

国家电投集团新疆能源化工有限责任公司

二〇二四年度第二十七批集中招标

招标公告

招标编号：DNYZC-2024-08-01-615

中国电能成套设备有限公司受招标人委托，对下述：1. 中电投新疆能源化工集团哈密有限公司哈密区域九座场站送出架空线路维护消缺项目；2. 中电投新疆能源化工集团哈密有限公司宁夏区域三座场站送出架空线路维护消缺项目；3. 中电投新疆能源化工集团木垒新能源有限公司老君庙风电一、二场 SVG 装置更换；4. 中电投新疆能源化工集团木垒新能源有限公司老君庙风电一、三场测风塔升级改造项；5. 国家电投古尔班通古特沙漠新能源基地 60 万千瓦光储外送项目工程监理；6. 国家电投额敏 15 万千瓦储能配套 60 万千瓦风电二期 50 万千瓦风电项目监理；7. 国家电投和田地区昆冈经济技术开发区有色金属产业园低碳转型 100 万千瓦光伏项目（一期 25 万千瓦）工程监理；8. 渭源 10 万风电项目 330 千伏渭河源变间隔扩建 PC 总承包工程；9. 国家电投哈密十三间房 100 万千瓦风光储一体化项目可行性研究报告编制项目；10. 国家电投哈密十三间房 100 万千瓦风光储一体化项目接入系统报告编制；11. 国家电投和田地区昆冈经济技术开发区有色金属产业园低碳转型 100 万千瓦光伏项目（I 标段）EPC 总承包；12. 国家电投古尔班通古特沙漠新能源基地 60 万千瓦光储外送项目 I 标段 EPC 总承包工程；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、中电投新疆能源化工集团木垒新能源有限公司、昌吉古尔班通古特沙漠基地新能源开发有限公司中电投奇台分公司、新

疆丝路源元新能源有限责任公司、新疆丝路浦元新能源有限公司、甘肃疆能渭元新能源有限责任公司、新疆丝路国元新能源有限公司

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-中电投新疆能源化工集团哈密有限公司哈密区域九座场站送出架空线路维护消缺项目

项目地点：三塘湖第一风电场（丰源）、三塘湖第二风电场、三塘湖第三风电场（弘毅）、三塘湖第四风电场（东豪）均位于新疆哈密地区巴里坤县东北部，距离巴里坤县城 85km，距离三塘湖乡约 48km，距离哈密市公路里程约 263km；中电投景峡西风电一场位于哈密市东南约 120km 连霍高速公路西侧的戈壁滩上；中电投国投淖毛湖南风电一场位于新疆哈密地区伊吾县淖毛湖镇西南部，距离淖毛湖镇 35km，距离伊吾县 65km；红星二场光伏一电站（天行健）；柳树泉光伏电站位于哈密境内，距柳树泉农场北 8km，G30 连霍高速公路北侧 2km 处；红星四场光伏一电站（东仪）位于新疆生产建设兵团十三师红星四场，G30 连霍高速红星四场立交桥以北 5 公里处，距离哈密市约 50 公里。

建设规模：景峡第一风电场（景峡西）装机容量 200 兆瓦，架空送出线路全长 15.1 公里，铁塔 53 基；三塘湖第一风电场（丰源）装机容量 49.5 兆瓦，架空送出线路全长 3.372 公里，铁塔 16 基；三塘湖第二风电场装机容量 100 兆瓦，架空送出线路全长 7.034 公里，铁塔 25 基；三塘湖第三风电场（弘毅）装机容量 99 兆瓦，架空送出线路全长 21.065 公里，铁塔 77 基；三塘湖第四风电场（东豪）装机容量 99 兆瓦，架空送出线路全长 19.8 公里，

