

国家电投集团东北电力有限公司
二〇二四年第 17 批集中招标
招标公告

中国电能成套设备有限公司受招标人委托，对下述标段进行公开招标。

1. 招标条件

招标人：国家电投集团东北电力有限公司

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

立项情况：已立项

项目资金来源：企业自筹

项目已具备招标条件，现进行公开招标。

2. 项目概况与招标范围

2.1 项目概况

项目地点：招标人所属业主单位项目所在地，具体地点详见招标文件投标人须知前附表。

2.2 招标范围

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息 服务费 (元)
1.	CPCEC-CG2-08-2024-17-01	D17-01：锦州英东新能源黑山一期 400MW 风电项目风机平台电缆火灾隐患治理	锦州英东风电场黑山一期 400MW 风电项目采用 80 台金风科技 GW165/5000 型风力发电机组，80 台风机塔筒穿越平台及控制柜电缆孔洞未进行封堵及防火涂料粉刷，不符合《集团公司风电技术监督规程风轮机部分》6.2.13.3 及《集团公司风电技术监督规程绝缘部分》中 6.9.1.11 中关于防火封堵的相关要求，为做好风电场相关设备防火工作，落实技术监督工作，保障设备安全特制定本项目。	计划开工日期： <u>2024 年 08 月 01 日</u> 计划竣工日期： <u>2024 年 10 月 01 日</u> 具体日期以合同签订为准	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息 服务费 (元)
			招标内容包括： 一、招标内容包括： 1. 项目准备工作：中标后，中标方进行实地踏勘、制定项目施工方案及施工周期并通过招标方确定； 2. 风机塔筒穿越平台电缆防火封堵、防火涂料粉刷，风机各柜体孔洞防火封堵、防火涂料粉刷； 二、报价内需包含：电缆防火封堵施工需要的所有材料、设备及与此项工作有关的设备工器具、保险费、人工费、材料损耗、车辆费、施工费、管理费、利润、增值税税费、安全措施费等与本项目相关的一切费用。（详见第二卷第五章工程量清单、第七章技术标准及要求）		
2.	CPCEC-CG2-08-2024-17-02	D17-02：锦州分公司英东风电场高压架空线路加装绝缘层改造	锦州英东新能源发展有限公司英东风电场 35kV 集电线路为架空裸导线，部分架空下路下方树木过高，随着架空线下方树木逐年长高，易发生线路闪络放电情况，因此对锦州英东新能源发展有限公司英东风电场 35kV 集电线架空线进行绝缘改造，施工长度预计 1000 米，施工完成以后满足现场要求。 一、招标内容包括： 1. 投标单位负责提供导线绝缘涂覆涉及的全部材料及安装，施工前完成整体方案制定，完成施工保证风电场集电线路安全、可靠运行，不得因树木及其它杂物造成线路短路跳闸，不得因其质量原因发生任何不安全事件； 2. 项目所需材料由投标方提供，投标方所用材料必须符合相关国家标准，同时自行配置相关工器具； 3. 投标单位负责对各个场站集电线路进行绝缘涂覆 二、报价内需包含： 1. 改造施工需要的所有材料费、施工费，与此项工作有关的设备工器具、保险费、人工费、调试费、车辆费、管理费、利润、增值税税费、安全措施费等一切费用。 2. 本标段为单价招标，按实结算。	计划开工日期： 2024 年 08 月 15 日 计划竣工日期： 2024 年 09 月 15 日 实际开工日期以招标人通知为准，时间顺延。	1000
3.	CPCEC-CG2-08-2024-17-03	D17-03：锦州分公司中宁香山第三风电场 2024-2026 年风力发电机组大部件吊装框架	中宁香山第三风电场共计 6 台风力发电机组检修吊装用 500 吨吊车租赁，各风电场风电机组（整机或零配件）按计划要求的检修维护项目等。 中宁香山第三风电场共计 6 台风力发电机组检修吊装用 500 吨吊车租赁工程，500 吨吊车到达指定的作业地点、组装，与吊装作业所必需的设备、辅助设备、设施、装备等必须条件，吊装、指导、培训及技术服务等，招标内容包括： 1、吊装所需吊具及工装：包括金风 1.5MW 轮毂吊带、提尾吊带、发电机吊带、提尾夹板、轮毂工装、发电机吊杠、发电机工装、机舱吊具、机舱工装。 2、吊车按照规定时间到达指定作业地点。 3、与吊装作业所必需的设备、辅助设备、设施、	服务期限两年，合同一年一签，实际工期以合同签订时间为准。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息 服务费 (元)
			装备等必须条件应按照业主方需求具备吊装条件（特殊天气以及业主方特殊说明的情况除外）。 4、与吊装必须的相关临时性征地以及与地方协调。 5、报价内需包含：吊车以及此工作有关的辅助吊车，一台大于等于 50 吨，一台大于等于 25 吨、进出场的运输、组装、风电场检修设备的吊装，吊车设备的拆除、与此项工作有关的保险费、人工费、车辆检测费、暂时停放物料场地、场地临占协调费、管理费、利润及税费等一切费用。 6、本次招标限定为汽车吊，实际使用中可以是 500 吨或以上的汽车吊。		
4.	CPCEC-CG2-08-2024-17-04	D17-04：东北新能源公司亿合公二期部分风机弹性支撑更新改造	亿合公风场位于内蒙古赤峰市翁牛特旗亿合公镇，二期为东气 FD82B 双馈 1.5MW 机组，共计 33 台，于 2010 年并网发电，风机已运行 10 年以上，风机弹性支撑老化失效及损坏情况严重；包括齿轮箱弹性支撑、变桨系统弹性支撑，弹性支撑损坏严重将导致大部件损坏，拟对亿合公二期 33 台风机齿轮箱弹性支撑、33 台风机变桨系统弹性支撑进行更新改造（包括但不限于对中等全部相关工作内容）；同时按照行业标准对弹性支撑进行测试，满足现场使用要求。 报价内需包含：材料费、设备费、施工费、运输费、税费、保险费、利润、安全措施费、人员技术费、安装调试费、测试费等该项目的全部费用。（详见第二卷第五章工程量清单、第七章技术标准及要求）	计划开工日期：<u>2024 年 8 月 10 日</u> 计划竣工日期：<u>2024 年 9 月 30 日</u> 实际开工日期以招标人通知为准，时间顺延。	1000
5.	CPCEC-CG2-08-2024-17-05	D17-05：东北新能源公司所属各场站视频监控系统安全隐患整改框架	东北新能源公司所属场站和沈阳生产运营中心，其中内蒙地区场站包括亿合公风电场、黄羊洼风电场、煤窑山风电场、澳润光伏电站、赤峰晶澳光伏电站、扎鲁特旗晶澳光伏电站，辽宁地区场站包括北塔子风电场、山湾风电场、哈拉道口风电场、新富风电场、驼山风电场、桓洞风电场、桃花吐光伏电站、姚千风电场，甘肃地区场站包括嘉峪关光伏电站、敦煌晶澳光伏电站	计划开工日期：<u>2024 年 08 月 20 日</u> 计划竣工日期：<u>2026 年 08 月 19 日</u> 要求承包人必须无条件满足发包人对进场时间和工期的要求。具体根据合同实际时间确定，实际开工日期以招标人通知为准，时间顺延，合同一年一签。	1000
6.	CPCEC-CG2-08-2024-17-06	D17-06：（东北新能源公司朝阳区域中心风电场无人机智能巡检系统建设与应用）东北新能源公司朝阳区域中	一、供货招标范围： 1. 巡检无人机等硬件配置：配置 1 架大型无人机挂载平台；配置 1 台无人机挂载高清镜头；配置 1 台无人机挂载激光雷达；配置 1 台风机叶片前端识别挂载；配置 16 块无人机电池，并提供 2 套电池充电箱。	供货期限：2024 年 08 月 10 日前。 施工工期：2024 年 08 月 11 日-2024 年 10 月 01 日 （详见第二卷第五章发包人要求，具	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息 服务费 (元)
		心风电场无人机智能巡检系统改造	2. 其他配套硬件配置：配置 1 台高性能工作站和至少 32TB 的存储服务器；配置 1 台移动 D-RTK 高精度接收机。 3. 风电场无人机自主巡检应用系统：（1）风机叶片自主巡检系统，实现无人机对叶片自主巡检及图像采集；（2）风机叶片缺陷 AI 识别算法，提供基于 AI 的叶片缺陷分析算法辅助进行缺陷识别；（3）线路精细化巡检系统，实现无人机端自主执行航线进行线路精细化巡检，提供缺陷分析功能，能够基于标记的缺陷自动生成缺陷报告；（4）无人机激光建模数据处理系统，系统具备激光建模数据加密和解算生成三维模型，基于三维模型远程规划无人机自主巡检航线应用；（5）线路通道危险点分析系统，能够对已经建模的送出线、集电线三维模型进行数据深度处理和分析，通过对建模后数据进行工况分析，利用高精度三维模型作为依据，利用仿真预警技术检测建筑物、植被、交叉跨越等对线路的距离是否符合运行规范。 二、施工招标范围： 1. 无人机智能巡检：（1）风机叶片无人机全自动巡检，对风机叶片进行全自动巡检及 AI 算法自识别技术，精准标注叶片缺陷类型、缺陷信息、位置等信息，并给出合理的维修建议；（2）线路激光建模分析跳闸危险点，利用数据进行处理通过 AI 自动分析树障危险点、交跨危险点、大风天气导线舞动危险点、引流线最小间隙危险点等，实现现场站线路数据底座和全面排查通道隐患；（3）集电线路无人机自主巡检，对所有新路及杆塔规划无人机自主巡检航线，实现无人机自动对杆塔进行精细化巡检，并自动生成缺陷分析报告；（4）完成一次光伏区组件自主巡检，逐个光伏组件排查各类隐患，评估缺陷影响的发电量损失情况，并提交光伏组件巡检报告。 2. 现场实施支撑服务：（1）建立数字化底座，所有巡检结果、规划航线等信息导入信息化系统，形成全自动巡检应用管理数据库；（2）规划与验证航线，规划后的航线使用无人机进行逐条航线现场验证，确保航线安全可用且保证拍摄图像清晰满足分析缺陷要求，并进行首次缺陷分析，将报告进行提交确保拍摄质量、缺陷分析类别、缺	体开工日期以招标方通知为准）	

