

国家电投集团新疆能源化工有限责任公司

二〇二四年度第三十四批集中招标

招标公告

招标编号：DNYZC-2024-09-01-1054

中国电能成套设备有限公司受招标人委托，对下述：1. 国家电投集团新疆能源化工有限责任公司新能源场站自动消防设施接入消防物联网平台项目；2. 新疆丝路坤元能源有限责任公司两座场站风力发电机组机舱通风散热改造项目；3. 新疆丝路坤元能源有限责任公司15台风力发电机组45支叶片螺栓采购更换项目；4. 国家电投哈密北100万千瓦风储一体化项目220千伏主变压器、站用变、接地变及其附属设备；5. 国家电投哈密北100万千瓦风储一体化项目252kV及126kV SF6气体绝缘金属封闭开关(GIS)及其附属设备；6. 国家电投乌鲁木齐乌拉泊村3.575万千瓦分散式风电EPC工程总承包项目；7. 国家电投柯坪光伏电站区域维检综合楼施工总承包；8. 中电投新疆能源化工集团九师有限责任公司铁列克提风电场送出线路委托运维项目；标段进行公开招标。

1. 招标条件

招标人：国家电投集团新疆能源化工有限责任公司

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

项目业主：中电投新疆能源化工集团哈密有限公司、新疆丝路坤元能源有限责任公司、新疆电投盛元能源有限公司、乌鲁木齐电投能源科技有限公司、新疆晨元新能源有限责任公司、中电投新疆能源化工集团九师有限责任公司

立项情况：已立项

项目资金来源：自有资金及银行贷款

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

(1) 标段 1-国家电投集团新疆能源化工有限责任公司新能源场站自动消防设施接入消防物联网平台项目

2.1 项目概况

根据哈密市消防安全委员会文件《哈密市关于全面开展消防安全隐患大排查大整治工作的紧急通知》（哈市消安〔2022〕12号）和关于印发《2022年全市消防物联网建设实施方案》的通知（哈市消安〔2022〕8号），指出要创新消防监管方式，完善“互联网+监管”执法工作机制，运用物联网和大数据技术，全时段、可视化监测消防安全状况，实时化、智能化评估消防安全风险，实现差异化精准监管；按照哈密市政府和消防支队相关要求，结合场站实际情况，完成物联网远程监控系统接入工作，接入哈密集控中心一体化管控平台，开放数据接口，配合数据接入。

项目地点 1：三塘湖第一（丰源）风电场位于新疆维吾尔自治区哈密地区巴里坤县东北部，距离三塘湖乡约 36 公里，距离哈密市公路里程约 263 公里。

项目地点 2：三塘湖第二风电场位于新疆维吾尔自治区哈密地区巴里坤县北部约 85 千米，距三塘湖乡约 48 千米。

项目地点 3：淖毛湖第一风电场位于新疆维吾尔自治区哈密地区伊吾县境内，位于淖毛湖镇西南约 35 千米的戈壁滩上，风电场距伊吾县公路 65 千米，交通较便利。

项目地点 4：十三间房风电一场位于哈密市西北约 136 公里，北邻 312 国道和 G30 高速公路，南邻兰新铁路，电场占地面积约 17 平方公里。

项目地点 5：烟墩第一风电场位于新疆维吾尔自治区哈密市东南约 100 公里，骆驼圈子东南的戈壁滩上。场址区北端与明哈高速公路相邻，由十家风电企业共建的公用道路与

风电场相通，交通较便利。

项目地点 6：景峡西风电一场项目位于哈密市东南约 120 公里连霍高速（G30 国道）西侧的戈壁滩上，距离烟墩收费站直线距离约 25 公里。

项目地点 7：石城子一期（特许权）光伏电站位于哈密市东北约 20 千米。

项目地点 8：石城子二三期光伏电站项目位于哈密市石城子光伏园区内东南角，距哈密市约 23 千米，占地面积约 0.309 平方千米。

项目地点 9：石城子四期（特变电）光伏电站位于哈密市东北约 18 公里，省道 S203 和 S303 之间，距 303 省道西北侧约 2 公里。

项目地点 10：石城子五期（佳灵）光伏电站位于新疆哈密市东北约 20 公里处，S303 省道西北约 2 公里，距市区较近，交通便利。

项目地点 11：石城子南（碱业）光伏一电站位于新疆哈密市东北约 20 公里处，S303 省道西北约 4.5 公里，距市区较近，交通便利。

项目地点 12：东南部山口（天利恩泽）光伏电站位于哈密市东南部山口雅满苏光伏区域，距哈密市约 140 公里，交通便利。

建设规模：将场站所有自动消防主机、室内/外消防栓实时监测，增加用水水位监测、安消智能摄像机等设备，接入消防物联网平台，物联网通信，实现动态监管，满足消防安全监管部门的火情处置六级联动及地区政府消防检查要求。

