278.5698	总价(固定)	6	220kV	南充供电公司	1. 新建潞华220kV变电站1座, 本期主变2*240MVA。2. 500kV长坪山变电站扩建220kV出线间隔1个。	3. 新建单回线路长22.769km, 新建同塔双回单侧挂线线路长1.160km, 利用已建同塔双回单侧挂线线路长0.512k。4. 新建同塔双回单侧挂线线路长2.641km, 新建单回线路长16.629km	自合同生效之日起, 至合同项下全部义务履行完毕止。
						长坪山500kV变电站220kV间隔扩建工程	350087223700010		3.3496	总价(固定)						
						长坪山-潞华220kV线路工程	350087228100010		34.5714	总价(固定)						
						长坪山-南充北牵引站π入潞华220kV线路工程	350087228700010		27.6907	总价(固定)						
14	资阳临空220kV输变	192533-9001003-1100包14	电 网 工 程	192533-9001003-1100	包14	临空220kV变电站新建工程	350087031800010	442.4014	351.2735	总价(固定)	6	220kV	资阳供电公司	(1) 新建变电站1座, 容量2*240MVA; (2) 扩建220kV出线2	(1) 新建架空线路折单26.316km; (2) 新建电缆	自合同生效之日起, 至合同项下全部义务履行完毕止。

	电工程(监理)		施工监理—输变电(基建)			资阳500kV变电站220kV间隔扩建工程(临空)	350087043800010		21.4039	总价(固定)				回。	线路0.995km。	
						资阳—临空220kV线路工程(架空部分)	350087043900010		40.9008	总价(固定)						
						资阳—临空220kV线路工程(电缆部分)	350087046000010		28.8232	总价(固定)						
15	自贡园湾220kV变电站主变增容工程(监理)	192533-9001003-1100包15	电网工程施工监理—输变电(基建)	192533-9001003-1100	包15	园湾220kV变电站主变增容工程	350086799500010	93.6045	93.6045	总价(固定)	6	220kV	自贡供电公司	两台主变增容为2*240MVA	110kV出线施工过渡方案拆除及恢复	自合同生效之日起,至合同项下全部义务履行完毕止。
16	内江(自贡)	192533-9001003-1100包16	电网工	192533-9001003-1100	包16	凉水井~汉安牵π入内江Ⅱ220kV	350086952000010	308.6585	22.792	总价(固定)	6	220kV	内江供电公司	扩建出线间隔6个,完善间隔9个	新建线路166.41km,新建电缆2.411km	自合同生效之日起,至合同项下全部义务履行完

[illegible]

					松柏220kV 变电站220k V间隔扩建 工程	3500869529 00010		4. 78 07	总价 （固 定）						
					迎祥220kV 变电站220k V间隔扩建 工程	3500869530 00010		3. 80 65	总价 （固 定）						
					蟠龙220kV 变电站220k V间隔完善 工程	3500869531 00010		0. 14 41	总价 （固 定）						
					内江500kV 变电站220k V间隔完善 工程	3500869532 00010		7. 85 3	总价 （固 定）						
					铁佛220kV 变电站220k V间隔扩建 工程	3500869533 00010		3. 71 1	总价 （固 定）						
					永安220kV 变电站220k V间隔完善 工程	3500869534 00010		2. 57 77	总价 （固 定）						
					董家湾220k V变电站220 kV间隔扩建 工程	3500869535 00010		8. 67 28	总价 （固 定）						
					凉水井220k V变电站二 次完善工程	3500869536 00010		0. 68 43	总价 （固 定）						

						寿溪桥220kV变电站二次完善工程	350086953700010		0.7821	总价（固定）						
						内江（自贡）Ⅱ-蟠龙220kV线路工程（电缆部分）	350087060700010		2.7285	总价（固定）						
						内江（自贡）Ⅱ-迎祥220kV线路工程（电缆部分）	350087060800010		7.1565	总价（固定）						
						内江（自贡）Ⅱ-松柏220kV线路工程（电缆部分）	350087060900010		9.4486	总价（固定）						
17	成都普安220kV主变扩容扩建工程（监理）	192533-9001003-1100包17	电网工程施工监理-输变电（基	192533-9001003-1100	包17	普安220kV变电站主变扩容扩建工程	350086765100010	39.4147	39.4147	总价（固定）	6	220kV	成都供电公司	扩容主变240MVA2台	/	自合同生效之日起，至合同项下全部义务履行完毕止。

	扩建工程(监理)		基建)													
20	绵阳河西220千伏变电站主变扩建工程(监理)	192533-9001003-1100包20	电网工程施工监理-输变电(基建)	192533-9001003-1100	包20	河西220kV变电站主变扩建工程	350087220300010	40.7042	40.7042	总价(固定)	6	220kV	绵阳供电公司	扩建240MVA主变压器1台	/	自合同生效之日起,至合同项下全部义务履行完毕止。
21	广元苍溪唤马110kV输变电工程(监理)	192533-9001003-1100包21	电网工程施工监理-输变电	192533-9001003-1100	包21	陵江—岳东π入唤马110kV线路工程	350087036300010	154.5576	7.3632	总价(固定)	6	110kV	广元供电公司	/	新建架空单回1.6公里,双回1.0公里,采购监理服务	自合同生效之日起,至合同项下全部义务履行完毕止。
						苍溪—唤马110kV线路工程	350087036400010		23.4518	总价(固定)				/	新建架空单回24.5公里,采购监理服务	
						岳东、陵江110kV变电站二次完善工程	350087036500010		0.7263	总价(固定)				岳东、陵江110kV变电站二次保护完善,采购监理服务	/	