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息 服务费 (元)
			陷识别率等满足运维需求；（3）风机基础航线规划，利用无人机采集风机基础数据后建立风机台账并导入系统，作为无人机现场飞行巡检系统实施数据。 3. 操作培训：提供无人机设备及系统操作培训，另外组织不少于 4 人进行取证。通过第三方培训及现场实操培训，使我司人员在软硬件操作等全流程应用上具备独立操作能力。（具体详见招标文件） 4. 完成相关论文 1 篇（期刊满足第四级 C 类及以上），相关发明专利 1 项，招标方享有 100% 权利。 5. 报价内需包含：材料费、设备费、施工费、运输费、税费、保险费、利润、安全措施费、人员技术费、安装调试费、测试费、协调费等该项目的全部费用。 6. 安排专业人员配合各现场办理外包资料等入场手续。		
7.	CPCEC-CG2-08-2024-17-07	D17-07：东北新能源公司甘肃区域中心嘉峪关、敦煌晶澳光伏电站部分逆变器替代改造	东北新能源公司甘肃区域有嘉峪关汉吉国能和敦煌晶澳两座光伏电站。装机容量为 50MW 和 100MW，逆变器分别采用科士达 GSL0500 、艾默生 SSL0500 、ABB CORE-500-TL、南车逆变器 GTI-25 等 6 种型号逆变器于 2015 年开始投入运行，至今已经 7 年以上，出现内部电子元器件老化、功率模块故障等问题，影响光伏电站正常运行，现对部分方阵逆变器进行替代改造，计划改造 20 台。 一、招标内容包括： 1. 项目前期准备工作：中标后，进行实地踏勘、制定项目施工方案及施工周期并通过招标方确定； 2. 项目采购：两个场站采购 20 台 500KW 逆变器设备及配套设备，具体内容主要包括但不限于设备或服务： （1）完成逆变器设备及其配套设施的设计、制造、试验、发运及交货、原逆变器拆除工作、新逆变器安装、调试、试运行、验收、技术文件的编制和提交、运行人员的培训及质保期内的服务等工作； （2）协调光伏电站监控后台及 AGC/AVC 等厂家配合调试等一切工作，并承担配合费、通讯接口费等全部费用。 （3）对于嘉峪关、敦煌晶澳光伏由于个别组串直	计划开工日期： 2024 年 08 月 20 日 计划竣工日期： 2024 年 10 月 20 日 （具体时间以招标方通知为准）	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息 服务费 (元)
			流电压低，为满足逆变器及箱变的电压需求，需要完成对组串光伏组件个数进行调整工作，（利用旧组件调整，含全部直流电缆等辅料），旧组件优先调整功率较大组件，同时完成新采购组件与剩余组件组成新的支路（含新组建基础、支架及组件内部调整全部直流电缆等辅材）。 二、报价内需包含：改造施工需要的所有设备、材料、备件，与此项工作有关的设备工器具、保险费、人工费、调试费、其他厂家的协调费、配合费、通讯接口费、车辆费、运输费、管理费、利润、增值税税费、安全措施费等一切费用。		
8.	CPCEC-CG2-08-2024-17-08	D17-08：清河发电公司生产区域与非生产区域隔离工程 PC 总承包	工程为采购施工总承包项目，项目位于铁岭市清河区，规划施工范围包括公司生产区域建筑物进户门 221 樘，门体变形需维修更换 16 樘。生产建筑进户门加装闭门器后，安装人脸识别系统、人脸识别系统应具备安全帽识别功能，未佩戴安全帽无法自动开启门禁，并及时语音提醒。门禁系统应在#1 机组值长台、#9 机组值长台、燃运分流转站、行政楼设置一键解锁功能，供紧急状态下一键解除门禁系统；制作安装隔离围栏 350 米，生产建筑门除锈防腐等（详见第二卷第五章发包人要求）	计划开工日期： 2024 年 8 月 20 日， 竣工时间：2024 年 11 月 20 日 开工时间以合同规定时间为准，竣工时间不做调整。	1000
9.	CPCEC-CG2-08-2024-17-09	D17-09：锦州黑山常兴 300MW 风电项目送出线路解环工程 EPC 总承包	一、锦州黑山常兴 300 兆瓦风电项目送出线路解环工程作为 EPC 总承包工程，凡涉及本工程电网停送电协调、进场手续办理及施工协调、勘察设计、设备和材料采购供应、建筑安装工程施工、项目管理、设备监造、调试、验收、培训、移交生产、性能质量保证、工程质量保修期限的服务；EPC 总承包自项目设计至全部改造完成投入运行，达到电网公司要求所需要的全部工作。 二、三个场站 35kV 集电线路线路委托维护等内容。 详见第五章发包人要求。	EPC 工程计划开工日期：2024 年 8 月 10 日，竣工时间：2024 年 10 月 30 日 锦州黑山 400MW 风电项目 35kV 集电线路线路委托服务计划开工日期：2024 年 8 月 30 日，竣工时间：2025 年 6 月 30 日 锦州黑山二期 200MW 风电项目 35kV 集电线路线路委托服务计划开工日期：2024 年 8 月 30 日，竣工时间：2025 年 6 月 30 日 锦州黑山常兴 300 兆瓦风电项目 35kV 集电线路线路委托服务计划开工日期：	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息 服务费 (元)
				2024 年 12 月 30 日，竣工时间：2025 年 12 月 30 日 EPC 工程开工时间以合同规定时间为准，总承包方要充分考虑设计、设备材料供应商的确定时间，竣工时间应与 220kV 满西开关站至锦州黑山常兴 300MW 风电项目线路同步投运。 委托服务：锦州黑山 400MW 风电项目及黑山二期 200MW 风电项目集电线路委托维护服务自合同签订后生效，锦州黑山常兴 300 兆瓦风电项目集电线路委托维护服务自项目工程移交生产后，签订合同后实施。 以上工作内容根据项目分别报价，分别订立合同。	
10.	CPCEC-CG2-08-2024-17-10	D17-10：东方发电公司炉渣外运	产量约计 3.2 万吨/年的炉渣量，合同执行期间每天装卸、运输、处置，处置过程符合环保要求。投标方负责装渣、运输过程至存放场地（或处置地）的全部安全、环保责任。投标方负责脱水仓室内卫生的清理，无论何种原因，地面、地坑不得遗留灰渣及任何杂物。投标方应安排至少 4 人专门负责脱水仓排渣过程的日常管理（招标方可配合开关排渣门），包括地面日常清理及地坑按期清理。投标方以包人工、包材料、包工具（包含 4 台 30 T 以上自卸车等）、包安全、包质量、包工期的方式承包本工程。报价时按年灰渣总量 3.2 万吨预计，报每吨固定单价，按实际称重量结算，报价有效期 3 年，合同每年一签（以本次招标报价为准）。	2024 年 8 月 15 日-2027 年 8 月 14 日。	1000
11.	CPCEC-CG2-08-2024-	D17-11：东方发电公司脱硫	东方发电公司 2024 年脱硫 1、2 号真空皮带脱水机支架改造工作，供货范围：	计划开工日期：2024 年 08 月 20 日	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息 服务费 (元)
	17-11	1、2号真空皮带脱水机改造采购	1. 脱硫真空皮带脱水机 316 不锈钢机架及附属件两台。 2. 进行现场施工指导。 注：现场施工指导人员，对现场皮带脱水机架改造过程中，皮带、托辊、轴承等的检修维护工作进行指导，提供轴承密封等附属材料。	计划竣工日期： 2024 年 11 月 30 日 本项目将结合机组等级检修进行现场施工进行，计划在 1、2 号机组等级检修中进行分别施工。 具体时间以发包人停炉检修时间为准。要求承包人必须无条件满足发包人对进场时间和工期的要求。具体根据机组检修实际时间确定，实际开工日期以招标人通知为准，时间顺延。	
12.	CPCEC-CG2-08-2024-17-12	D17-12：东北新能源公司辽宁区域场站委托运行框架	本次招投标执行“兼投不兼中”原则（东北新能源公司辽宁区域场站委托运行框架、东北新能源公司赤峰区域中心场站委托运行框架及锦州英东新能源发展有限公司所属新能源场站委托运行框架，共计 3 个标段） 现拟对东北新能源公司辽宁区域所属风电场委托运行服务进行框架招标，框架周期三年。 大连驼山风场三期项目 ，使用两台主变压器，现场一期 33 台金风 1.5MW 风机，通过 3 回 35kV 集电线路接入 220kV 升压站内、二期 33 台东气 1.5MW 风机，通过 2 回 35kV 集电线路接入 220kV 升压站内，三期 29 台广东明阳型号 MySE3.2-145（3.2MW）和 2 台型号 MySE3.0-135（3.0MW）风力发电机组，通过 4 回 35kV 集电线路接入 220kV 升压站内；北塔子风场两期项目，分别使用两台主变压器，现场一期 33 台金风 1.5MW 风机，通过 7 回 10kV 集电线路接入 66kV 升压站内，二期 33 台金风 1.5MW 风机，通过 2 回 35kV 集电线路接入 66kV 升压站内； 山湾风场项目 ，使用一台主变压器，项目使用 22 台湘电 2.0MW 风机，通过 2 回 35kV 集电线路接入 66kV 升压站内； 哈拉道口两期项目 ，使用两台主变压器，现场一期 33 台远大 1.5MW 风机，通过 3 回 35kV 集电线路接入 66kV 升压站内，二期上新井 21 台远大 1.5MW 风机，通过 2 回 35kV 集电线路接入 66kV 升压站内； 新富风电场两期项目 ，使用 2 台主变压器，现场一期 16 台明阳 MySE3.2MW 风机，通过 2 回 35kV 集电线路接入 66kV 升压站内，二期 8 台远景 EN171-4200 及 5 台远景 EN156-3300 风机，通过 2 回 35kV 集电线路接入 66kV 升压站内； 桓洞风场项目 ，使用一台主变压器，现场一期 20 台金风 2.5MW 风机，通过 2 回 35kV 集电线路接入 66kV 升压站内； 九鄂风场项目	计划开工日期： 2024 年 08 月 20 日 计划竣工日期： 2027 年 08 月 19 日 合同一年一签 具体以合同签订日期为准，因该项目为运行服务项目，下发中标通知书后不签订框架合同，即直接签订年度运行服务合同，如招标方有特殊情况（如管理模式发生变化等）或投标方提供人员不能通过招标方考核可随时终止合同。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息 服务费 (元)
			两期项目，使用两台主变压器，二、三期 60 台明阳 5.0MW 机组通过 12 回 35kV 集电线路接入 220kV 升压站内，本项目为单价招标，据实结算。 招标内容包括： 一、招标内容包括： - 负责对风电场的升压站内所有设备、设施和结构建筑物进行监视、巡视，及时发现设备缺陷，做好各项生产运行记录管理，主要包括设备运行调整、巡视检查、事故处理、安全管理等工作。 - 负责进行风机监盘监视、每日对保护间、母线室、升压站电气设备、水泵房等进行巡视，每月对集电线路跌落塔、箱变、风机外观和塔底平台、道路等进行巡视，及时发现设备缺陷及隐患，做好各项生产运行记录；做好安全文明生产及运行日常工作；无特殊情况下工作时间为每日 06:00-22:00（其中 6:00 至 08:00 保证 1 人值班，8:00 至 17:00 保证 3 人值班。17:00 至 22:00 保证 1 人值班，另外需安排人员报送 00:00 报表），特殊情况按照现场要求执行。 - 负责风电场箱变、集电线路、站用变、备用变、主变、无功补偿装置、母线 PT、隔离开关、继保室设备等所有电气系统的倒闸操作，并听从场站管理人员的指挥。 - 负责风机跌落保险丝更换、SVG 滤网清扫、各继保室散热系统清灰，负责站内开关厂除草工作，负责场站设备定期切换、生产区域卫生等文明生产工作。 - 协助场站站长进行库房整理工作。 - 负责运行日志、安全活动、个人培训档案、各类登记卡等各类文件的填报及全部运行报表的填报工作。 - 配合场站做好运行分析、事故事件调查工作，参加经验反馈的编制，落实整改措施，负责工业互联网+、生产管理等系统填报工作。 - 负责场站站长交代其它工作事宜。 二、报价内需包含：项目所必需的全部人工费、保险费、管理费、利润、税费、安全措施费等一切费用。		
13.	CPCEC-CG2-08-2024-17-13	D17-13：东北新能源公司赤峰区域中心场站委托运行框架	本次招投标执行“兼投不兼中”原则（东北新能源公司辽宁区域场站委托运行框架、东北新能源公司赤峰区域中心场站委托运行框架及锦州英东新能源发展有限公司所属新能源场站委托运行框架，共计 3 个标段） 现拟对东北新能源公司赤峰区域中心所属风电场委托运行服务进行框架招标，框架周期三年。亿合公风场两期项目，分别使用两台主变压器，现场一期 33 台金风 1.5MW 风机，通过 3 回 35kV 集电	计划开工日期：2024 年 08 月 20 日 计划竣工日期：2027 年 08 月 19 日 合同一年一签 具体以合同签订日期为准，因该项目为运行服务项目，下发中标通知书后不签订框架合同，即直接签订年度运	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息 服务费 (元)
			线路接入 220kV 升压站内、亿合公二期 33 台东气 1.5MW 风机，通过 2 回 35kV 集电线路接入 220kV 升压站内；黄羊洼风电场两期项目，分别使用两台主变压器，一期 50 台上气 2.0MW 风机，通过 4 回 35kV 集电线路接入 220kV 升压站内，二期 22 台 2.3MW 金风机组通过 2 回 35kV 集电线路接入 220kV 升压站内；煤窑山风场 64 台华仪 780kW 风机，使用一台主变压器，通过 4 条 35kV 集电线路接入 220kV 升压站。本项目为单价招标，据实结算。 招标内容包括： 一、招标内容包括： 1. 负责对风电场的升压站内所有设备、设施和结构建筑物进行监视、巡视，及时发现设备缺陷，做好各项生产运行记录管理，主要包括设备运行调整、巡视检查、事故处理、安全管理等工作。 2. 负责进行风机监盘监视、每日对保护间、母线室、升压站电气设备、水泵房等进行巡视，每月对集电线路跌落塔、箱变、风机外观和塔底平台、道路等进行巡视，及时发现设备缺陷及隐患，做好各项生产运行记录；做好安全文明生产及运行日常管理工作；无特殊情况下工作时间为每日 06:00-22:00（其中 6:00 至 08:00 保证 1 人值班，8:00 至 17:00 保证 3 人值班。17:00 至 22:00 保证 1 人值班，另外需安排人员报送 00:00 报表），特殊情况按照现场要求执行。 3. 负责风电场箱变、集电线路、站用变、备用变、主变、无功补偿装置、母线 PT、隔离开关、继保室设备等所有电气系统的倒闸操作，并听从场站管理人员的指挥。 4. 负责风机跌落保险丝更换、SVG 滤网清扫、各继保室散热系统清灰，负责站内开关厂除草工作，负责场站设备定期切换、生产区域卫生等文明生产工作。 5. 协助场站场长进行库房整理工作。 6. 负责运行日志、安全活动、个人培训档案、各类登记卡等各类文件的填报及全部运行报表的填报工作。 7. 配合场站做好运行分析、事故事件调查工作，参加经验反馈的编制，落实整改措施，负责工业互联网+、生产管理等系统填报工作。	行服务合同，如招标方有特殊情况（如管理模式发生变化等）可随时终止合同。	