服务期限：合同签订生效之日起 60 日内完成安装、调试、运行等工作，验收合格后进入质保期，质保期为 2 年。

(2) 标段 2-新疆丝路坤元能源有限责任公司两座场站风力发电机组机舱通风散热改造项目

2.1 项目概况

2.1.1 盛天三塘湖风电场

项目地点：新疆哈密市巴里坤三塘湖镇麻黄沟西一区

建设规模：盛天三塘湖风电场装机容量为 97.5MW，共有 49 台单机容量为 2.0MW 的海装 HZ93-2000 低温型双馈风力发电机组，本次需对该风电场 49 台机组开展机舱通风散热改造。

服务期限：合同签订后 3 个月内完成全部工作。

2.1.2 盛新景峡风电场

项目地点：新疆哈密风电基地二期景峡六 A 风电场景峡风电二场

建设规模：盛新景峡风电场装机容量为 200MW，共有 100 台单机容量为 2.0MW 的海装 2.0 双馈机型机组，本次需对该风电场 51 台机组开展机舱通风散热改造。

服务期限：合同签订后 3 个月内完成全部工作。

(3) 标段 3-新疆丝路坤元能源有限责任公司 15 台风力发电机组 45 支叶片螺栓采购更换项目

2.1 项目概况

项目地点：新疆哈密风电基地二期景峡六 A 风电场景峡风电二场（盛新景峡风电场）

建设规模：盛新景峡风电场装机容量为 200MW，共有 100 台单机容量为 2.0MW 的海装 2.0 双馈机型机组，本次需对该风电场 15 台机组 45 支叶片开展螺栓采购及更换工作。

服务期限：合同签订后 3 个月内完成全部工作。

(4) 标段 4-国家电投哈密北 100 万千瓦风储一体化项目 220 千伏主变压器、站用变、接地变及其附属设备

2.1 项目概况

项目地点：国家电投哈密北 100 万千瓦风储一体化项目位于哈密市巴里坤县境内，场

址位于巴里坤县东北部 117 千米，距离三塘湖镇 48 千米，地貌地形平坦开阔，场区地表植被不发育，呈戈壁荒滩地貌。海拔高度在 550~600 米之间，场区西侧有国道 G575 通过，交通较为便利。

建设规模：国家电投哈密北 100 万千瓦风储一体化项目规划建设风电装机容量 100 万千瓦。配套建设 10 万千瓦/20 万千瓦时储能电站。新建一座 220 千伏升压站，安装 4 台 240 兆伏安的三相三卷有载调压变压器，各主变压器 220 千伏侧按经隔直装置接地方式设计，配置主变中性点成套装置，包括隔离开关、中性点避雷器及放电间隙。主变压器 110 千伏侧按经主变中性点成套装置接地，包括隔离开关、中性点避雷器及放电间隙。35 千伏侧采用接地变引出中性点并经电阻接地。220 千伏侧按双母线接线设计，规划 4 回出线，本期建成双母线接线及 1 回出线。110 千伏侧按双母线接线设计，规划 6 回出线，本期建成双母线和 1 回备用出线。35 千伏侧按双受电断路器单母线分段接线设计，每台主变规划 2 段母线，共规划 8 段母线，规划 56 回出线（35 千伏 I、III、V、VII 段各 6 回，II、IV、VI、VIII 段各 8 回），其中 I 母、III 母、V 母、VII 母每段母线中 4 回至风电场，分别预留 2 回，升压站配置 2 台 50Mvar 调相机接入主变 35 千伏侧；II 母、IV 母、VI 母、VIII 母每段母线中 6 回至风电场，1 回至储能电站，预留 1 回，本期建成 8 段母线和 44 回出线。220 千伏侧按经隔直装置接地设计；35 千伏侧按经接地电阻接地设计，每台主变 35 千伏侧装设 1 组接地电阻接地设备；每台主变 35 千伏侧母线侧装设 2 组（-48~+48）Mvar 动态无功补偿装置（SVG），具体接入方式以最终批复接入系统审查意见为准。