			(基建)			苍溪220kV变电站110kV间隔扩建工程	350087036600010		3.4591	总价(固定)				扩建110千伏出线2回, 采购监理服务	/	
						唤马110kV变电站新建工程	350087036700010		119.5572	总价(固定)				新建50MVA变压器2台, 110千伏出线3回, 35千伏6回, 10千伏6回, 采购监理服务	/	
22	广元利州云盘梁110千伏输变电扩建工程(监理)	192533-9001003-1100包22	电网工程施工监理-输变电(基建)	192533-9001003-1100	包22	雪峰—上西二线T接云盘梁3号主变110kV线路工程	350087036800010	74.7249	7.3632	总价(固定)	6	110kV	广元供电公司	/	新建架空单回1.7公里, 采购监理服务	自合同生效之日起, 至合同项下全部义务履行完毕止。
						雪峰—上西一线改接明月峡110kV线路工程	350087036900010		24.324	总价(固定)				/	新建架空单回23.9公里, 采购监理服务	
						雪上云二线改接明月峡110kV线路工程	350087037000010		25.0415	总价(固定)				/	新建架空单回24.6公里, 采购监理服务	
						上西110kV变电站二次完善工程	350087037100010		0.7041	总价(固定)				上西110kV变电站二次完善, 采购监理服务	/	
						雪峰220kV变电站二次完善工程	350087037200010		0.1619	总价(固定)				雪峰220kV变电站二次完善, 采购监理服务	/	

						明月峡220kV变电站110kV间隔扩建工程	350087037300010		3.6983	总价（固定）				扩建110千伏出线2回，采购监理服务	/	
						云盘梁110kV变电站扩建工程	350087037400010		13.4319	总价（固定）				扩建主变50MVA，110出线1回，10千伏10回，采购监理服务	/	
23	泸州龙马潭鱼塘110kV输变电工程等2个工程（监理）	192533-9001003-1100包23	电网工程施工监理-输变电（基建）	192533-9001003-1100	包23	望龙-鱼塘110kV线路工程	350087317800010	156.6802	8.0215	总价（固定）	6	110kV	泸州供电公司	（1）新建110kV鱼塘变电站及其配套通信工程，在220kV望龙变电站扩建2回110kV出线间隔；（2）本期扩建主变1台（容量10MVA），完善叙永110kV变电站保护。	新建望龙-鱼塘110kV架空线路，单回线路路径长度8.7km。	自合同生效之日起，至合同项下全部义务履行完毕止。
						望龙220kV变电站110kV间隔扩建工程	350087318800010		3.2081	总价（固定）						
						鱼塘110kV变电站新建工程	350087321400010		121.5642	总价（固定）						
						泸州叙永马岭35kV主变扩建工程	350087329700010		23.6533	总价（固定）						
						叙永110kV变电站保护完善工程	350087338200010		0.2331	总价（固定）						
24	遂宁蓬溪蓬南110kV输变电工程等2	192533-9001003-1100包24	电网工程施工监	192533-9001003-1100	包24	蓬南110kV变电站新建工程	350086396100010	150.2658	116.7804	总价（固定）	6	110kV	遂宁供电公司	（1）新建主变压器2×50MVA；（2）配置多光口光板2块、数据通信网光模块2块；（3）	（1）新建110kV架空线路折单长35.96km，拆除单回架空线路长1.1km；（2）新建35kV架空线路	自合同生效之日起，至合同项下全部义务履行完毕止。
						清河、文武220kV变电站二次完善工程	350086396200010		0.3811	总价（固定）						

	个工程（ 监理）		理- 输变 电（ 基 建）			文武— 清河π入蓬 南110kV线 路工程	3500863963 00010		22.8 725	总 价 （固 定）				更换间隔电 流互感器3只。	折单长8km， 新建电缆线路 折单长0.44km	
						蓬南35kV变 电站35kV任 南线、三南 线间隔完善 工程	3500863964 00010		0.40 3	总 价 （固 定）						
						三凤— 蓬南π入11 0kV蓬南变 电站35kV线 路工程（架 空）	3500863965 00010		7.70 08	总 价 （固 定）						
						三凤— 蓬南π入11 0kV蓬南变 电站35kV线 路工程（电 缆）	3500863966 00010		2.12 8	总 价 （固 定）						
2 5	成都高 新南220 kV变 电站1 10kV 配套 工程 等4个 项目（	192533- 9001003- 1100包25	电 网 工 程 施 工 监 理- 输 变	192533- 9001003 -1100	包25	金马110kV 变电站增容 工程	3500867394 00010	246. 2563	120. 3911	总 价 （固 定）	6	110 kV	成 都 供 电 公 司	保 护 改 造	电 缆 折 单 约 12 .15km	自合同生效之日起，至合同项下全部义务履行完毕止。
						赵塔至羊安 π入回龙35 kV线路（电 缆部分）	3500867395 00010		11.5 335	总 价 （固 定）						
						赵塔至羊安 π入回龙35 kV线路（架	3500867397 00010		7.84	总 价 （固 定）						

[illegible]