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息 服务费 (元)
			8. 负责场站长交代其它工作事宜。 二、报价内需包含：项目所必需的全部人工费、保险费、管理费、利润、税费、安全措施费等一系列费用。		
14.	CPCEC-CG2-08-2024-17-14	D17-14：锦州英东新能源公司所属新能源场站委托运行框架	本次招投标执行“兼投不兼中”原则（东北新能源公司辽宁区域场站委托运行框架、东北新能源公司赤峰区域中心场站委托运行框架及锦州英东新能源发展有限公司所属新能源场站委托运行框架，共计3个标段） 现拟对锦州英东新能源发展有限公司所属风电场委托运行服务进行框架招标，框架周期3年。 英东风电场，使用3台主变压器，现场一期80台金风5.0MW风机，通过16回35kV集电线路接入220kV升压站内、二期40台三一5.0MW风机，通过8回35kV集电线路接入220kV升压站内；常兴风电场，使用2台主变压器及50MW调相机，现场60台三一5.0MW风机，通过10回35kV集电线路接入220kV升压站内；本项目为单价招标，据实核算。 招标内容包括： 一、招标内容包括： 风电场： 1. 承包方负责由项目委托人投资建设的所有设备的运行工作。负责场站生产系统安全、文明生产管理，所有设备的远方、就地操作，负责对风电场内所有设备、设施和构建筑物（不含集电线路）进行监视、巡视，及时发现设备缺陷，做好各项生产运行记录管理，设备运行调整、指标报表统计填报、事故判断、安全管理等工作，做好各项运行记录、完成集团公司、东北公司、省调要求相关工作，按照标准化场站建设要求做好现场各项定期工作等全部工作。 2. 负责风电场、站内光伏所属所有设备、设施安全可靠运行，保证招标人资产安全。 3. 负责风电场所有系统运行，风机监盘监视工作。每日对电子间、工程师站、配电室、升压站电气设备、水泵房等巡视，每两月对机舱变进行巡视、每月对箱变、环网柜、风机外观和塔底平台、检修道路等进行巡视，及时发现设备缺陷及隐患，做好各项生产运行记录；进行必要的设备巡检等值班工作，做好安全文明生产及日常管理；巡视巡检次数满足委托运行值守人员工作标准要求，无特殊情况下工作时间为每日00：00-24：00。 4. 负责风电场包括但不限于风机、机舱变、箱变、调相机、站用变、备用变、主变、无功补偿装置、220kV配电装置、母线PT、隔离开关、场站电气二次设备等所有电气系统倒闸操作，并听从站内领导的指挥。 5. 负责升压站内所有设备包括但不限于SVG设备	计划开工日期： 2024年08月20日 计划竣工日期： 2027年08月19日 合同一年一签 具体以合同签订日期为准，因该项目为运行服务项目，下发中标通知书后不签订框架合同，即直接签订年度运行服务合同，如委托方有特殊情况（如运行模式发生变化）可随时终止合同。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息 服务费 (元)
			的滤网清扫、电子间设备散热系统清灰、调相机冷却系统清灰、站内空调系统滤网清扫，负责站内生产区域除草、风机、箱变、杆塔除草等工作，设备定期切换、生产区域卫生等文明生产工作。 6. 配合场站提报运行工作所需的备品备件计划，协助场站长进行库房整理工作。 7. 负责运行日志、安全活动、个人培训档案、各类登记卡等各类文件的填报工作；配合场站做好事故事件调查与分析工作，参加经验反馈的制定，落实整改措施，负责工业互联网+、生产管理系统填报工作。 8. 负责管辖范围内的运行生产管理等工作。 9. 负责按照标准化场站建设要求做好现场各项定期性相关工作。 10. 负责风机运行维保服务的监督、管理工作。 11. 负责对安全工器具，检验检测仪器、仪表的送检工作。 12. 周、月、年机组运行数据的统计分析和反馈；大型零部件更换的指导、配合工作（质量监督、工程验收、资料建档等）。 13. 备品备件消耗的分析、统计；年备品备件消耗计划的制定。 14. 设备运行、技术维护档案的建立，技术支持服务。 15. 投标人负责培训招标人运行人员。 16. 投标人应对场站所有固定资产（含备品备件）登记造册，做好日常管理并配合招标人开展现场检查盘点及固定资产处置，并向招标人报送，保证固定资产完好。 17. 投标人负责本项目的安全工作，建立健全安全生产的各项规章制度和管理措施，强化现场工作人员的安全意识，杜绝各种事故的发生，保证风电场安全稳定运行。投标人承担自身管辖范围的人员和设备的安全管理责任，（包括厂家质保人员等进入现场人员的安全管理责任）一类障碍及以上设备事故和人员轻微伤及以上人身伤害事故需1小时内告知招标人，在24小时内提供书面报告并在事件、事故应急结束后按照投标人管理规定进行调查处理。其他各类事件及时上报招标人，报送按照《事故调查处理规定》执行。 18. 负责常兴风电场设备代操作、代保管期间设备的运行管理。 19. 运行用消耗材料（清扫工器具和常用消耗品）由投标人负责；备品备件由招标人负责采购，投标人根据现场实际需求或设备维护保养计划提报。 20. 负责存放在升压站内的合同内备品备件的管理。 21. 负责场站长交代其它工作事宜。 二、报价内需包含：项目所必需的全部人工费、		