项目整体进度：计划开工时间 2024 年 10 月，计划竣工时间 2025 年 6 月。

交货期/工期 2025 年 3 月 30 日前

交货地点/服务地点 国家电投哈密北 100 万千瓦风储一体化项目 220 千伏升压站

（详见招标文件第二卷第五章供货要求）

(5) 标段 5-国家电投哈密北 100 万千瓦风储一体化项目 252kV 及 126kV SF6 气体绝缘金属封闭开关(GIS)及其附属设备

2.1 项目概况

项目地点：国家电投哈密北 100 万千瓦风储一体化项目位于哈密市巴里坤县境内，场址位于巴里坤县东北部 117 千米，距离三塘湖镇 48 千米，地貌地形平坦开阔，场区地表植被不发育，呈戈壁荒滩地貌。海拔高度在 550~600 米之间，场区西侧有国道 G575 通过，交通较为便利。

建设规模：国家电投哈密北 100 万千瓦风储一体化项目规划建设风电装机容量 100 万千瓦。配套建设 10 万千瓦/20 万千瓦时储能电站。新建一座 220 千伏升压站，安装 4 台 240 兆伏安的三相三卷有载调压变压器，各主变压器 220 千伏侧按经隔直装置接地方式设计，配置主变中性点成套装置，包括隔离开关、中性点避雷器及放电间隙。主变压器 110 千伏侧按经主变中性点成套装置接地，包括隔离开关、中性点避雷器及放电间隙。35 千伏侧采用接地变引出中性点并经电阻接地。220 千伏侧按双母线接线设计，规划 4 回出线，本期建成双母线接线及 1 回出线。110 千伏侧按双母线接线设计，规划 6 回出线，本期建成双母线和 1 回备用出线。35 千伏侧按双受电断路器单母线分段接线设计，每台主变规划 2 段母线，共规划 8 段母线，规划 56 回出线（35 千伏 I、III、V、VII 段各 6 回，II、IV、VI、VIII 段各 8 回），其中 I 母、III 母、V 母、VII 母每段母线中 4 回至风电场，分别预留 2 回，升压站配置 2 台 50Mvar 调相机接入主变 35 千伏侧；II 母、IV 母、VI 母、VIII 母每段母线中 6 回至风电场，1 回至储能电站，预留 1 回，本期建成 8 段母线和 44 回出线。220 千伏侧按经隔直装置接地设计；35 千伏侧按经接地电阻接地设计，每台主变 35 千伏侧装设 1 组接地电阻接地设备；每台主变 35 千伏侧母线侧装设 2 组（-48~+48）Mvar 动态无功补偿装置（SVG），具体接入方式以最终批复接入系统审查意见为准。

项目整体进度：计划开工时间 2024 年 10 月，计划竣工时间 2025 年 6 月。

交货期/工期 2025 年 3 月 30 日前交货

交货地点/服务地点 新疆哈密市巴里坤县三塘湖镇国家电投哈密北 100 万千瓦风储一体化项目 220 千伏升压站

(6) 标段 6-国家电投乌鲁木齐乌拉泊村 3.575 万千瓦分散式风电 EPC 工程总承包项目

2.1 项目概况

项目地点：位于乌鲁木齐县东北部，地处天山北麓，准噶尔盆地南缘，东经 86° 37' 56"、88° 58' 22"，北纬 43° 01' 08"、44° 06' 11"。东与达坂城区接壤，南以天山吐格塔格达坂为界与托克逊县、和静县相依，西以头屯河为界与昌吉市为邻，北和米东区毗连。风电场中心西南距乌鲁木齐县约 20km，北距离乌鲁木齐市直线距离约 25.4km，东距达坂城约 60km。

建设规模：本工程新建一座 35 千伏开关站，拟建设安装 2 台 6.7 兆瓦和 3 台 7.5 兆瓦的风电机组，总装机容量为 3.575 万千瓦，经 2 回 35kV 集电线路送至新建 35 千伏开关站 35kV 母线侧，通过 35kV 线路接入 110 千伏菊花台变并网。同时配套建设 0.715 万千瓦/1.43 万千瓦时储能电站，新建储能系统以过 1 回线路接入 35kV 母线。

项目整体进度：本工程暂定 2024 年 10 月 30 日开工建设，计划于 2025 年 6 月 30 日前完成全容量并网发电。项目开工、停工、复工日期以发包人书面通知为准，同时若因政策调整、接入系统变化和发包人投资决策等原因，导致项目取消、开工延误、工期延长及赶工等情况，承包人应无偿响应发包人要求，项目的停工、停工期间、复工及赶工过程中所产生的全部费用包含在总价中。