						江南至云龙 35kV线路工程 架空部分	3500867649 00010		18.2 808	总价 (固定)					53km	
						江南至云龙 35kV线路工程 架空部分 补差段	3500867650 00010		8.75 65	总价 (固定)						
						寿安110kV 变电站110kV 保护改造工程	3500869421 00010		0.16 86	总价 (固定)						
2 6	德阳 广汉 向阳1 10kV 主变 增容 工程(监 理)	192533- 9001003- 1100包26	电 网 工 程 施 工 监 理- 输 变 电 (基 建)	192533- 9001003 -1100	包26	古城— 向阳110kV 线路增容工 程	3500874069 00010	62.3 588	9.27 36	总价 (固定)	6	110 kV	德阳供 电公司	/	新建110kV架 空线路路径长 0.9公里	自合同生效之日 起，至合同项下 全部义务履行完 毕止。
						向阳110kV 变电站增容 工程	3500874080 00010		53.0 852	总价 (固定)				更换110kV主变 2台	/	
2 7	德阳 旌阳 数谷1 10kV 输变	192533- 9001003- 1100包27	电 网 工 程 施	192533- 9001003 -1100	包27	孟家— 数谷110kV 线路工程电 缆部分(自 建段)	3500874133 00010	197. 1007	3.49 9	总价 (固定)	6	110 kV	德阳供 电公司	新建110kV变 电站1座	新建110kV线 路21.37公里	自合同生效之日 起，至合同项下 全部义务履行完 毕止。

	电工程（ 监 理）		工监 理— 输变 电（ 基 建）			寿丰— 数谷110kV 线路工程（ 架空部分）	3500874134 00010		2. 30 46	总 价 （ 固 定）						
						孟家— 数谷110kV 线路工程（ 架空部分）	3500874135 00010		16. 4 021	总 价 （ 固 定）						
						孟家220kV 变电站110k V间隔完善 工程	3500874136 00010		1. 88	总 价 （ 固 定）						
						寿丰220kV 变电站110k V间隔完善 工程	3500874137 00010		1. 18 26	总 价 （ 固 定）						
						数谷110kV 变电站新建 工程	3500874138 00010		158. 2833	总 价 （ 固 定）						
						孟家— 数谷110kV 线路工程电 缆部分（补 差段）	3500874139 00010		2. 46 6	总 价 （ 固 定）						
						寿丰— 数谷110kV 线路工程电 缆部分（补 差段）	3500874140 00010		11. 0 831	总 价 （ 固 定）						
2 8	南 充 阆 中	192533- 9001003-	电 网	192533- 9001003	包28	石滩110kV 变电站新建	3500871655 00010	351. 8949	144. 1361	总 价 （ 固	6	35k V/1	南 充 供 电 公 司	1. 在老观35kV 变电站原预留	1. 单回路设计 ， 新建线路路	自合同生效之日 起，至合同项下

石滩110千伏输电变电工程等4个项目（监理）	1100包28	工程施工监理-输变电（基建）	-1100		工程			定）	10kV		位置扩建1个35kV间隔至110kV石滩变。2.新建乐兴35kV变电站1座，本期主变1*10MVA；3.110kV高坡变电站扩建35kV出线间隔1个。10MVA主变压器1台，本期在千佛35kV变电站现有围墙内扩建35kV出线间隔1个；4.主变2×50MVA，本期扩建110kV出线间隔1个，5.10MVA主变压器1台，本期在千佛35kV变电站现有围墙内扩建35kV出线间隔1个，	径长约17.814km（其中架空17.674km（同塔双回单边挂线1.281km、单回路16.393km），电缆0.14km（站内电缆沟0.035km，站外排管0.105km））。2.线路起于拟建110kV石滩站开关柜、止于已建35kV老观变电站站内开关柜。单回路设计，新建单回线路长16.06km，其中单回架空长15.9km，单回电缆长0.16km。3.新建线路路径长约2.18km（其中架空2.11km，电缆0.07km）。4.新建线路路径长约1.733km，	全部义务履行完毕止。
					八德220kV变电站110kV间隔扩建工程	350087165700010	2.3328	总价（固定）					
					八德—石滩110kV线路工程	350087165800010	26.4923	总价（固定）					
					丰南—恩阳T接石滩110kV线路工程	350087165900010	32.2059	总价（固定）					
					鹤峰35kV变电站新建工程	350087172000010	33.0751	总价（固定）					
					千佛35kV变电站35kV间隔扩建工程	350087172100010	2.6226	总价（固定）					
					千佛至鹤峰35kV线路工程（架空部分）	350087172300010	6.0998	总价（固定）					
					千佛至鹤峰35kV线路工程（电缆部分）	350087172400010	0.7553	总价（固定）					
					乐兴35kV变电站新建工程	350087177000010	43.5408	总价（固定）					

						高坡110kV 变电站35kV 间隔扩建工 程	3500871790 00010		0.97 53	总价 （固 定）						其中架空1.68 km（同塔双回 单侧挂线1.28 km，单回0.4k m），电缆0.05 3km。5.新建 线路路径长3. 586km，其中 乐兴侧双回架 空2×3.081km ，双回电缆2 ×0.035km， 高坡侧单回电 缆0.47km。单 回路7.83km， 单回路0.17km ；8.新建架空 线路路径长27 km，新建架空 线路路径长33 .1km；9.单回 路7.83km，单 回路0.17km	
						丰金线马鞍 支线π入乐 兴35kV线路 工程（架空 部分）	3500871791 00010		8.00 88	总价 （固 定）							
						丰金线马鞍 支线π入乐 兴35kV线路 工程（电缆 部分）	3500871793 00010		1.89 08	总价 （固 定）							
						老观35kV变 电站35kV间 隔扩建工程	3500871867 00010		2.94 48	总价 （固 定）							
						石滩- 鹤峰35kV线 路工程（架 空部分）	3500871881 00010		15.7 194	总价 （固 定）							
						石滩- 鹤峰35kV线 路工程（电 缆部分）	3500871883 00010		1.42 51	总价 （固 定）							
						石滩- 老观35kV线 路工程（架 空部分）	3500871884 00010		13.9 888	总价 （固 定）							