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息 服务费 (元)
			保险费、管理费、利润、税费、安全措施费等一系列费用。		
15.	CPCEC-CG2-08-2024-17-15	D17-15: 锦州分公司中宁香山第三风电场建模检测技术服务	负责中宁香山第三风电场建模检测技术服务工作, 主要内容包括: 1、风电机组半实物试验; 2、风电机组机电暂态建模及校验; 3、风电机组电磁暂态建模及校验; 4、无功补偿装置半实物试验; 5、无功补偿装置机电暂态建模及校验; 6、无功补偿装置电磁暂态建模及校验; 7、新能源场站机电暂态建模; 8、新能源场站电磁暂态建模; 9、风电机组机电暂态建模报告校核。投标方需满足国网宁夏电力调度控制中心关于建模工作的相关政策要求, 并通过国网宁夏电力调度控制中心验收。	计划开工日期: 2024 年 08 月 01 日 计划竣工日期: 2024 年 08 月 31 日 实际开工日期以合同签订日期为准, 自签订合同之日起 30 个日历日内完成中宁香山第三风电场建模检测技术服务并出具合格的建模检测报告。	1000
16.	CPCEC-CG2-08-2024-17-16	D17-16: (风电场一次调频设备的研究与应用) 东北新能源公司新富一期、驼山、桓洞风电场一次调频设备改造	一、招标内容包括: 东北新能源公司新富一期、驼山风场(一、二、三期)、桓洞风电场, 安装一次调频相关设备, 具备一次调频功能, 具备惯量功能(无需测试), 满足电网及调度最新技术要求, 通过电科院测试, 并提供相应测试报告。驼山风电场一期金风机组 SCADA 监控及能管系统更新改造, 具备双机热备功能。 二、项目前期准备工作: 中标后制定项目技术服务方案及服务周期并通过招标方确定。 三、项目采购: 驼山金风机组 SCADA 监控及能管系统更新改造、一次调频等相关设备及改造所需的全部技术力量。 四、项目施工: 1. 驼山风电场金风风机 SCADA 监控及能管系统更新改造(双套)。 2. 上述三个风电场一次调频设备采购及安装。 3. 上述三个风电场一次调频涉及的全部第三方接口。 4. 上述三个风电场一次调频通过电科院测试, 并提供测试合格报告。 5. 完成相关论文 4 篇(期刊满足第四级 C 类及以上, 大连 2 篇、桓洞 1 篇、新富 1 篇), 相关发明专利 2 项(大连 1 项、桓洞 1 项), 招标方享有 100% 权利。 五、报价内需包含: 材料费、设备费、施工费、运输费、税费、保险费、利润、安全措施费、人员技术费、安装调试费、测试费、协调费等该项目的全部费用。 六、项目涉及多个现场同时开工的, 应配置多名	供货期限: 2024 年 08 月 10 日前。 施工工期: 2024 年 08 月 11 日-2024 年 10 月 10 日(详见第二卷第五章供货要求, 具体开工日期以招标方通知为准)。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息 服务费 (元)
			具备资质条件的项目经理，满足多个现场同时开工，同时安排专业人员配合各现场办理外包资料等入场手续。		
17.	CPCEC-CG2-08-2024-17-17	D17-17: (山湾风电场哈电机组监控系统及能量管理平台的研究与应用) 东北新能源公司山湾风电场风机监控系统及能量管理系统改造	本项目拟对: 山湾风电场哈电机组监控系统及能量管理平台进行升级改造, 提升机组运行数据的监控能力, 满足设备国产化及双机热备功能, 安装调试完成后, 系统能够正常运行, 安装一次调频相关设备, 具备一次调频功能, 具备惯量功能(无需测试), 满足电网及调度最新技术要求, 通过电科院测试, 并提供相应测试报告。 一、招标内容包括: 对机组监控系统及能量管理平台进行升级改造, 主要涉及工作包括: 全新冗余的 SCADA 系统、能量管理平台系统的建设及调试, 数据库故障迁移、读写分离, 安装一次调频相关设备, 具备一次调频功能, 具备惯量功能(无需测试), 满足电网及调度最新技术要求, 通过电科院测试, 并提供相应测试报告。完成相关论文 1 篇(期刊满足第四级 C 类及以上), 招标方享有 100% 权利。 二、项目前期准备工作: 中标后, 制定项目技术服务方案及服务周期并通过招标方确定; 三、项目采购: 双套 SCADA 系统及能量管理平台系统的建设、一次调频相关设备安装及调试并通过电科院测试、涉及该项目的全部厂家协调。 四、项目施工: 进行山湾风电场 SCADA 系统、能量管理平台系统、一次调频系统改造服务及调试。 五、报价内需包含: 材料费、设备费、施工费、运输费、税费、保险费、利润、安全措施费、人员技术费、安装调试费、测试费、协调费等该项目的全部费用。	供货期限: 2024 年 08 月 20 日前。 施工工期: 2024 年 08 月 20 日-2024 年 09 月 20 日(详见第二卷第五章供货要求, 具体开工日期以招标方通知为准)。	1000
18.	CPCEC-CG2-08-2024-17-18	D17-18: (北塔子风场金风机组中央监控系统的研究与应用) 北塔子风场中央监控系统升级改造	本项目拟对: 北塔子风电场新增一套中央监控及能量管理系统, 实现风机监控后台主备同时运行, 实现双机热备功能, 并可以在其中一套出现问题时, 及时自动进行切换, 保证现场监盘稳定运行, 避免出现由于监控后台出现故障, 导致全场风机不可远程监控, 全场有功、无功不可控的问题。并安装一次调频相关设备, 具备一次调频功能, 具备惯量调频功能(无需测试), 满足电网及调度最新技术要求, 通过电科院测试, 并提供相应测试报告。	供货期限: 2024 年 08 月 20 日前。 施工工期: 2024 年 08 月 20 日-2024 年 09 月 20 日(详见第二卷第五章供货要求, 具体开工日期以招标方通知为准)。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息 服务费 (元)
			一、招标内容包括: 新增一套中央监控及能量管理系统, 安装一次调频相关设备, 具备一次调频功能, 具备惯量调频功能(无需测试), 满足电网及调度最新技术要求, 通过电科院测试, 并提供相应测试报告。 二、项目前期准备工作: 中标后, 进行实地踏勘、制定项目技术服务方案及服务周期并通过招标方确定。 三、项目采购: 66 台北塔子金风机组中央监控及能量管理系统、一次调频等相关设备及改造所需的全部技术力量。完成相关论文 2 篇(期刊满足第四级 C 类及以上), 相关发明专利 1 项, 招标方享有 100%权利。 四、项目施工: 66 台北塔子金风机组中央监控及能量管理系统、一次调频等相关设备的安装、调试、测试及服务。 五、报价内需包含: 材料费、设备费、施工费、运输费、税费、论文、专利申请、保险费、利润、安全措施费、人员技术费、安装调试费、测试费、协调费等该项目的全部费用。		
19.	CPCEC-CG2-08-2024-17-19	D17-19: (北塔子、哈拉道口风电场 AGC、AVC 系统性能的研究与应用) 北塔子风电场 AGC 改造及哈拉道口风电场 AGC、AVC 系统性能测试	本项目拟对: 北塔子风电场安装 AGC 系统装置, 为满足国网调度对风场 AGC 的调节精度、AGC 的响应时间要求, 避免因风场不具备有功、无功自动控制功能或调节、响应时间造成电网调度对现场产生考核情况。并且除了满足电网指令的要求外, 尽可能减少机组调整频率, 并尽可能贴近电网指令发电, 提升风场整体发电能力, 北塔子风电场、哈拉道口风电场进行 AGC/AVC 系统调试工作, 并通过辽宁省电科院测试, 并提供相应测试报告。 一、招标内容包括: 北塔子风电场安装 AGC 系统装置, 完成北塔子风电场、哈拉道口风电场 AGC/AVC 系统调试工作并通过电科院测试, 提供相应测试报告, 完成相关论文 1 篇(期刊满足第四级 C 类及以上), 招标方享有 100%权利。 二、项目前期准备工作: 中标后制定项目技术服务方案及服务周期并通过招标方确定; 三、项目采购: 北塔子风场 AGC 系统装置安装调试、北塔子、哈拉道口风电场 AGC/AVC 系统电科院测试。完成相关论文 1 篇(期刊满足第四级 C	供货期限: 2024 年 08 月 30 日前。 施工工期: 2024 年 08 月 30 日-2024 年 10 月 30 日(详见第二卷第五章供货要求, 具体开工日期以招标方通知为准)。 六、项目涉及多个现场同时开工的, 应配置多名具备资质条件的项目经理, 满足多个现场同时开工, 同时安排专业人员配合各现场办理外包资料等入场手续。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息 服务费 (元)
			类及以上）。 四、项目施工：进行北塔子风电场安装 AGC 系统装置，完成北塔子风电场、哈拉道口风电场 AGC/AVC 系统调试工作。 五、报价内需包含：材料费、设备费、施工费、运输费、税费、保险费、利润、安全措施费、人员技术费、安装调试费、测试费、协调费等该项目的全部费用。		
20.	CPCEC-CG2-08-2024-17-20	D17-20：（赤峰区域风电场及光伏电站加强恶意代码防护能力的应用）赤峰区域风电场及光伏电站恶意代码监测系统建设	根据蒙东电调控（2023）61 号国网内蒙古东部电力有限公司关于印发国网蒙东电力监控系统网络安全专项提升工作方案的通知要求，赤峰晶澳电站、澳润光伏电站、煤窑山、亿合公、黄羊洼风电场加装便携式运维网关、通信配置模块及恶意代码监测系统子站接入设备，降低恶意代码入侵风险。黄羊洼风电场完成智能压板在线监测系统建设。完成煤窑山、亿合公、黄羊洼、赤峰晶澳数据通信网关机采购、安装调试工作。招标内容包括： 一、招标内容包括： 1、煤窑山风电场 1.1 加装便携式运维网关设备及调试服务。 1.2 加装通信配置模块及调试服务。 1.3 加装恶意代码监测系统并接入调度主站平台。 1.4 更换风电场数据通信网关机 2 台，可安装探针接入网络安全监测装置。 2、亿合公风电场 1.1 加装便携式运维网关设备及调试服务。 1.2 加装通信配置模块及调试服务。 1.3 加装恶意代码监测系统并接入调度主站平台。 1.4 更换风电场数据通信网关机 2 台，可安装探针接入网络安全监测装置。 3、黄羊洼风电场 1.1 加装便携式运维网关设备及调试服务。 1.2 加装通信配置模块及调试服务。 1.3 加装恶意代码监测系统并接入调度主站平台。 1.4 加装智能压板及智能压板在线监测系统并完成整站调试服务。 1.5 更换风电场数据通信网关机 2 台，可安装探针接入网络安全监测装置。 4. 赤峰晶澳 1.1 加装便携式运维网关设备及调试服务。	计划开工日期： 2024 年 08 月 20 日 计划竣工日期： 2024 年 09 月 19 日 具体开工日期以合同实际签订时间为准，合同签订后一个月内完成全部工作，满足相关部门要求。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息 服务费 (元)
			1.2 加装通信配置模块及调试服务。 1.3 加装恶意代码监测系统并接入调度主站平台。 1.4 更换风电场数据通信网关机 2 台,可安装探针接入网络安全监测装置。 5、澳润光伏 1.1 加装便携式运维网关设备及调试服务。 1.2 加装通信配置模块及调试服务。 1.3 加装恶意代码监测系统并接入调度主站平台。 5. 整改后的三座风电场、二座光伏电站须满足蒙东电调控（2023）61 号国网内蒙古东部电力有限公司关于印发国网蒙东电力监控系统网络安全专项提升工作方案的通知要求。 6. 完成三座风电场、二座光伏电站便携式运维网关全覆盖配置,保证场站网络安全,满足调度要求,完成恶意代码监测子站接入服务。 7. 完成相关论文 2 篇（期刊满足第四级 C 类及以上）,相关发明专利 2 项,招标方享有 100%权利。 8. 报价内需包含:项目需要的所有材料、软件、硬件、设备、备件,与此项工作有关的设备工器具、保险费、人工费、调试费、车辆费、管理费、利润、增值税税费、安全措施费、相关厂家全部协调费等一切费用。固定总价 9. 项目涉及多个现场同时开工的,应配置多名具备资质条件的项目经理,满足多个现场同时开工,同时安排专业人员配合各现场办理外包资料等入场手续。		
21.	CPCEC-CG2-08-2024-17-21	D17-21:（赤峰晶澳电站、煤窑山、亿合公、黄羊洼风电场部分二型网络安全监测装置安全性提升研究与应用）赤峰晶澳电站、煤窑山、亿合公、黄羊洼风电场设备接入二型网络安全监测装置技术改造	根据蒙东电调控传文【2022】14 号国网蒙东电力调控中心关于蒙东并网厂站网络安全监测能力验证评估整改工作的通知要求,赤峰亿合公风电场、煤窑山风电场、黄羊洼风电场、赤峰晶澳光伏电站设备未能接入二型网络安全监测装置中整改项目的整改。招标内容包括: 一、招标内容包括: 1、煤窑山风电场 1.1 更换风电场保信子站装置 1 台,可安装探针接入网络安全监测装置。 1.2 更换风电场故障录波装置 1 台,可安装探针接入网络安全监测装置。 1.3 更换风电场同步相量装置 2 台,可安装探针接入网络安全监测装置。	计划开工日期: 2024 年 08 月 20 日 计划竣工日期: 2024 年 09 月 19 日 具体开工日期以合同实际签订时间为准,合同签订后一个月内完成全部工作,并通过调度审核,满足相关部门要求。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息 服务费 (元)
			1.4 升级风电场电能量采集装置 1 台,可安装探针接入网络安全监测装置。 2、亿合公风电场 2.1 升级风电场电能量采集装置 1 台,可安装探针接入网络安全监测装置。 2.2 更换风电场故障录波装置 2 台,可安装探针接入网络安全监测装置。 3、黄羊洼风电场 3.1 更换风电场保信子站装置 1 套,可安装探针接入网络安全监测装置。 3.2 升级风电场电能量采集装置 1 台,可安装探针接入网络安全监测装置。 5. 赤峰晶澳 4.1 更换光伏电站故障录波装置 2 台,可安装探针接入网络安全监测装置。 4.2 更换光伏电站同步向量装置 2 台,可安装探针接入网络安全监测装置。 4.3 升级电能量采集装置 2 台,可安装探针接入网络安全监测装置。 5. 完成相关论文 2 篇 (期刊满足第四级 C 类及以上), 相关发明专利 2 项, 招标方享有 100%权利。 6. 整改后的三座风电场、一座光伏电站须满足蒙东电调控传文【2022】14 号国网蒙东电力调控中心关于蒙东并网厂站网络安全监测能力验证评估整改工作的通知要求。 7. 完成三座风电场、一座光伏电站设备接入二型网络安全监测装置改造及部分设备改造, 保证场站网络安全, 满足调度要求。 8. 报价内需包含: 施工需要的所有材料、软件、硬件、设备、备件, 与此项工作有关的设备工器具、保险费、人工费、调试费、车辆费、管理费、利润、增值税税费、安全措施费、相关厂家全部协调费等一切费用。 9. 项目涉及多个现场同时开工的, 应配置多名具备资质条件的项目经理, 满足多个现场同时开工, 同时安排专业人员配合各现场办理外包资料等入场手续。 固定总价。		
22.	CPCEC-CG2-08-2024-17-22	D17-22: (煤窑山、亿合公、黄羊洼数据网传输稳定性提	赤峰亿合公风电场、煤窑山风电场、黄羊洼风电场调度数据网设备设备升级改造。招标内容包括: 一、招标内容包括:	计划开工日期: 2024 年 08 月 20 日 计划竣工日期:	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息 服务费 (元)
		升研究与应用) 煤窑山、亿合公、黄羊洼风电场数据网升级改造	1、煤窑山风电场 1.1 同步相量交换机*1、保信子站交换机*1、站控层交换机*2、AGC 交换机*1、功率预测交换机*1 1.2 同步相量交换机调试服务 1.3 保信子站交换机调试服务 1.4 站控层交换机调试服务 1.5 AGC 交换机调试服务 1.6 功率预测交换机调试服务 1.7 网络安全监测装置资产接入服务 1.8 加密设备 SM2 证书签发与导入服务 1.9 网络安全监测装双平面接入服务 1.10 告警测试服务 1.11 数据网加固服务 2、亿合公风电场 2.1 站控层交换机*2、保信子站交换机*1 2.2 站控层交换机调试服务 2.3 保信子站交换机调试服务 2.4 网络安全监测装置资产接入服务 2.5 加密设备 SM2 证书签发与导入服务 2.6 网络安全监测装置数据网双平面接入服务 2.7 告警测试服务 2.8 数据网加固服务 3、黄羊洼风电场 3.1 站控层交换机*6、同步相量交换机*1、AVC 交换机*1、风功率预测交换机*1、保护信息子站交换机*1、SCADA 系统交换机*2 3.2 站控层交换机调试服务 3.3 同步相量交换机调试服务 3.4 AVC 交换机调试服务 3.5 风功率预测交换机调试服务 3.6 保护信息子站交换机调试服务 3.7 SCADA 系统交换机调试服务 3.8 网络安全监测装置资产接入服务 3.9 加密设备 SM2 证书签发与导入服务 3.10 网络安全监测装双平面接入服务 3.11 告警测试服务 3.12 数据网加固服务 4. 整改后的三座风电场须满足蒙东电调控传文【2022】14 号国网蒙东电力调控中心关于蒙东并网厂站网络安全监测能力验证评估整改工作的通知、国网内蒙古东部电力有限公司关于印发国网	2024 年 09 月 19 日 具体开工日期以合同实际签订时间为准，合同签订后一个月内完成全部工作，满足相关部门要求。	