铁塔 68 基, 淖毛湖第一风电场装机容量 49.5 兆瓦, 架空送出线路全长 9 公里, 铁塔 33 基, 红星四场光伏一电站 (东仪) 装机容量 50 兆瓦, 架空送出线路全长 23.4 公里, 铁塔 83 基, 红星二场光伏一电站 (天行健) 装机容量 20 兆瓦, 架空送出线路全长 13.91 公里, 铁塔 58 基; 柳树泉光伏电站装机容量 20 兆瓦, 架空送出线路全长 6 公里, 铁塔 36 基。

服务期限: 合同签订后 2 年内, 根据现场实际停电计划完成送出架空线路消缺工作。

(2) 标段 2-中电投新疆能源化工集团哈密有限公司宁夏区域三座场站送出架空线路维护消缺项目

项目地点: 宁夏同心中自光伏电站位于宁夏吴忠市同心县河西镇河东光伏产业园区, 距离吴忠市约 98km, 距离同心县约 25km;

宁夏小罗山风电场位于宁夏回族自治区吴忠市西南部, 距离吴忠市约 118km, 距离同心县约 75km;

宁夏同心张家庄风电场位于宁夏回族自治区吴忠市西南部, 距离吴忠市约 131km, 距离同心县约 56km。

建设规模: 宁夏同心中自光伏电站装机 150 兆瓦, 110 千伏送出线路严光 II 线全长 36.7 公里, 送入 330 千伏华严变电站, 全线铁塔 121 基, 全线路有两段地埋电缆, 电缆总长度为 250 米;

宁夏同心张家庄风电场装机 100 兆瓦, 110 千伏送出线路为同塔双回线路, 经嘉风五甲、五乙线送入 330 千伏嘉泽变电站, 全线长 55.8 公里, 铁塔共计 183 基;

宁夏小罗山风电场装机 100 兆瓦, 110 千伏送出线路邱风三线全长 24 公里, 铁塔共计 105 基, 送入 330 千伏邱渠变电站, 全线有一处地埋电缆, 电缆总长度约 90 米。

服务期限: 合同签订后 1 年内, 开展三座场站送出架空线路及其所属设备的运行、维护、巡视、消缺、小修以及故障抢修。

(3) 标段 3-中电投新疆能源化工集团木垒新能源有限公司老君庙风电一、二场 SVG 装置更换

2.1.1 项目地点：中电投木垒老君庙风电一、二场位于木垒县 X197 线乌孜别克乡至鸣沙山公路 95 号路碑向西 2 公里处。

建设规模：老君庙风电一场 SVG 装置更换技术改造项目，SVG 容量±36MVar；

老君庙风电二场 SVG 装置更换技术改造项目，SVG 容量±6MVar

现场踏勘地点：中电投木垒老君庙风电一、二场

现场联系人：史红良 联系电话：18399318232

项目整体进度：合同签订后，收到业主方进场通知 45 天内设备到场，70 天内完成设备安装、调试工作。

(4) 标段 4-中电投新疆能源化工集团木垒新能源有限公司老君庙风电一、三场测风塔升级改造项目

2.1.1 老君庙风电一场测风塔总高度 80 米，共 6 层；10 米高气象数据为风向、风速、气温、气压、湿度、空气密度；30 米及以上气象数据只有风向、风速；测风塔使用市电、光伏板双供电（其中光伏板需排查，若损坏需修复并恢复其正常供电工功能），采用光纤传输，最后一层是安装到 80 米。该电站功率预测厂家为：北京东润环能科技股份有限公司。

2.1.2 老君庙风电三场测风塔高度 90 米，共 5 层；10 米高气象数据为风向、风速、气温、气压、湿度、空气密度；30 米及以上气象数据只有风向、风速；测风塔使用市电、光伏板双供电（其中光伏板需排查，若损坏需修复并恢复其正常供电工功能），采用光纤传输，最后一层是安装到 90 米。该电站功率预测厂家为：北京金风慧能技术有限公司。