						石滩-老观35kV线路工程（电缆部分）	350087190600010		1.2674	总价（固定）						
						二石线改入石滩变35kV线路工程（架空部分）	350087192800010		7.138	总价（固定）						
						二石线改入石滩变35kV线路工程（电缆部分）	350087196000010		0.316	总价（固定）						
						石千线改入石滩变35kV线路工程（架空部分）	350087196500010		6.64	总价（固定）						
						石千线改入石滩变35kV线路工程（电缆部分）	350087198300010		0.3198	总价（固定）						
29	自贡井新华110kV变电站主变增容工程、自贡黄市2	192533-9001003-1100包29	电网工程施工监理-输变电	192533-9001003-1100	包29	自贡贡井新华110kV变电站主变增容工程	350086806100010	71.1858	36.5312	总价（固定）	6	110kV	自贡供电公司	（1）新华110kV变电站主变增容工程,2*63MVA;（2）黄市220kV变电站35kV配套工程,新建35kV线路36.82km,其中双回12.9km、单回10.5km、电缆0.52km	（1）黄市220kV变电站35kV配套工程,新建35kV线路36.82km,其中双回12.9km、单回10.5km、电缆0.52km	自合同生效之日起,至合同项下全部义务履行完毕止。
						天台35kV变电站35kV间隔扩建工程	350086809300010		2.8894	总价（固定）						
						35kV黄市一天台线路工程（架空部分）	350086809400010		11.869	总价（固定）						

	20kV 变电站35kV配套工程（监理）		（基建）			35kV黄市—天台线路工程（电缆部分）	350086809500010		0.7468	总价（固定）						
						35kV黄市—金山线路工程（架空部分）	350086809600010		18.011	总价（固定）						
						35kV黄市—金山线路工程（电缆部分）	350086809700010		1.1384	总价（固定）						
30	雅安汉源富庄110kV变电站35kV送出工程、雅安汉源李子坪35kV变电站扩建工程、雅安石	192533-9001003-1100包30	电网工程施工监理—输变电（基建）	192533-9001003-1100	包30	通信部分及保护完善工程	350087380900010	35.6111	0.3097	总价（固定）	6	35kV	雅安电力（集团）公司	完善通信电路，变配置相应光板及光模块	新建架空线路折单长度16.827km，新建电缆线路折单长度0.17km	自合同生效之日起，至合同项下全部义务履行完毕止。
						宜东—大田π入富庄站35kV线路工程—架空部分	350087381000010		9.0724	总价（固定）						
						宜东—大田π入富庄站35kV线路工程—电缆部分	350087381100010		0.9575	总价（固定）						
						李子坪35kV变电站扩建工程	350087381200010		9.7608	总价（固定）				扩建6.3MVA主变压器1台（1号）；扩建10kV 出线1。	/	

	棉下坪至利吉堡110kV线路工程（监理）					下坪220kV变电站线路保护改造工程	350087381300010		0.5748	总价（固定）				更换下坪站和利吉堡站110kV线路光纤电流差动保护装置	新建架空线路折单长度3.896km，新建电缆长度0.22km	
						利吉堡110kV变电站线路保护改造工程	350087381400010		0.611	总价（固定）						
						雅安石棉下坪至利吉堡110kV线路工程-架空部分	350087381500010		10.201	总价（固定）		110kV				
						雅安石棉下坪至利吉堡110kV线路工程-电缆部分	350087381600010		4.1239	总价（固定）						
31	乐山市市中区迎阳110千伏输变电工程（监理）	192533-9001003-1100包31	电网工程施工监理-输变电（基	192533-9001003-1100	包31	迎阳110kV变电站新建工程	350087212300010	127.5253	116.5445	总价（固定）	6	110kV	乐山供电公司	1) 本期2X50MVA主变压器 2) 本期新建110kV出线为2回，架空出线； 3) 本期出线35kV为6回，全电缆出线； 4) 本期出线为10kV16回，全电缆出线； 4) 佛光变更换110kV	新建双回架空线路2×3.683km;新建单回架空线路0.397km;新建单回架空线路0.432km完善相应的光纤通信部分	自合同生效之日起，至合同项下全部义务履行完毕止。
						佛光220千伏变电站保护完善工程	350087212400010		0.7472	总价（固定）						
						范坝-佛光π接入迎阳110kV线路工程	350087212500010		10.2336	总价（固定）						