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息 服务费 (元)
			蒙东电力监控系统网络安全专项提升工作方案的通知要求。 5. 完成三座风电场更换设备接入二型网络安全监测装置改造及数据网纵向加密国密改造及数据网加固, 保证场站网络安全, 满足调度要求。 6. 完成相关论文 1 篇 (期刊满足第四级 C 类及以上), 相关发明专利 1 项, 招标方享有 100% 权利。 7. 报价内需包含: 项目需要的所有材料、软件、硬件、设备、备件, 与此项工作有关的设备工器具、保险费、人工费、调试费、车辆费、管理费、利润、增值税税费、安全措施费、相关厂家全部协调费等一切费用。固定总价 8. 项目涉及多个现场同时开工的, 应配置多名具备资质条件的项目经理, 满足多个现场同时开工, 同时安排专业人员配合各现场办理外包资料等入场手续。		
23.	CPCEC-CG2-08-2024-17-23	D17-23: (王杖子一次调频系统升级研究及应用) 北票发电公司一次调频系统改造工程	1、一次调频调压主站系统升级改造; 2、一次调频调压检测试验 3、同步相量测量装置升级改造 4、AGC 系统设备升级改造; 5、逆变器接口费; 6、改造方案通过电网公司审核; 改造后通过电科院测试并提供相应测试报告等服务。7、由于现场网络拓扑调整, 厂家需根据改造后现场情况, 为招标方提供最新网络拓扑及整场安全防护方案; (具体详见招标文件)	计划开工日期: 2024 年 8 月 20 日 计划竣工日期: 2024 年 12 月 31 日 实际开工日期以招标人通知为准, 时间顺延。	1000
24.	CPCEC-CG2-08-2024-17-24	D17-24: (王杖子光伏电站综自系统改造与应用) 北票发电公司王杖子光伏电站综自系统改造	1. 拆除现有自动化设备。 2. 采购综自系统设备并安装及调试。 (具体详见招标文件)	施工工期: 2024 年 8 月 20 日-2024 年 12 月 31 日 (详见第二卷第五章发包人要求, 具体开工日期以招标方通知为准)	1000
25.	CPCEC-CG2-08-2024-17-25	标段 25: 朝阳燕山湖公司所属及所管光伏电站 2024 年-2025 年度草木清理及场区维护	负责朝阳燕山湖公司所属及所管光伏电站 2024 年-2025 年度草木清理及场区维护工作, 场站有: 朝阳南双庙光伏发电项目 (含梁家店项目), 朝阳德光光伏发电项目朝阳燕山湖厂内光伏项目 (含中鞍水务和零碳项目)、朝阳华岩东大电光伏项目、北票常和营及 116 光伏项目, 工作内容 包括: 燕山湖所管光伏项目负责光伏场区对遮挡组件草木进行清除, 包括日常杂物清理, 秋季一次全面除草; 负责防汛设施及道路的日常维护; 负责升压站防冻措施的布置; 负责光伏组件及支架的螺	计划开工日期: 2024 年 08 月 01 日 计划竣工日期: 2025 年 07 月 31 日 具体以合同签订日期为准, 如有特殊情况招标方可随时终止合同。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围或技术规格及数量	服务期限/工期要求/交货地点及交货期	招标信息 服务费 (元)
			栓日常检查及紧固；负责围网开口的日常绑扎修复工作；负责光伏电站区域建构物的门、窗、地面、墙面、照明、给排水系统和场区设备基础的日常维护。 负责融投项目的防火隔离草木清理工作北票项目的后勤服务；		
26.	CPCEC-CG2-08-2024-17-26	D17-26：抚顺辽电运营管理有限公司外检施工辅助用工项目	抚顺辽电运营管理有限公司外检施工辅助用工项目	计划工期：2024年08月20日至2024年12月31日（实际以合同签订为准）。	1000