现场踏勘地点：新疆昌吉州木垒县 X197 线乌孜别克乡至鸣沙山公里 95 号路碑向西两公里处，中电投老君庙风电一、三场。

现场联系人：史红良

联系电话：18399318232

现场踏勘费用自理。

项目基本要求：风电场测风塔气象设备必须是经国家气象局许可，具备中国气象局颁发的气象专用设备装备许可证，已在新疆维吾尔自治区气象局主管机构备案；完成本项目安装调试后在当地气象局取得备案审查并向招标方提供证明材料。

(5) 标段 5-国家电投古尔班通古特沙漠新能源基地 60 万千瓦光储外送项目工程监理

项目地点：光伏场发电场址位于新疆昌吉回族自治州奇台县境内。奇台县位于新疆维吾尔自治区东北部，昌吉回族自治州东部，天山东段博格达峰北麓，准噶尔盆地东南缘。东邻木垒哈萨克自治县，南隔天山与吐鲁番、鄯善县相望，西连吉木萨尔县，北接阿勒泰地区的富蕴县、青河县，东北部与蒙古国接壤，是新疆的边境县之一。县城西距乌鲁木齐市 195 公里。全县地域东西宽 45—150 公里，南北长 250 公里，总面积 1.66 万平方公里。

建设规模：本工程装机容量为 60 万千瓦，容配比 1: 1.1，直流侧容量 660MWp，配套 25 兆瓦/100 兆瓦时的储能系统。本项目光伏系统以 35kV 集电线路接入 220kV 汇集站 35kV 母线侧。

项目拟新建一座 220 千伏汇集站，考虑华电 15 万千瓦光伏项目接入本站 35kV 侧，统一送出，规划 4 回出线，本期建成 1 回至潞安电厂联变 220kV 侧，送出线路拟选用 LGJ-2×630 型导线，长约 29km。送出线路由国网公司负责建成。

本项目分为两个标段，I 标段 60 万千瓦光储外送项目的整体设计（包含 60 万光伏区、汇集站、储能）及 30 万千瓦光伏区的施工总承包，II 标段为 30 万千瓦光伏区及 220 千伏升压汇集站、储能的施工总承包。

工期要求：计划开工时间 2024 年 9 月（具体时间以招标方正式书面通知为准），计划投产时间 2025 年 10 月。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、停工期间及复工过程中所产生的全部费用包含在总价中。

监理服务期限 从合同签订之日开始到工程通过达标投产且完成竣工验收、质保期内缺陷消除等全部监理工作。

(6) 标段 6-国家电投额敏 15 万千瓦储能配套 60 万千瓦风电二期 50 万千瓦风电项目监理

项目地点：塔城地区额敏县玛依塔斯规划区域，风场中心距离额敏县 45 公里，位于省道 S201 线附近，交通较为便利。

建设规模：50 万千瓦风电场区拟采用 60 台单机容量 8000kW 以上的风力发电机组（以下称“风机”），风机机组出口电压为 1140V。风机与箱变采用“一机一变”单元接线方式，箱变布置在距风机约 20m 处，60 台风机经附近的箱变升压后，通过 20 回集电线路接入玛依塔斯 220kV 升压汇集站 35kV 侧。12.5 万千瓦/50 万千瓦时储能通过 5 回集电线路接至升压汇集站 35kV 侧升压后通过单回 220kV 线路接至塔额 750kV 变，新建送出线路采用 JL/G1A-4×400 导线，长约 40km。具体接入方式以最终接入系统审查意见为准。

标段划分：本项目划分为 2 个标段，I 标段为 50 万千瓦风电场工程，II 标段为 220 千伏升压站、储能电站及送出线路工程。两个标段的分界点为集电线路 35kV 配电室进线柜。

项目整体进度：本工程暂定 2024 年 10 月开工建设，计划于 2026 年 6 月 30 日前建成。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、停工期间及复工过程中所产生的全部费用包含在总价中。