			建)											线路保护装置1套； 5) 相应的站端通信部分及土建部分。		
3 2	宜宾翠屏顺南110kV输变电工程等2个输变电工程(监理)	192533-9001003-1100包32	电网工程施工监理-输变电(基建)	192533-9001003-1100	包32	普照110kV变电站新建工程	350087026300010	249.1368	119.0295	总价(固定)	6	110kV	宜宾供电公司	新建110kV变电站1座，主变2×63MVA；扩建110kV间隔2个；新建110kV变电站1座，主变2×50MVA；升级1套110kV线路保护	新建双回110kV线路1条、110kV单回线路2条，线路全长18.98km，拆除110kV旧线路1.8km，拆除杆塔5基。	自合同生效之日起，至合同项下全部义务履行完毕止。
						南溪110kV变电站保护完善工程	350087026400010		0.4277	总价(固定)						
						云台220kV变电站110kV间隔扩建工程	350087027700010		3.6332	总价(固定)						
						云台—顺南110kV线路工程(电缆部分)	350087027800010		3.9761	总价(固定)						
						顺南110kV变电站新建工程	350087029900010		96.884	总价(固定)						
						云台—顺南110kV线路工程(架空部分)	350087031000010		7.3632	总价(固定)						
						高石220kV变电站110kV间隔完善工程	350087032600010		0.6551	总价(固定)						

						高石— 普照110kV 线路工程	3500870327 00010		9.62 07	总价 （固 定）						
						玉观— 高石改接普 照110kV线 路工程	3500870330 00010		7.54 73	总价 （固 定）						
3 3	阿坝 理县 夹壁1 10kV 变电 站主 变扩 建工 程等2 个工 程（ 监 理）	192533- 9001003- 1100包33	电 网 工 程 施 工 监 理— 输 变 电 （ 基 建 ）	192533- 9001003 -1100	包33	夹壁110kV 变电站主变 扩建工程	3500870629 00010	32.5 562	19.4 197	总价 （固 定）	6	110 kV	阿坝电 力有限 责任公 司	扩建31.5MVA主 变1台、35千伏 1回、10千伏出 线5回	/	自合同生效之日 起，至合同项下 全部义务履行完 毕止。
						斯博果35kV 变电站主变 扩建工程	3500870660 00010		13.1 365	总价 （固 定）				扩建6.3MVA主 变1台、35千伏 1回、10千伏出 线4回	/	
3 4	甘孜 雅江 大梁 子110 kV变 电站 扩 建 工 程 等2个	192533- 9001003- 1100包34	电 网 工 程 施 工 监 理— 输	192533- 9001003 -1100	包34	大梁子110k V变电站扩 建工程	3500874217 00010	34.3 294	17.8 27	总价 （固 定）	6	110 kV	甘孜供 电公司	扩建主变 1×50MVA变压 器1台	/	自合同生效之日 起，至合同项下 全部义务履行完 毕止。
						金汤110kV 变电站扩 建工程	3500874218 00010		16.5 024	总价 （固 定）				扩建 50MVA 主变压器 1 台	/	

	工程（ 监 理 ）		变 电 （ 基 建 ）													
3 5	广 元 苍 溪 唤 马 1 10kV 变 电 站 35kV 配 套 送 出 工 程 （ 监 理 ）	192533- 9001003- 1100 包 35	电 网 工 程 施 工 监 理 - 输 变 电 （ 基 建 ）	192533- 9001003 -1100	包 35	两石线改接 唤马35kV线 路工程	3500870357 00010	41. 5 841	7. 32 25	总 价 （ 固 定 ）	6	35k V	广 元 供 电 公 司	/	新建单回线路 0.8公里，采 购监理服务	自 合 同 生 效 之 日 起，至 合 同 项 下 全 部 义 务 履 行 完 毕 止。
						五 龙 - 唤 马 35kV 线 路 工 程	3500870358 00010		21. 4 609	总 价 （ 固 定 ）				/	新建单回路架 空8.5公里， 双回13.1公里 ， 采 购 监 理 服 务	
						元 坝 - 岫 云 π 入 唤 马 35kV 线 路 工 程	3500870359 00010		8. 59 79	总 价 （ 固 定 ）				/	新建双回路架 空8.1公里， 采 购 监 理 服 务	
						元 坝 等 35kV 变 电 站 保 护 完 善 工 程	3500870360 00010		1. 99 31	总 价 （ 固 定 ）				扩 建 35 千 伏 出 线 1 回，采 购 监 理 服 务	/	
						元 坝 - 岫 云 π 入 唤 马 35kV 电 缆 工 程	3500870361 00010		1. 16 32	总 价 （ 固 定 ）				/	新建双回电缆 0.1公里，采 购 监 理 服 务	
						五 龙 - 唤 马 35kV 电 缆 工 程	3500870362 00010		1. 04 65	总 价 （ 固 定 ）				/	新建双回电缆 0.09公里，采 购 监 理 服 务	

36	绵阳盐亭 35kV输变电工程 等2个项目（ 监理）	192533-9001003-1100包36	电网工程施工 监理-输变电（ 基建）	192533-9001003-1100	包36	石岭—黄甸T接入 35kV线路工程（电 缆部分） 350087219100010 盐亭— 35kV线路工程（电 缆部分） 350087219200010 石岭— 黄甸T接入 35kV线路工程（架 空部分） 350087219300010 盐亭— 35kV线路工程（架 空部分） 350087219400010 盐亭220kV 变电站35kV 出线间隔保 护完善工程 350087219500010 35kV变 电站新建工 程 350087219600010 魏城至石板 改接入信义 35kV线路工 程电缆部分 350087219700010	90.7543	0.7023 1.0733 6.6568 8.8726 0.1897 35.4014 0.3983	总价（固 定） 总价（固 定） 总价（固 定） 总价（固 定） 总价（固 定） 总价（固 定） 总价（固 定）	6	35kV	绵阳供电公司	（1）新建20MV A主变1台； （2）新增保护 测控装置1套。 （3）新建20MV A主变1台； （4）完善1条 线35kV出线间 隔。	（1）新建架 空线路10.75k m； （2）新建电 缆线路0.42km 。 （3）新建架 空线路1.14km ； （4）新建电 缆线路0.42km 。	自合同生效之日起，至合同项下全部义务履行完毕止。
----	------------------------------------	------------------------	--------------------------	---------------------	-----	--	---------	---	--	---	------	--------	---	---	--------------------------