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	格要求
1.	D17-01：锦州英东新能源黑山一期 400MW 风电项目风机平台电缆防火隐患治理	一、基本要求： （1）投标人具有独立订立合同的资格； （2）投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用，以“信用中国”（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； （3）投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； （4）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在同一标段投标； （5）投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”。 （6）投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故，未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。 二、专项资格要求： 1. 具有消防设施工程专业承包二级及以上资质，具有有效的安全生产许可证。 2. 近 5 年具有类似项目业绩，提供合同复印件（包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页，联系人以及联系方式，以便核查）。
2.	D17-02：锦州分公司英东风电场高压架空线路加装绝缘层改造	一、基本要求： （1）投标人具有独立订立合同的资格； （2）投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用，以“信用中国”（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； （3）投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； （4）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在同一标段投标； （5）投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”。 （6）投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故，未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。 二、专项资格要求： 1. 具有电力工程施工总承包三级或机电工程施工总承包三级或建筑机电安装工程专业承包三级及以上资质，或具有承装（修、试）电力设施许可证，具有有效的安全生产许可证。 2. 近 5 年具有类似项目业绩，提供合同复印件（包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页，

序号	标段名称	格要求
		联系人以及联系方式，以便核查)。
3.	D17-03: 锦州分公司中宁香山第三风电场2024-2026年风力发电机组大部件吊装框架	一、基本资格要求 (1) 投标人具有独立订立合同的资格; (2) 投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用, 以“信用中国”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态; (3) 投标人近 36 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形; (4) 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在同一标段投标; (5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”。 (6) 投标人近 18 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 12 个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故, 未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。 二、专项资格要求 1. 具有特种工程(特殊设备起重吊装)专业承包不分等级资质, 具有有效的安全生产许可证。 2. 近 5 年具有同类项目业绩, 提供包括合同封面、与本次招标相关的内容、签字盖章页、联系人电话及地址, 以证明投标人满足招标业绩要求。
4.	D17-04: 东北新能源公司亿合公二期部分风机弹性支撑更新改造	一、基本资格要求 (1) 投标人具有独立订立合同的资格; (2) 投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用, 以“信用中国”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态; (3) 投标人近 36 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形; (4) 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在同一标段投标; (5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”。 (6) 投标人近 18 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 12 个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故, 未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。 二、专项资格要求 1. 具有电力工程施工总承包三级或机电工程施工总承包三级及以上资质, 具有有效的安全生产许可证。 2. 近 5 年具有类似项目业绩, 提供合同复印件(包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页, 联系人以及联系方式, 以便核查)。
5.	D17-05: 东北新能源公司所属各场站视频监控系統安全隐患整改框架	一、基本资格要求 (1) 投标人具有独立订立合同的资格; (2) 投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用, 以“信用中国”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态; (3) 投标人近 36 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形; (4) 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在同一标段投标; (5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”。 (6) 投标人近 18 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故, 未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。 二、专项资格要求 1. 具有电子与智能化工程专业承包二级及以上资质, 具有有效的安全生产许可证。