(7) 标段 7-国家电投柯坪光伏电站区域维检综合楼施工总承包

2.1 项目概况

项目地点：阿克苏地区柯坪县启浪乡柯坪光伏产业园柯坪光伏电站，位于国道 314 线附近，交通较为便利。

建设规模：柯坪光伏电站生活区内新建一栋维检中心生产生活用楼，含建筑安装工程、装饰工程、生活区绿化供水工程，图纸范围内的全部建安工程。

项目整体进度：计划开工时间 2024 年 10 月，计划完成施工时间 2024 年 12 月，竣工验收时间 2025 年 4 月。

计划工期：60 日历天 计划开工日期：2024 年 10 月；计划竣工日期：2024 年 12 月 30 日

(8) 标段 8-中电投新疆能源化工集团九师有限责任公司铁列克提风电场送出线路委托运维项目

2.1 项目概况

项目地点：中电投新疆能源化工集团九师有限责任公司铁列克提风电场，距塔城市 125 公里，距裕民县城 73 公里，距阿拉山口口岸 62 公里，处于兵团第九师一六一团东牧场。

服务期限 两年。合同一年一签，服务期限自合同签订生效之日起计算。

2.2 招标方式：公开招标

2.3 合同签订事宜：

招标结束后，合同由各电站对应的项目公司或管理单位与中标人分别签订。

2.4 招标范围

序号	招标编号	标段名称	招标范围	信息服务费(元)
1	DNYZC-2024-09-01-1054-01	国家电投集团新疆能源化工有限责任公司新能源场站自动消防设	安装室外消火栓智能采集终端,包括消防水管网的出水和进水端,对场站消防水管线进行水压监测,各个点位水压数据实时回传;安装无线数显液位表,对消防水池液位深度进行实时监测及数据采集,具备液位低报警功能,确保消防水池的水位随时处在安全	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	信息服务费(元)
		施接入消防物联网平台项目	界限内;安装智慧用水采集终端和压力变送器,对站内的消防水泵泵送压力进行实时监测,具备异常报警功能;消防控制室安装安消智能摄像机,确保远程对消防值班人员离岗脱岗检测;消防主机消防信号点位上传至“哈密市物联网消防安全多维处置”平台,发生消防告警信息同步上传应急管理部门,满足相关安全监管机构实时监控要求。授权开通应用“哈密市物联网消防安全多维处置”工作端系统,系统含有消防态势、智能火警、智能监控、企业管理、维保管理等功能模块,同时实现与哈密市消防救援平台互联互通。部署防火墙和杀毒软件配合平台数据传输,确保平台数据安全,部署云桌面电脑,配合消防安全物联网多维处置平台端使用,满足消防管理部门相关要求。质保期2年。详见招标文件第二卷第五章委托人要求	
2	DNYZC-2 024-09-01- 1054-02	新疆丝路坤元能源有限责任公司两座场站风力发电机组机舱通风散热改造项目	<p>(1) 提供 100 台风机机舱散热系统所需的散热风扇(单台 2 个,共计 200 个风扇,安装于机舱顶部发电机侧两个天窗处,加装手动防火阀、防护网、导风罩、百叶窗)、控制回路所需断路器、二次接线、温控器、PT100 及其安装过程所需辅材,包括但不限于完成上述工作所需的所有工具、耗材、备品备件。</p> <p>(2) 提供 100 台风机机舱柜散热系统所需的散热风扇(单台 1 个,共计 100 个风扇,安装于机舱柜顶部,加装防护网)、控制回路所需断路器、二次接线、温控器、PT100 及其安装过程所需辅材,包括但不限于完成上述工作所需的所有工具、耗材、备品备件。</p> <p>(3) 上述设备的安装及调试工作。质量保证期 2 年。 详见招标文件第二卷第五章供货要求。</p>	1000
3	DNYZC-2 024-09-01- 1054-03	新疆丝路坤元能源有限责任公司 15 台风力发电机组 45 支叶片螺栓采购更换项目	<p>本项目主要对哈密盛新景峡风电场 15 台风力发电机组 45 支叶片(共计 2700 颗)螺栓进行采购更换,涉及对原有螺栓的拆卸及新螺栓的安装,对拆卸过程中可能出现断裂的螺栓需使用专用的工具取出,并对叶片及螺栓做好调试导正工作;质量保证期 2 年。 详见招标文件第二卷第五章供货要求</p>	1000
4	DNYZC-2 024-09-01- 1054-04	国家电投哈密北 100 万千瓦风储一体化项目 220 千伏主变压器、站用变、接地变及其附属设备	<p>4 台 SFSZ20-240000/220 油浸式三相三绕组有载调压升压变压器及附属设备,2 套中性点直流偏磁监测及隔离接地装置及附属设备,4 台 35 千伏 DKSC-630kVA/36.5kV 接地变及小电阻成套装置,2 台 35 千伏 SCB-2000kVA/36.5kV 站用变压器。(所有变压器能效等级不低于二级) 详见招标文件第二卷第五章供货要求</p>	1000
5	DNYZC-2 024-09-01- 1054-05	国家电投哈密北 100 万千瓦风储一体化项目 252kV 及 126kV SF6 气	<p>252kV 及 126kV SF6 气体绝缘金属封闭开关(GIS)及其附属设备包括但不限于以下: 1.252kV GIS 包含 1 组架空出线间隔,3 组架空出线预留间隔,4 组主变架空进线间隔,1 组母联间隔,2 组母线设备间隔及配套</p>	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	信息服务费(元)