						魏城至石板改接入信义35kV线路工程架空部分	350087219800010		6.6568	总价（固定）						
						魏城110kV变电站35kV出线间隔完善工程	350087219900010		0.1976	总价（固定）						
						信义35kV变电站新建工程	350087220000010		30.6055	总价（固定）						
37	资阳安岳土桥110kV变电站35kV配套送出工程（监理）	192533-9001003-1100包37	电网工程施工监理—输变电（基建）	192533-9001003-1100	包37	资阳安岳土桥110kV变电站35kV配套送出二次完善工程	350087046100010	15.6364	0.3602	总价（固定）	6	35kV	资阳供电公司	二次完善，监理	/	自合同生效之日起，至合同项下全部义务履行完毕止。
						来凤—中石油π入土桥变35kV线路工程（架空部分）	350087046200010		7.84	总价（固定）				/	单回路0.09km，监理	
						来凤—中石油π入土桥变35kV线路工程（电缆部分）	350087046300010		0.4425	总价（固定）				/	双回路0.09km，监理	
						长河—通贤改接入土桥变35kV线路工程（架空部分）	350087046400010		6.64	总价（固定）				/	单回路2.8km，监理	

						长河-通贤改接入土桥变35kV线路工程（电缆部分）	350087046500010		0.3537	总价（固定）				/	双回路1.2km， 监理	
38	绵阳盐亭林山配电化35kV输变电工程等2个项目（ 监理）	192533-9001003-1100包38	电网工程施工监理-输变电（基建）	192533-9001003-1100	包38	林山配电化35kV变电站新建工程	350087202300010	29.141700	6.092200	总价（固定）	6	35kV	绵阳供电公司	新建林山、河溪35kV配电化变电站1座，主变本期容量为1×6300kVA	本工程架空线路起于拟建N1#塔，止于拟建林山35kV配电化变电站站外终端塔。线路路径长度约0.4km，新建单回铁塔2基。电缆部分起于T接杆，止于拟建N1号塔，电缆路径长度0.02km，一段起于拟建线路站外终端塔，止于拟建林山35kV配电化变电站站内35kV开关柜；电缆路径长0.03km；按单回敷设，折成单回缆路总长度0.05km。本工程线路起于拟建	自合同生效之日起，至合同项下全部义务履行完毕止。
						石岭~富驿T接林山35kV线路工程架空部分	350087202500010		7.304000	总价（固定）						
						石岭~富驿T接林山35kV线路工程电缆部分	350087202700010		0.702500	总价（固定）						
						河溪配电化35kV变电站新建工程	350087202900010		6.999000	总价（固定）						
						指南~柏梓T接河溪35kV线路工程架空部分	350087203100010		7.304000	总价（固定）						
						指南~柏梓T接河溪35kV线路工程电缆部分	350087203300010		0.740000	总价（固定）						

															N1#杆，止于 拟建河溪35kV 配电化变电站 站外终端钢管 杆。线路路径 长度约0.13km ，新建单回杆 塔2基。一段 起于T接杆， 止于拟建N1号 塔，电缆路径 长度0.035km ，一段起于拟 建线路站外终 端钢管杆，止 于拟建河溪35 kV配电化变电 站站内35kV开 关柜；电缆路 径长0.025km ；按单回敷设 ，折成单回缆 路总长度0.06 km。	
3 9	国网 四川 电科院新 型配用电 系统	192533- 9001003- 2000包1	电 网 工 程 施 工 监	192533- 9001003 -2000	包1	国网四川电 科院新型配 用电系统试 验平台网架 结构提升	3500874105 00010	14.8 7120 0	14.8 7120 0	总价 （固 定）	6	35k V	电科院	实验基地选址眉山市彭山区，总 用地面积约8329m²（12.49亩） 。在原配网真型实证平台的基础 上进行补充和完善，系统引入1 个电源点，六路出线，包含2条 电缆线路、2条架空线路、1条35 kV配电线路带负荷工况下故障模	合同签订之日起 至2026年6月30 日	

	试验平台网架结构提升工程监理		理-其他												拟测试和1条中性点接地方式模拟测试线路。2条架空线路和2条电缆线路之间通过线路电能分配单元进行混连，并实现负荷接入。系统母线配置电容柜，可模拟产生不同电容电流；配置中性点接入装置，可模拟不同中性点接入方式，并预留测试接口。线路电能分配单元处设置故障点，所有故障点可通过故障点接入控制部分统一接入。测试时，模拟故障的故障类型、故障参数以及故障发生的时间均可远程设置。此外配置2个测试接口。基地分成户内试验场地、户外试验场地2部分。 1) 户内试验场：户内场共两层，每层2400m²，合计4800m²。主要建设内容包括：电源设备间、室内试验区、环境模拟试验箱、高压试验区、测控室、管理室及仪器仪表室。 2) 户外场：位于右下侧，占地面积为5829m²，主要建设内容包括：完善2条真实架空线、2条真实电缆线路的配套搭建，完成本项目户外试验区、集中测试区的设备基础。	
--	----------------	--	------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	---	--