序号	标段名称	格要求
		2. 近 5 年具有类似项目业绩, 提供合同复印件 (包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页, 联系人以及联系方式, 以便核查)。
6.	D17-06: (东北新能源公司朝阳区域中心风电场无人机智能巡检系统建设与应用) 东北新能源公司朝阳区域中心风电场无人机智能巡检系统改造	一、基本资格要求 (1) 投标人具有独立订立合同的资格; (2) 投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用, 以“信用中国”(www.creditchina.gov.cn) 网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态; (3) 投标人近 36 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形; (4) 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在同一标段投标; (5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”; (6) 投标人近 18 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 12 个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故, 未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。 二、专项资格要求 1. 近 5 年具有无人机巡检、无人机隐患排查等业绩, 附业绩合同证明(应包含内容页、签章页、签订时间)。 2. 具有民航局下发的无人机驾驶航空器运营合格证
7.	D17-07: 东北新能源公司甘肃区域中心嘉峪关、敦煌晶澳光伏电站部分逆变器替代改造	一、基本资格要求 (1) 投标人具有独立订立合同的资格; (2) 投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用, 以“信用中国”(www.creditchina.gov.cn) 网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态; (3) 投标人近 36 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形; (4) 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在同一标段投标; (5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”; (6) 投标人近 18 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 12 个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故, 未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。 二、专项资格要求 1. 投标人或分包单位具有电力工程施工总承包三级或机电工程施工总承包三级或建筑机电安装工程专业承包三级及以上资质, 或具有承装(修、试)电力设施许可证, 具有有效的安全生产许可证。 2. 近 5 年具有类似项目供货或改造业绩。提供合同扫描件(包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页, 联系人及联系方式等, 以便核查)。
8.	D17-08: 清河发电公司生产区域与非生产区域隔离工程 PC 总承包	一、基本资格要求 (1) 投标人具有独立订立合同的资格; (2) 投标人经营状况良好, 具有良好的资信和信用, 以“信用中国”(www.creditchina.gov.cn) 网站查询为准, 没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态; (3) 投标人近 36 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形; (4) 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在同一标段投标; (5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”。 (6) 投标人近 18 个月内(含, 自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故, 近 12 个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故, 未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。

序号	标段名称	格要求
		二、专项资格要求 1. 具有电子与智能化工程专业承包二级及以上资质，具有有效的安全生产许可证。 2. 近 5 年具有类似项目业绩，提供合同复印件（包括合同封面、与本次招标相关的内容、签字盖章页、联系人电话及地址，以证明投标人满足招标业绩要求）。
9.	D17-09：锦州黑山常兴 300MW 风电项目送出线路解环工程 EPC 总承包	一、基本资格要求 （1）投标人具有独立订立合同的资格； （2）投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用，以“信用中国”（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； （3）投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； （4）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在同一标段投标； （5）投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”。 （6）投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故，未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。 二、专项资格要求 （一）、（二）两项资质，投标人满足之一即可： （一）工程 EPC 总承包资质： 1. 同时具有电力工程施工总承包二级及以上资质、电力行业设计乙级及以上资质，并具有承装（修、试）电力设施许可证二级及以上资质。 2. 具有有效的安全生产许可证。 3. 近 5 年具有不少于 2 项电压等级 66kV 及以上变电站工程 EPC 总承包业绩。 （二）施工总承包资质： 1. 同时具有电力工程施工总承包二级及以上资质和承装（修、试）电力设施许可证二级及以上资质。 2. 具有有效的安全生产许可证。 3. 分包设计单位具有电力行业设计乙级及以上资质。 4. 施工单位近 5 年具有不少于 2 项电压等级为 66kV 及以上变电站建安工程业绩，设计单位近 5 年具有不少于 2 项电压等级为 66kV 及以上变电站工程设计业绩。 （三）委托维护业绩：近 5 年具有不少于 2 项电压等级 35kV 及以上线路维护工程业绩。 （四）项目经理：项目经理为本单位在职员工，具有二级注册建造师及以上证书，具有安全生产考核合格证书（B）证，具有 5 年及以上工程管理经验，近 5 年担任过 66kV 及以上电压等级变电站建安工程项目经理，年龄不超过 55 周岁男性（提供项目经理资格证明及任命函等业绩证明文件）。
10.	D17-10：东方发电公司炉渣外运	一、基本资格要求 （1）投标人具有独立订立合同的资格； （2）投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用，以“信用中国”（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； （3）投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； （4）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在同一标段投标； （5）投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”； （6）投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故，未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。 二、专项资格要求 1. 提供工期内灰渣处置、利用的地址以及环评证明材料（如提供环评报告、环评批复、环评验收等证明材料）。

序号	标段名称	格要求
		2. 投标人或分包运输单位具有道路运输经营许可证（普通货物）。 3. 近 5 年具有固废处置业绩，提供合同复印件（包括合同首页、盖章签字页，并附有与合同相关的招标方和投标负责人正常有效联系电话）。
11.	D17-11：东方发电公司脱硫 1、2 号真空皮带脱水机改造采购	一、基本资格要求 （1）投标人具有独立订立合同的资格； （2）投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用，以“信用中国”（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； （3）投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； （4）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在同一标段投标； （5）投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”； （6）投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故，未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。 二、专项资格要求 近 5 年具有类似产品供货业绩，提供合同复印件（合同首页、签字盖章页、主要工作范围页、联系人以及联系方式以便核查）。
12.	D17-12：东北新能源公司辽宁区域场站委托运行框架	一、基本资格要求 （1）投标人具有独立订立合同的资格； （2）投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用，以“信用中国”（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； （3）投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； （4）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在同一标段投标； （5）投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”； （6）投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故，未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。 二、专项资格要求 1. 具有电力工程施工总承包二级及以上或承装（修、试）电力设施许可证（其中：承修类、承试类二级及以上资质），具有有效的安全生产许可证。 2. 近 5 年具有单体容量 100MW 及以上风电场运行服务业绩，提供包括合同封面、与本次招标相关的内容、签字盖章页、联系人电话及地址，以证明投标人满足招标业绩要求）。
13.	D17-13：东北新能源公司赤峰区域中心场站委托运行框架	一、基本资格要求 （1）投标人具有独立订立合同的资格； （2）投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用，以“信用中国”（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； （3）投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； （4）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在同一标段投标； （5）投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”； （6）投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故，未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。

序号	标段名称	格要求
		二、专项资格要求 1. 具有电力工程施工总承包二级及以上或承装（修、试）电力设施许可证（其中：承修类、承试类二级及以上资质），具有有效的安全生产许可证。 2. 近 5 年具有单体容量 100MW 及以上风电场运行服务业绩，提供包括合同封面、与本次招标相关的内容、签字盖章页、联系人电话及地址，以证明投标人满足招标业绩要求）。
14.	D17-14：锦州英东新能源公司所属新能源场站委托运行框架	一、基本资格要求 （1）投标人具有独立订立合同的资格； （2）投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用，以“信用中国”（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； （3）投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； （4）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在同一标段投标； （5）投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”； （6）投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故，未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。 二、专项资格要求 1. 具有电力工程施工总承包二级及以上或承装（修、试）电力设施许可证（其中：承修类、承试类二级及以上资质），具有有效的安全生产许可证。 2. 近 5 年具有单体容量 100MW 及以上风电场运行服务业绩，提供包括合同封面、与本次招标相关的内容、签字盖章页、联系人电话及地址，以证明投标人满足招标业绩要求）。
15.	D17-15：锦州分公司中宁香山第三风电场建模检测技术服务	一、基本资格要求 （1）投标人具有独立订立合同的资格； （2）投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用，以“信用中国”（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； （3）投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； （4）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在同一标段投标； （5）投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”。 （6）投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故，未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。 二、专项资格要求 1. 具有 CNAS 或 CMA 测试资质认定证书； 2. 近 5 年具有类似仿真模型建模业绩，提供合同复印件（包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页，联系人以及联系方式，以便核查）。
16.	D17-16：（风电场一次调频设备的研究与应用）东北新能源公司新富一期、驼山、桓洞风电场一次调频设备改造	一、基本资格要求 （1）投标人具有独立订立合同的资格； （2）投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用，以“信用中国”（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； （3）投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； （4）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在同一标段投标； （5）投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”。

序号	标段名称	格要求
		(6)投标人近 18 个月内(含,自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故,近 12 个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故,未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。 二、专项资格要求 近 5 年具有类似项目业绩,提供合同复印件(包括合同的封面、与本次招标相关的内容、签字盖章页、联系人电话及地址,以证明投标人满足招标文件业绩要求)。
17.	D17-17: (山湾风电场哈电机组监控系统及能量管理平台的研究与应用) 东北新能源公司山湾风电场风机监控系统及能量管理系统改造	一、基本资格要求 (1) 投标人具有独立订立合同的资格; (2) 投标人经营状况良好,具有良好的资信和信用,以“信用中国”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准,没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态; (3) 投标人近 36 个月内(含,自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形; (4) 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在同一标段投标; (5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内;未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”。 (6) 投标人近 18 个月内(含,自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故,近 12 个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故,未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。 二、专项资格要求 近 5 年具有类似项目业绩,提供合同复印件(包括合同的封面、与本次招标相关的内容、签字盖章页、联系人电话及地址,以证明投标人满足招标文件业绩要求)。
18.	D17-18: (北塔子风场金风机组中央监控系统的研究与应用) 北塔子风场中央监控系统升级改造	一、基本资格要求 (1) 投标人具有独立订立合同的资格; (2) 投标人经营状况良好,具有良好的资信和信用,以“信用中国”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准,没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态; (3) 投标人近 36 个月内(含,自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形; (4) 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在同一标段投标; (5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内;未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”。 (6) 投标人近 18 个月内(含,自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故,近 12 个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故,未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。 二、专项资格要求 近 5 年具有类似项目业绩,提供合同复印件(包括合同的封面、与本次招标相关的内容、签字盖章页、联系人电话及地址,以证明投标人满足招标文件业绩要求)。
19.	D17-19: (北塔子、哈拉道口风场 AGC、AVC 系统性能的研究与应用) 北塔子风电场 AGC 改造及哈拉道口风场 AGC、AVC 系统性能测试	一、基本资格要求 (1) 投标人具有独立订立合同的资格; (2) 投标人经营状况良好,具有良好的资信和信用,以“信用中国”(www.creditchina.gov.cn)网站查询为准,没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态; (3) 投标人近 36 个月内(含,自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形; (4) 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在同一标段投标; (5) 投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内;未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”。 (6) 投标人近 18 个月内(含,自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故,近 12 个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故,未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。