		体绝缘金属封闭开关(GIS)及其附属设备	<p>设备、元器件、专用工器具、备品备件等；</p> <p>2.126kVGIS 包含 1 组架空出线间隔，5 组架空出线预留间隔，4 组主变架空进线间隔，2 组母线设备间隔，1 组母联间隔及配套设备、元器件、专用工器具、备品备件等；</p> <p>3.252kV、126kVGIS 配套局放在线监测系统设备、SF6 气体压力密度微水在线监测、SF6 泄漏报警系统、断路器机械特性在线监测等。</p> <p>详见招标文件第二卷第五章供货要求</p>	
6	DNYZC-2024-09-01-1054-06	国家电投乌鲁木齐乌拉泊村 3.575 万千瓦分散式风电 EPC 工程总承包项目	<p>国家电投乌鲁木齐乌拉泊村 3.575 万千瓦分散式风电 EPC 总承包范围包括但不限于：</p> <p>(1) 负责 3.575 万千瓦风电场区、35 千伏集电线路、35 千伏开关站、35 千伏送出线路、0.715 万千瓦/1.43 万千瓦时储能电站、进场道路、检修道路、10 千伏线路电源、防洪工程等全部勘察设计工作，负责项目智慧化场站设计。</p> <p>(2) 负责 3.575 万千瓦风电场、35 千伏集电线路、35 千伏开关站、35 千伏送出线路、0.715 万千瓦/1.43 万千瓦时储能电站全部设备与施工材料（含锚栓、锚板，不包括风电机组、塔筒、箱变、电缆、储能设备、开关柜、综自、SVG 等甲供设备）的采购，负责全部设备（含甲供设备）的保管、仓储和转运，全部设备及材料的到货验收等工作。</p> <p>(3) 负责 3.575 万千瓦风电场、35 千伏集电线路、35 千伏开关站、35 千伏送出线路、0.715 万千瓦/1.43 万千瓦时储能电站所有图纸范围内的全部土建施工工作，包括但不限于进站道路、场平及场内检修道路、箱变基础、风机基础、杆塔基础、接地、电缆敷设、光缆铺设及熔接、构筑物、10 千伏线路电源、防洪工程施工等。</p> <p>(4) 负责 3.575 万千瓦风电场、35 千伏集电线路、35 千伏开关站、35 千伏送出线路、0.715 万千瓦/1.43 万千瓦时储能电站所有设备调试安装工作，包括但不限于风电机组、箱变、集电线路设备、一二次变电设备和附属设备的安装、储能设备安装、接线、试验、调试。</p> <p>(5) 协助完成项目质量监督（技术监督、电能质量检测、防雷检测，水土保持验收、环境保护验收、档案验收、安全设施验收）、并网验收、启委会、移交生产、达标投产、竣工验收等，协助发包方完成项目生产准备及工程检验、生产人员培训、试运行和移交生产等工作。</p> <p>(6) 负责外围协调（包括地方政府、村民）、负责项目所有临时用地征地手续办理、负责项目临建施工、土地复垦；负责项目安全设施（职业健康）三同时等；负责项目通过防雷、消防、环保等验收；负责整体工程移交以及质保期内的服务；按照规定购买</p>	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	信息服务费(元)
			<p>满足要求的工程保险；负责按照集团公司目视化管理要求负责采购安装各类安全警示标识。协助业主单位完成生产调度远程控制中心的并网调试、移交以及质保期内的服务，负责工程和设备质量，工程项目符合工程档案，专项验收、竣工验收等工作，并承担上述项目实施过程中发生的所有的费用。</p> <p>(具体要求详见招标文件第二卷第五章发包人要求)</p>	
7	DNYZC-2 024-09-01- 1054-07	国家电投柯坪光伏电站区域维检综合楼施工总承包	<p>投标方负责本项目图纸范围内所有建筑安装工程，包含柯坪光伏电站生活区内一栋维检中心生产生活用房建安工程、生活区绿化供水工程，图纸范围内的全部建安工程，包含但不限于：</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) 新建一栋二层维检中心用楼； (2) 原生活区房屋拆除改造装修工程； (3) 维检中心生活区改造用房结构建筑、装饰装修及电气给排水等所以涉及完成整体工程的施工内容； (4) 生活区绿化供水工程、充电桩、污水处理工程等； (5) 负责项目建设期间的施工安全、质量、进度管理，负责与工程相关的协调工作； (6) 本工程的施工、验收、采购等必须全面满足国家法律法规、行业规范及国家电投企业相关标准的要求； (7) 完成整体工程移交以及质保期内的服务； (8) 按照规定购买满足要求的保险。 (9) 承包人完成施工许可证办理，承包人完成施工临时用地手续办理； (10) 承包人委托具有专业资质单位完成职业卫生三同时及安全三同时工作，并在当地主管部门备案； (11) 承包人委托具有资质的专业机构进行施工过程中水土保持监测、监理工作，并通过水土保持验收； (12) 承包人完成当地政府部门施工图审查、消防、劳动安全卫生及安全措施及应急预案备案； (13) 承包人完成各专项验收工作（包括但不限于：水土保持验收、环境保护验收、安全验收、职业健康验收、消防验收、档案资料验收、完成项目竣工结算等工作）； <p>(详见招标文件第二卷第五章工程量清单、第七章技术标准及要求)</p>	1000
8	DNYZC-2 024-09-01- 1054-08	中电投新疆能源化工集团九师有限责任公司铁列克提风电场送出线路委托运维项目	<p>对铁列克提风电场 220 千伏汇集站门型架出线侧 001 号铁塔（包括门型架复合绝缘子）至 304 号铁塔（莫合泉 220 千伏变电站门型架进线侧），共计 304 基铁塔，线路总长度 105 公里（LGJ-2×400/50），两根 OPGW 光缆（2*24 芯）及其附属设施、莫合泉 220 千伏变电站 220 千伏间隔及其附属设备的日常巡视、维护、消缺、清扫（含冬季线路除冰）、紧急抢修、定期检修、与电网协调等工作。详见招标文件第二卷第五章服务标准和要求。</p>	1000