40	水洛500千伏变电站3号主变扩建工程便道整治工程施工监理	192533-9001003-2000包2	电网工程施工监理-其他	192533-9001003-2000	包2	水洛500kV变电站3号主变扩建工程	350085970400010	13.293	13.293	总价（固定）	6	/	建设分公司	水洛500千伏变电站3号主变扩建工程便道整治工程施工。	自合同生效之日起，至合同项下全部义务履行完毕止。
----	------------------------------	-----------------------	-------------	---------------------	----	--------------------	-----------------	--------	--------	--------	---	---	-------	-----------------------------	--------------------------

附件2专用资质业绩要求：

专用资质业绩要求

序号	包名称	招标编号	资质要求	业绩要求	人员要求
1	广元电厂500kV送出工程（ 监理）	192533- 9001003- 1100包1	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理甲级资质或工程监理综合资质。	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）750（500）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）750（500）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；330（220）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）330（220）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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）750（500）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）750（500）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；330（220）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）330（220）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。

2	凉山中500kV输变电工程 (监理)	192533- 9001003- 1100包2	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理甲级资质或工程监理综合资质。	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）750（500）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）750（500）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；330（220）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）330（220）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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）750（500）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）750（500）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；330（220）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）330（220）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
---	-----------------------	-------------------------------	-----------------------------------	---	---

3	阿坝1000千伏变电站500千伏配套工程（监理）	192533-9001003-1100包3	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理甲级资质或工程监理综合资质。	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）750（500）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）750（500）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；330（220）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）330（220）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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）750（500）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）750（500）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；330（220）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）330（220）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
4	成都广都500kV变电站第四台主变扩建工程（监理）	192533-9001003-1100包4	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理甲级资质或工程监理综合资质。	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）750（500）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）750（500）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；330（220）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）330（220）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。

5	成都大林500kV变电站主变扩建工程施工（监理）	192533-9001003-1100包5	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理甲级资质或工程监理综合资质。	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）750（500）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）750（500）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；330（220）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）330（220）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
6	成都兴梦500kV变电站主变扩建工程施工（监理）	192533-9001003-1100包6	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理甲级资质或工程监理综合资质。	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）750（500）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）750（500）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；330（220）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）330（220）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
7	阿坝特500千伏配套工程及双江口500千伏送出工程阿坝特站间隔扩建（监理）	192533-9001003-1100包7	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理甲级资质或工程监理综合资质。	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）750（500）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）750（500）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；330（220）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）330（220）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。

8	阿坝双江口水电站500千伏送出工程（监理）	192533-9001003-1100包8	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理甲级资质或工程监理综合资质。	近5年，投标人应具有（满足以下任一条件均可）： （1）750（500）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）750（500）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；330（220）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）330（220）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
9	渝昆高铁宜宾高县牵引站220kV外部供电工程（监理）	192533-9001003-1100包9	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。

10	广安拱桥220kV输变电工程（监理）	192533-9001003-1100包10	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
----	--------------------	------------------------	--------------------------------------	---	---

1 1	攀枝花立柯220kV输变电工程（监理）	192533-9001003-1100包11	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
--------	---------------------	------------------------	--------------------------------------	---	---

1 2	成都高新南220kV输变电工程(监理)	192533-9001003-1100包12	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
--------	---------------------	------------------------	--------------------------------------	---	---

1 3	南充潞华220千伏输变电工程（监理）	192533-9001003-1100包13	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
--------	--------------------	------------------------	--------------------------------------	---	---

1 4	资阳临空220kV输变电工程(监理)	192533-9001003-1100包14	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
--------	--------------------	------------------------	--------------------------------------	---	---

1 5	自贡园湾220kV变电站主 变增容工程（监理）	192533- 9001003- 1100包15	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
--------	----------------------------	--------------------------------	--------------------------------------	---	---

1 6	内江（自贡）Ⅱ500kV变电站220kV配套工程（监理）	192533-9001003-1100包16	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）220kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
1 7	成都普安220kV主变增容扩建工程（监理）	192533-9001003-1100包17	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。

18	凉山周家堡220kV变电站主变扩建工程（监理）	192533-9001003-1100包18	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
19	绵阳富乐500千伏变电站、劲松220千伏变电站220千伏间隔扩建工程(监理)	192533-9001003-1100包19	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
20	绵阳河西220千伏变电站主变扩建工程(监理)	192533-9001003-1100包20	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）220kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）110（66）kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。

2 1	广元苍溪唤马110kV输变电工程（监理）	192533-9001003-1100包21	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
--------	----------------------	------------------------	--------------------------------------	---	---

2 2	广元利州云盘梁110千伏 输变电扩建工程（监理）	192533- 9001003- 1100包22	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
--------	-----------------------------	--------------------------------	--------------------------------------	---	---

2 3	泸州龙马潭鱼塘110kV输变电工程等2个工程(监理)	192533-9001003-1100包23	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
--------	----------------------------	------------------------	--------------------------------------	---	---

24	遂宁蓬溪蓬南110kV输变电工程等2个工程（监理）	192533-9001003-1100包24	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
----	---------------------------	------------------------	--------------------------------------	---	---

25	成都高新南220kV变电站110kV配套工程等4个项目(监理)	192533-9001003-1100包25	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
----	---------------------------------	------------------------	--------------------------------------	---	---