监理服务期限 从合同签订之日开始到工程移交生产后 12 个月（详见招标文件第二卷第五章委托人要求）

(7) 标段 7-国家电投和田地区昆冈经济技术开发区有色金属产业园低碳转型 100 万千瓦光伏项目（一期 25 万千瓦）工程监理

项目地点：本项目位于新疆和田地区洛浦县境内，洛浦县东南约 26 公里处，场址北侧有省道 S315 及吐和高速公路 G3012 通过，交通便利，光伏站区分为两块宗地，地理坐标分别为 N 36° 51'31.02"~N 36° 53'21.30"，E 80° 26'33.00"~ E 80° 29'42.72"，及 N 36° 50'24.55"~N 36° 53'02.97"，E 80° 25'24.98"~E 80° 28'58.85"。

建设规模：本项目光伏装机容量 100 万千瓦，容配比 1: 1.1，分三期建设（25 万千瓦、25 万千瓦、50 万千瓦），本次监理招标内容为一期 25 万千瓦光伏区监理。

项目整体进度：本标段计划 2024 年 10 月开工建设，计划完成时间 2025 年 10 月 30 日。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、工期延长等情况，承包人应无偿响应发包人要求；开工、并网时间以项目业主书面通知为准。

监理服务期限 从合同签订之日开始到工程通过达标投产且完成竣工验收、质保期内缺陷消除监理工作。（详见招标文件第二卷第五章委托人要求）

(8) 标段 8-渭源 10 万风电项目 330 千伏渭河源变间隔扩建 PC 总承包工程

项目地点：甘肃省定西市渭源县境内。

建设规模：本次在渭河源 330 千伏变电站 110 千伏出线预留 8 备用间隔进行扩建，完善预留 8 备用间隔一、二次设备安装、调试、投运。

项目整体进度：本项目暂定 2024 年 9 月开工建设，计划于 2024 年 11 月完成竣工。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、接入系统变化和电网公司最新要求等原因，导致项目开工延误、工期延长、调试受困、投运较晚等情况，承包人应无偿响应发包人要求，项目的停工、停工期间及复工过程中所产生的全部费用包含在总价中。

(9) 标段 9-国家电投哈密十三间房 100 万千瓦风光储一体化项目可行性研究报告编制项目

国家电投哈密十三间房 100 万千瓦风光储一体化项目分为 90 万千瓦风电项目、10 万千瓦/40 万千瓦时共享储能电站以及 10 万千瓦光伏项目，其中：90 万千瓦风电项目及 10 万千瓦/40 万千瓦时共享储能电站位于哈密市七角井镇辖区内十三间房风区，距哈密市约 190 公里，场区呈戈壁丘陵地貌，东侧相邻 S238 省道，交通较为便利；风电项目通过新建一座 220 千伏升压汇集站经一回 220 千伏送出线路接入十三间房 750 千伏变电站；10 万千瓦光伏电站及配套 110 千伏升压站位于哈密市石城子光伏园区，通过新建 110 千伏输电线路送出，地貌呈戈壁荒滩，交通便利。

建设规模：国家电投哈密十三间房 100 万千瓦风光储一体化项目建设 90 万千瓦风电项目、新建一座 220 千伏升压汇集站、配套建设 10 万千瓦/40 万千瓦时共享储能电站；建设 10 万千瓦光伏电站及配套 110 千伏升压站及送出线路。

项目整体设计进度：本项目计划 2024 年 10 月开工建设，2025 年 12 月底并网。如施工进度提前，设计进度必须满足工程进度需求。

服务期限 招标范围内工程全部可行性研究报告工作开始至竣工验收完成。

(10) 标段 10-国家电投哈密十三间房 100 万千瓦风光储一体化项目接入系统报告编制

项目地点：国家电投哈密十三间房 100 万千瓦风光储一体化项目分为 90 万千瓦风电项目、10 万千瓦光伏项目以及配套 10 万千瓦/40 万千瓦时共享储能，其中：90 万千瓦风电场与 10 万千瓦/40 万千瓦时储能电站及配套 220 千伏升压汇集站，通过新建 220 千伏输电线路送出，风电场位于哈密市七角井镇辖区内十三间房风区，距哈密市约 190 公里，呈戈壁荒滩丘陵地貌。场区与 S208 相连，交通较为便利；10 万千瓦光伏电站及配套 110 千伏升压站，项目位于哈密市石城子光伏园区，新建 110 千伏输电线路送出，地貌呈戈壁荒滩，