序号	标段名称	格要求
		理“黑名单”。 二、专项资格要求 近5年具有类似项目业绩，提供合同复印件（包括合同的封面、与本次招标相关的内容、签字盖章页、联系人电话及地址，以证明投标人满足招标文件业绩要求）。
20.	D17-20：（赤峰区域风电场及光伏电站加强恶意代码防护能力的应用）赤峰区域风电场及光伏电站恶意代码监测系统建设	一、基本资格要求 （1）投标人具有独立订立合同的资格； （2）投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用，以“信用中国”（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； （3）投标人近36个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； （4）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在同一标段投标； （5）投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”。 （6）投标人近18个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在较大及以上生产安全责任事故，近12个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故，未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。 二、专项资格要求 1. 具有CCRC信息系统安全集成三级及以上资质。 2. 近5年具有同类项目业绩，提供证明材料（包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页、联系人及联系方式，以便核查）。
21.	D17-21：（赤峰晶澳电站、煤窑山、亿合公、黄羊洼风电场部分二型网络安全监测装置安全性提升研究与应用）赤峰晶澳电站、煤窑山、亿合公、黄羊洼风电场设备接入二型网络安全监测装置技术改造	一、基本资格要求 （1）投标人具有独立订立合同的资格； （2）投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用，以“信用中国”（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； （3）投标人近36个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； （4）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在同一标段投标； （5）投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”。 （6）投标人近18个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在较大及以上生产安全责任事故，近12个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故，未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。 二、专项资格要求 1. 具有CCRC信息系统安全集成三级及以上资质。 2. 近5年具有同类项目业绩，提供证明材料（包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页、联系人及联系方式，以便核查）。
22.	D17-22：（煤窑山、亿合公、黄羊洼数据网传输稳定性提升研究与应用）煤窑山、亿合公、黄羊洼风电场数据网升级改造	一、基本资格要求 （1）投标人具有独立订立合同的资格； （2）投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用，以“信用中国”（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； （3）投标人近36个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； （4）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在同一标段投标； （5）投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”。 （6）投标人近18个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在较大及以上生产安全责任事故，近12个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故，未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管

序号	标段名称	格要求
		理“黑名单”。 二、专项资格要求 1. 具有 CCRC 信息系统安全集成三级及以上资质。 2. 近 5 年具有同类项目业绩，提供证明材料（包括合同首页、签字盖章页、表征主要工作范围页、联系人及联系方式，以便核查）。
23.	D17-23:（王杖子一次调频系统升级研究及应用）北票发电公司一次调频系统改造工程	一、基本资格要求 （1）投标人具有独立订立合同的资格； （2）投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用，以“信用中国”（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； （3）投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； （4）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在同一标段投标； （5）投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”。 （6）投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故，未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。 二、专项资格要求 1. 具有 CCRC 信息系统安全集成三级及以上资质。 2. 近 5 年具有类似项目业绩，其中最少提供一份电科院检测报告，证明项目过检。提供业绩合同扫描件（包括合同封面、主要工作范围页、签字盖章页、联系人及联系方式，以证明投标人满足招标业绩要求）。
24.	D17-24:（王杖子光伏电站综自系统改造与应用）北票发电公司王杖子光伏电站综自系统改造	一、基本资格要求 （1）投标人具有独立订立合同的资格； （2）投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用，以“信用中国”（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； （3）投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； （4）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在同一标段投标； （5）投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”。 （6）投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，近 12 个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故，未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。 二、专项资格要求 近 5 年具有类似项目业绩，提供合同复印件（包括合同封面、签字盖章页、主要工作范围页、联系人及联系方式等，以便核查）。
25.	标段 25: 朝阳燕山湖公司所属及所管光伏电站 2024 年-2025 年度草木清理及场区维护	一、基本资格要求 （1）投标人具有独立订立合同的资格； （2）投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用，以“信用中国”（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； （3）投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； （4）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在同一标段投标； （5）投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”。 （6）投标人近 18 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在较大及以上生产安全责任事故，近

序号	标段名称	格要求
		12个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故，未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。 二、专项资格要求 1. 具有电力工程施工总承包三级或机电工程施工总承包三级及以上资质，具有有效的安全生产许可证。 2. 近5年具有类似项目业绩，提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字盖章页，并提供用户单位名称、联系方式等，以便核查）。
26.	D17-26：抚顺辽电运营管理有限公司外检施工辅助用工项目	一、基本资格要求 （1）投标人具有独立订立合同的资格； （2）投标人经营状况良好，具有良好的资信和信用，以“信用中国”（www.creditchina.gov.cn）网站查询为准，没有被列入严重失信主体名单。没有处于会导致中标后无法履行合同的被责令停产停业、财产被接管、冻结、破产状态； （3）投标人近36个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在骗取中标、严重违约及因自身的责任而使任何合同被解除的情形； （4）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在同一标段投标； （5）投标人没有处于集团公司、东北公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入集团公司、东北公司供应商涉案“黑名单”。 （6）投标人近18个月内（含，自投标截止日起往前推算）不存在较大及以上生产安全责任事故，近12个月在集团公司系统内未发生人身死亡事故，未列入国家电投集团公司、东北公司承包商安全管理“黑名单”。 二、专项资格要求 1. 近5年具有类似项目业绩，提供合同复印件（包括合同首页、服务范围、签字盖章页，并提供用户单位名称、联系方式等，以便核查）。

4. 招标文件的获取

4.1 招标文件发售方式

本项目实行在线售卖招标文件。凡有意参加投标者，请于购买招标文件时间内进入国家电投电子商务平台官方网站（<https://ebid.espic.com.cn>），注册账号并下载【电能e招采投标管家】，在投标管家客户端报名参与购买招标文件，不接受现场购买。

4.2 招标文件发售时间

2024年07月3日至2024年07月9日9时00分（北京时间）。

热线服务：上午9:00~11:30，下午13:30~17:30（法定节假日除外）。

4.3 招标文件价格

购买招标文件需支付招标文件工本费，招标文件价格详见《招标范围》。招标文件自愿购买，一经售出，费用不退。

4.4 招标文件购买和获取

(1) 购买招标文件

登录国家电投电子商务平台（未注册用户请先免费注册，完善企业基本信息和发票信息等待审核通过）→在下载中心下载【电能 e 招采投标管家】客户端→扫码登录/用户名登录→查看招标公告→支付标书费（微信在线支付）→下载查看招标文件。

扫码签章 APP 办理: 国家电投电子商务平台使用手机 APP 办理数字证书, 完成扫码登录、电子签章及加解密等工作, 投标人需通过苹果 AppStore、安卓应用商店下载 ‘数智签 APP’。按照要求进行个人用户注册及实名认证、企业注册及企业关系建立、按照要求购买证书、单位签章制作等操作。（已在“中招互连 APP”上办理证书且证书仍在有效期内的投标人仍然可以继续使用“中招互连 APP”）。

在国家电投电子商务平台上操作时遇到包括系统使用和投标管家客户端使用等技术问题, 请拨打国家电投电子商务平台服务支持电话: 010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1。供应商注册审核问题支持电话: 4008107799/010-56995650（一个工作日内一般均会完成审核）。

(2) 支付方式: 线上支付。

(3) 获取招标文件

购买招标文件款项在线支付成功后, 登录投标管家工具, 进入招标项目在“招标→招标文件”处即可查看和导出招标文件, 或进入“投标→投标响应”会自动下载招标文件。

5. 招标文件澄清

有关本项目招标文件的澄清问题, 请登录投标管家并进入招标项目, 在“澄清疑问→我的问题”页面进行提问和查看。

6. 投标文件的递交

6.1 投标文件递交的截止时间（即投标截止时间）（北京时间）：**2024 年 07 月 30 日 8:00**（如有变化，另行通知），投标人应在截止时间前通过（国家电投电子商务平台）递交电子投标文件。

招标代理机构将组织各投标人参加在线开标，届时请投标人代表持投标时所使用的"数智签"手机 APP，在电能 e 招采投标管家客户端中参与开标或查看开标结果（注：参加开标时请使用投标时所使用的同一代表的"数智签"手机 APP 及账号参与开标解密工作）。

6.2 国家电投电子商务平台不接收逾期传输的投标文件。

6.3 未按照本公告要求购买招标文件的潜在投标人的投标将被拒绝。

7. 发布公告的媒介

本公告同时在中国招标投标公共服务平台（www.cebpubservice.com）、中国电力设备信息网（www.cpeinet.com.cn）和国家电投电子商务平台（<https://ebid.espic.com.cn>）上公开发布。

8. 联系方式

招标人委托招标代理机构组织本招标工作，如有问题，请与招标代理机构联系。

招标人：国家电投集团东北电力有限公司

地 址：辽宁省沈阳市浑南区浑南二路 8-1 号

邮 编：110000

联 系 人：刘姝

电 话：024-23100708

电子邮件：liushu@spic.com.cn

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

项目负责人：张晓军

地 址：北京市海淀区海淀南路 32 号

邮 编：100080

联 系 人：张晓军

电 话：010-56995371

电子邮件（主要联系方式）：zhangxiaojun@spic.com.cn;

电子招投标系统技术支持

电 话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1

（签名）

（盖章）

二〇二四年七月三日