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	资格要求
1	国家电投集团新疆能源化工有限责任公司新能源场站自动消防设施接入消防物联网平台项目	<p>投标人基本资格要求</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(2) 投标人经营状况良好（投标人不得连续两年亏损），具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（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；</p> <p>(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；</p> <p>(4) 投标人具有完善的质量保证体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书；</p> <p>(5) 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；</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(7) 投标人没有处于国家电投集团新疆能源化工有限责任公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> <p>投标人专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有消防设施工程专业承包贰级及以上资质；</p> <p>(2) 投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在一般及以上生产安全事故；</p> <p>(3) 投标人应具有近 3 年内（自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准）至少 3 个建筑物消防设施工程项目业绩，并提供符合业绩要求的证明材料（*需提供合同复印件，包括合同首页、服务范围、签字页等其他有效证明资料）；</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p>
2	新疆丝路坤元能源有限责任公司两座场站风力发电机组机舱通风散热改造项目	<p>投标人基本资格要求</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(2) 投标人经营状况良好（投标人不得连续两年亏损），具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（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；</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(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；</p> <p>(4) 投标人具有完善的质量保证体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书；</p> <p>(5) 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；</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(7) 投标人没有处于国家电投集团新疆能源化工有限责任公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> <p>投标人专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有承装（修、试）电力设施许可证四级及以上资质。</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>(2) 投标人近 36 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在一般及以上生产安全责任事故;</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内 (自投标截止日起往前推算, 以合同签订时间为准) 完成至少 2 个风电场风机通风散热技改类似业绩 (*需提供合同复印件, 包括合同首页、服务范围、签字页等有效证明材料);</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p>
3	新疆丝路坤元能源有限责任公司 15 台风力发电机组 45 支叶片螺栓采购更换项目	<p>投标人基本资格要求</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(2) 投标人经营状况良好 (投标人不得连续两年亏损), 具有良好的资信和信用 (以“信用中国”网站 (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;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(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;</p> <p>(4) 投标人具有完善的质量保证体系, 通过第三方认证审核, 并获得认证证书;</p> <p>(5) 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;</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”;</p> <p>(7) 投标人没有处于国家电投集团新疆能源化工有限责任公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> <p>投标人专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有承装 (修、试) 电力设施许可证四级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人近 36 个月内(自投标截止日起往前推算)不存在一般及以上生产安全责任事故;</p> <p>(3) 投标人应具有近 5 年内 (自投标截止日起往前推算, 以合同签订时间为准) 完成至少 2 个风电场风机叶片螺栓采购更换相关服务业绩 (*需提供合同复印件, 包括合同首页、服务范围、签字页等有效证明材料);</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标。</p>
4	国家电投哈密北 100 万千瓦风储一体化项目 220 千伏主变压器、站用变、接地变及其附属设备	<p>投标人基本资格要求</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格;</p> <p>(2) 投标人经营状况良好 (投标人不得连续两年亏损), 具有良好的资信和信用 (以“信用中国”网站 (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;</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(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;</p> <p>(4) 投标人具有完善的质量保证体系, 通过第三方认证审核, 并获得认证证书;</p> <p>(5) 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;</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内; 未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”;</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>(7) 投标人没有处于国家电投集团新疆能源化工有限责任公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> <p>投标人专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应为变压器制造厂家，具有设计、制造与招标设备相同或相近的设备的能力，在安装、调试和运行中未发现重大设备质量问题；对于必须通过强制性认证的产品需经过国家 3C 认证；</p> <p>(2) 投标人应提供 220 千伏 240MVA 主变压器产品鉴定证书及鉴定产品的型式试验报告；</p> <p>(3) 投标人应提供国内近 5 年内（自投标截止日起往前推算，以投运时间为准）至少 3 个 220 千伏及以上电压等级 240MVA 及以上容量，且成功投运至少 1 年的变压器供货业绩（*需提供合同及投运证明复印件，包括合同首页、供货范围及主要参数页、签字页及投运证明或验收证明或业主出具的投运证明文件或其他有效证明材料）；</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标；</p> <p>(5) 本标段不接受代理商投标。</p>
5	<p>国家电投哈密北 100 万千瓦风储一体化项目 252kV 及 126kV SF6 气体绝缘金属封闭开关 (GIS) 及其附属设备</p>	<p>投标人基本资格要求</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(2) 投标人经营状况良好（投标人不得连续两年亏损）（投标人不得连续两年亏损），具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（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、破产状态等；</p> <p>(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；</p> <p>(4) 投标人具有完善的质量保证体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书；</p> <p>(5) 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；</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(7) 投标人没有处于国家电投集团新疆能源化工有限责任公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> <p>投标人专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应为 GIS 制造厂家，具有设计、制造与招标设备相同或相近的设备的能力，在安装、调试和运行中未发现重大设备质量问题；对于必须通过强制性认证的产品需经过国家 3C 认证；</p> <p>(2) 投标人应提供 252kV 及 126kV SF6 气体绝缘金属封闭开关 (GIS) 鉴定证书及鉴定产品的型式试验报告；</p> <p>(3) 投标人应提供国内近 5 年内（自投标截止日起往前推算，以投运时间为准）至少 3 个 252 千伏及以上电压等级，且成功投运至少 1 年的 GIS 及附属设备供货业绩（不含扩建供货业绩）。（*需提供合同及投运证明复印件，包括合同首页、供货范围及主要参数页、签字页及投运证明或验收证明或业主出具的投运证明文件或其他有效证明材料）；</p> <p>(4) 本标段不接受联合体投标；</p>