交通便利。

建设规模：建设 90 万千瓦风电场、10 万千瓦光伏电站、10 万千瓦/40 万千瓦时储能电站、一座 220 千伏升压汇集站（含生产用房）、一座 110 千伏升压站（含生产用房）及配套 110 千伏输电线路。

服务期限 合同签订后 15 日完成接入系统报告编制，45 日通过国网公司评审，并取得接入系统批复。

(11) 标段 11-国家电投和田地区昆冈经济技术开发区有色金属产业园低碳转型 100 万千瓦光伏项目（I 标段）EPC 总承包

项目地点：本项目位于新疆和田地区洛浦县境内，洛浦县东南约 26 公里处，场址北侧有省道 S315 及吐和高速公路 G3012 通过，交通便利。光伏站区分为两块宗地，地理坐标分别为 N 36° 51'31.02"~N 36° 53'21.30"，E 80° 26'33.00"~ E 80° 29'42.72"，及 N 36° 50'24.55"~N 36° 53'02.97"，E 80° 25'24.98"~E 80° 28'58.85"。

建设规模：本项目光伏装机容量 1000 兆瓦，容配比 1：1.1，分三期建设（250MW、250MW、500MW），本次招标范围 I 标段一期 250MW 光伏区 EPC 总承包。

项目整体进度：本标段计划 2024 年 10 月开工建设，计划完成时间 2025 年 10 月 30 日，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、停工期间及复工过程中所产生的全部费用包含在投标总价中。

(12) 标段 12-国家电投古尔班通古特沙漠新能源基地 60 万千瓦光储外送项目 I 标段 EPC 总承包工程

项目地点：光伏发电场址位于新疆昌吉回族自治州奇台县境内。奇台县位于新疆维吾尔

尔自治区东北部，昌吉回族自治州东部，天山东段博格达峰北麓，准噶尔盆地东南缘。东邻木垒哈萨克自治县，南隔天山与吐鲁番、鄯善县相望，西连吉木萨尔县，北接阿勒泰地区的富蕴县、青河县，东北部与蒙古国接壤，是新疆的边境县之一。县城西距乌鲁木齐市195公里。全县地域东西宽45—150公里，南北长250公里，总面积1.66万平方公里。

建设规模：本工程装机容量为60万千瓦，容配比1:1.1，直流侧容量660MWp，配套25MW/100MWh的储能系统。本项目光伏系统以35kV集电线路接入220kV汇集站35kV母线侧。

项目新建一座220kV汇集站，考虑华电150MW光伏项目接入本站35kV侧，统一送出，规划4回出线，本期建成1回至潞安电厂联变220kV侧，送出线路拟选用LGJ-2×630型导线，长约29km。送出线路由国网公司负责建成。

本项目分两个标段，I标段为60万千瓦光储外送项目的整体设计（包含60万千瓦光伏区、汇集站、储能）和30万千瓦光伏区的施工总承包。II标段为30万千瓦光伏区及220kV升压站、储能的施工总承包。

项目整体进度：本标段计划开工时间2024年9月，本标段设计计划完成时间2024年10月，施工计划完成时间2025年10月。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、工期延长等情况，承包人应无偿响应发包人要求；开工、并网时间以项目业主书面通知为准。