26	德阳广汉向阳110kV主变增容工程(监理)	192533-9001003-1100包26	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
----	-----------------------	------------------------	--------------------------------------	---	---

27	德阳旌阳数谷110kV输变电工程（监理）	192533-9001003-1100包27	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
----	----------------------	------------------------	--------------------------------------	---	---

28	南充阆中石滩110千伏输变电工程等4个项目（监理）	192533-9001003-1100包28	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
----	---------------------------	------------------------	--------------------------------------	---	---

29	自贡贡井新华110kV变电站主变增容工程、自贡黄市220kV变电站35kV配套工程（监理）	192533-9001003-1100包29	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
----	---	------------------------	--------------------------------------	---	---

30	雅安汉源富庄110kV变电站35kV送出工程、雅安汉源李子坪35kV变电站扩建工程、雅安石棉下坪至利吉堡110kV线路工程（监理）	192533-9001003-1100包30	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
----	---	------------------------	--------------------------------------	---	---

3 1	乐山市市中区迎阳110千伏输变电工程（监理）	192533-9001003-1100包31	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
--------	------------------------	------------------------	--------------------------------------	---	---

3 2	宜宾翠屏顺南110kV输变电工程等2个输变电工程(监理)	192533-9001003-1100包32	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
3 3	阿坝理县夹壁110kV变电站主变扩建工程等2个工程（监理）	192533-9001003-1100包33	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。

34	甘孜雅江大梁子110kV变电站扩建工程等2个工程(监理)	192533-9001003-1100包34	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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工程监理业绩不少于2项。 （2）110（66）kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）35kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于4项。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
35	广元苍溪唤马110kV变电站35kV配套送出工程（监理）	192533-9001003-1100包35	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）35kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；10kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）10kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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）35kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）35kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；10kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）10kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。

36	绵阳盐亭湍江35kV输变电工程等2个项目(监理)	192533-9001003-1100包36	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）35kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；10kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）10kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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）35kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）35kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；10kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）10kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
----	--------------------------	------------------------	--------------------------------------	---	---

37	资阳安岳土桥110kV变电站35kV配套送出工程（监理）	192533-9001003-1100包37	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）35kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；10kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）10kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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）35kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）35kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；10kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）10kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
----	------------------------------	------------------------	--------------------------------------	---	---

38	绵阳盐亭林山配电化35kV输变电工程等2个项目（监理）	192533-9001003-1100包38	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）35kV及以上在建或投产变电工程的工程监理业绩1项；10kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）10kV在建或投产变电工程的工程监理业绩不少于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）35kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （2）35kV及以上在建或投产线路工程的工程监理业绩1项；10kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于2项。 （3）10kV在建或投产线路工程的工程监理业绩不少于4项。 输变电工程应同时具有线路工程与变电工程业绩。	总监理工程师： （1）持证要求：国家注册监理工程师证（电力工程）。 （2）业绩要求：3年及以上同类工程监理工作经验。 （3）年龄要求：不超过65周岁。
39	国网四川电科院新型配用电系统试验平台网架结构提升工程监理	192533-9001003-2000包1	具有建设行政主管部门核发的电力工程监理乙级及以上资质或工程监理综合资质。	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监理业绩不少于1项。	项目总监：具有国家注册监理工程师资格证书（电力工程）。
40	水洛500千伏变电站3号主变扩建工程便道整治工程施工监理	192533-9001003-2000包2	具有建设行政主管部门核发的工程监理综合资质或公路工程监理丙级及以上资质。	近5年，投标人具有土建工程监理服务业绩不少于1项。	总监理工程师：具有国家注册监理工程师资格证书（公路工程）。

注：1. “近5年”指2020年1月1日至投标截止日。

监

理

- （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）对分标名称“电网工程施工监理-输变电（基建）”总监的说明如下：
- 1、同类工程：变电工程以变电专业为同类型，线路工程以线路专业为同类型。
 - 2、总监理工程师的兼任项目（承载力）的基本原则是：在同一委托人管理下按同一地市项目兼任的项目赋值和不超过3分，项目的赋值规则为：330千伏及以上新建工程，每项3分；330千伏及以上扩建、220新建工程，每项1.5分；220千伏扩建、110（66）千伏新建工程每项1分；110（66）千伏扩建、35千伏工程每项计0.33分。以上不含长期停工超过120天工程。（设计监理不适用）

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：961275000。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	针对“电网工程施工监理-输变电（基建）”分标的项目： 1、同一总监理师的兼任项目（承载力）的基本原则是：在同一委托人管理下按同一地市项目兼任的项目赋值和不超过3分（含在建工程和本次招标工程），项目的赋值规则为：330千伏及以上新建工程，每项3分；330千伏及以上扩建、220新建工程，每项1.5分；220千伏扩建、110（66）千伏新建工程每项1分；110（66）千伏扩建、35千伏工程每项计0.33分。以上不含长期停工超过120天工程。（设计监理不适用） 2、项目管理关键人员任一人限授包数为1个。【涉及人员包括：安全总监理师（750（±600）kV及以上输电线路工程）、安全监理师】 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：
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/down/2018032600000013_3_2018072800069691 演示视频：https://ecp.sgcc.com.cn/ecp2.0/portal/#/list/down/2018032600000013_3_2018072800069693 下载专区：https://ecp.sgcc.com.cn/ecp2.0/portal/#/list/down/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。