序号	标段名称	资格要求
		(5) 本标段不接受代理商投标。
6	国家电投乌鲁木齐乌拉泊村 3.575 万千瓦分散式风电 EPC 工程总承包项目	<p>投标人基本资格要求</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(2) 投标人经营状况良好（投标人不得连续两年亏损），具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（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；</p> <p>(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；</p> <p>(4) 投标人具有完善的质量保证体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书；</p> <p>(5) 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；</p> <p>(6) 未存在安全生产领域联合惩戒失信行为或处于安全生产领域联合惩戒期限内的企业；</p> <p>(7) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(8) 投标人没有处于国家电投集团新疆能源化工有限责任公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> <p>投标人专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的工程勘察专业类(岩土工程（勘察）)甲级及以上资质，并且具有电力行业工程设计甲级或工程设计综合甲级资质或电力行业（风力发电）专业甲级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程施工总承包贰级及以上资质；</p> <p>(3) 投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>(4) 投标人近 36 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；</p> <p>(5) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准)完成至少 2 个 4.95 万千瓦及以上容量风电项目 EPC 总承包（非联合体）业绩(*需提供合同扫描件，包括合同首页、承包范围、签字页，竣工验收证明或业主出具的证明文件或其他有效证明等资料)；</p> <p>(6) 投标人拟派项目经理必须具有一级注册建造师(机电工程或建筑工程专业)执业资格，且具有有效的安全生产考核合格证书(B 证)，需承担过至少 2 个 4.95 万千瓦及以上容量风电项目工程管理工作(*需在本单位注册的员工，并提供社保证明)；</p> <p>(7) 投标人拟派设计负责人(设总)需具有注册电气工程师资格，具有完成至少 2 个 4.95 万千瓦及以上容量风电项目设计业绩，且完成至少 1 个 35 千伏及以上电压等级变电站工程设计业绩。(*需在本单位注册的员工，并提供社保证明)。</p> <p>(8) 投标人拟派主要勘察人需具有一级注册岩土勘察类资格(*需在本单位注册的员工，并提供社保证明)。</p> <p>(9) 投标人拟派项目安全管理人员必须具有注册安全工程师执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书(*需在本单位注册的员工，并提供社保证明)；</p>

序号	标段名称	资格要求
		(10) 本标段不接受联合体投标。
7	国家电投柯坪光伏电站区域维检综合楼施工总承包	<p>投标人基本资格要求</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(2) 投标人经营状况良好（投标人不得连续两年亏损），具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（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；</p> <p>(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；</p> <p>(4) 投标人具有完善的质量保证体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书；</p> <p>(5) 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；</p> <p>(6) 未存在安全生产领域联合惩戒失信行为或处于安全生产领域联合惩戒期限内的企业；</p> <p>(7) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(8) 投标人没有处于国家电投集团新疆能源化工有限责任公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> <p>投标人专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有电力工程施工总承包三级及以上或建筑工程施工总承包三级及以上或市政公用工程施工总承包三级及以上资质。</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>(3) 投标人近 36 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；</p> <p>(4) 投标人应具有近 5 年内具有至少 2 项类似工程类业绩或房建业绩（*需提供合同扫描件，包括合同首页、工程范围、合同签字页等证明材料）；</p> <p>(5) 投标人拟派项目经理必须具有二级注册建造师（建筑工程）执业资格，且具有有效的安全生产考核合格证书（B 证），需承担过至少 2 项类似工程施工管理项目经理的经验（*须在本单位注册的员工，并提供社保证明；需提供合同首页、承包范围、签字页、竣工验收证明、项目经理任命文件）；</p> <p>(6) 投标人拟派项目安全管理人员必须具有注册安全工程师执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书（*须在本单位注册的员工，并提供社保证明）；</p> <p>(7) 本标段不接受联合体投标。</p>
8	中电投新疆能源化工集团九师有限责任公司铁列克提风电场送出线路委托运维项目	<p>投标人基本资格要求</p> <p>(1) 投标人具有独立订立合同的资格；</p> <p>(2) 投标人经营状况良好（投标人不得连续两年亏损），具有良好的资信和信用（以“信用中国”网站（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；</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内（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；</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>(4) 投标人具有完善的质量保证体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书；</p> <p>(5) 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；</p> <p>(6) 投标人没有处于国家电力投资集团有限公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内；未被列入国家电力投资集团有限公司供应商涉案“黑名单”；</p> <p>(7) 投标人没有处于国家电投集团新疆能源化工有限责任公司相关文件确认的禁止投标的范围和处罚期内。</p> <p>投标人专项资格要求</p> <p>(1) 投标人应具有承装（修、试）电力设施许可证贰级及以上资质；</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证；</p> <p>(3) 投标人近 36 个月内(含，自投标截止日起往前推算)不存在一般及以上生产安全责任事故；</p> <p>(4) 投标人应具有近 3 年内（自投标截止日起往前推算，以合同签订时间为准）完成至少 1 个 220 千伏及以上电压等级线路运维的业绩（*需提供合同复印件，包括合同首页、服务范围、签字页等证明文件）；</p> <p>(5) 投标人拟派安全管理人员必须具有注册安全工程师执业资格或具有有效的安全生产考核合格证书；</p> <p>(6) 本标段不接受联合体投标。</p>

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（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 9 月 30 日至 2024 年 10 月 10 日 23 时 59 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信息服务费，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（在线支付或上传缴费凭证）→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注册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：400-810-7799 转 1。

(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）2024 年 10 月 21 日 17 时 00 分（北京时间），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”或“中招互连”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。

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：国家电投集团新疆能源化工有限责任公司

地 址：新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

地 址：北京市海淀区海淀南路 32 号

邮 编：100080

联 系 人：李经理

电 话：010-56995797

传 真：010-56995180

电子邮件：lijie01@spic.com.cn

电子招投标系统技术支持

电 话：4008107799 转 1 / 010-56995650 转 1

（签名）

（招标代理机构盖章）

2024 年 9 月 30 日