2.2 招标方式：公开招标

2.3 合同签订事项

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合同。

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	DNYZ C-2024 -08-01- 615-01	中电投新疆能源化工集团哈密有限公司哈密区域九座场站送出架空线路维护消缺项目	景峡第一风电场(景峡西)、三塘湖第一风电场(丰源)、三塘湖第二风电场、三塘湖第三风电场(弘毅)、三塘湖第四风电场(东豪)、淖毛湖第一风电场、红星四场光伏一电站(东仪)、红星二场光伏一电站(天行健)、柳树泉光伏电站9座场站送出架空线路消缺项目,其中110千伏架空送出线路全长共计98.771公里,铁塔共计355基,35千伏架空送出线路全长共计19.91公里,铁塔共计94基,合计118.681公里,线路杆塔数449基,各场站对应架空送出线长度和杆塔数详见报价表。详见招标文件第五章委托人要求	1000
2	DNYZ C-2024 -08-01- 615-02	中电投新疆能源化工集团哈密有限公司宁夏区域三座场站送出架空线路维护消缺项目	宁夏同心中自光伏电站、宁夏同心张家庄风电场、宁夏小罗山(中能)风电场三座场站送出架空线路维护消缺项目,110千伏架空送出线路全长共计116.5公里,铁塔共计409基。开展三座场站送出架空线路及其所属设备的运行、维护、巡视、消缺、小修以及故障抢修。详见招标文件第五章委托人要求	1000
3	DNYZ C-2024 -08-01- 615-03	中电投新疆能源化工集团木垒新能源有限公司老君庙风电一、二场SVG装置更换	<p>1.老君庙风电一场采购1台±36MVarSVG水冷直挂设备(含功率柜、连接导体、SVG控制室内通风空调、设备间连接线等,成套装置的具有控制、监控、保护、报警等功能)接入老君庙风电一场35kV I段母线,完成设备安装调试、旧设备拆除放置指定位置、设备基础及电缆沟浇筑、新设备安装接线、保护接线等工作。</p> <p>2.老君庙风电二场采购1台±6MVarSVG户内水冷直挂设备(含功率柜、连接导体、SVG控制室内设备本体的水冷设施、电缆及其他附属设施成套装置的具有控制、监控、保护、报警等功能)接入老君庙风电二场35kV II段母线,包完成安装调试、旧设备拆除并放置在指定位置、设备基础浇筑、新设备安装接线、保护接线等工作。</p> <p>3.采购SVG设备并运输至指定地点;合同方负责设备安装、调试、试验,完成项目技术改造,保证设备正常运行,负责35kV开关柜至SVG隔离开关处35kV电缆采购、电缆头制作、耐压试验及安装。负责由于技改工作而增加或发生的电压、电流采样二次线缆、通信线缆费用。负责低压配电室至SVG本体控制柜、水冷装置400V电缆采购、敷设费用。并提供SVG设备技术改造方案,改造图纸、SVG设备及水冷设备安装、一二次电缆布置及接线图等。</p> <p>4.负责SVG设备动态无功补偿装置性能试验(动态性能及高、低压穿越试验)、后台及保护系统接入、集控系统接入及AVC系统接入接口费用、AVC联调试验、闭环工作(含第三方检测)</p> <p>5.负责新装SVG设备相关五防点位接入场站现有的五防操作系统,并设定相关操控逻辑及配齐锁具等。</p> <p>质保期为2年。(详见招标文件第二卷第五章供货要求)</p>	1000
4	DNYZ C-2024	中电投新疆能源化工集团木	投标人为本项目提供设备和相应的技术服务,包括但不限于:老君庙风电一、三场测风塔升级改造项目2套设备采购、运输及运输保险、现场	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	信息服务费(元)
	-08-01-615-04	垒新能源有限公司老君庙风电一、三场测风塔升级改造项	交货、系统软件开发、系统安装集成、调试、运行、当地气象局审查合格后备案、技术培训及通过最终气象局验收并投产运行等。质保期3年。详见招标文件第二卷第五章供货要求。	
5	DNYZ C-2024-08-01-615-05	国家电投古尔班通古特沙漠新能源基地60万千瓦光储外送项目工程监理	国家电投古尔班通古特沙漠新能源基地60万千瓦光储外送项目工程监理范围为(包括但不限于):(1)建筑工程:60万千瓦光伏站区(包括但不限于进场道路、场内道路、组件支架基础、箱变基础、集电线路直埋电缆沟、接地、项目防洪工程等图纸范围内所有内容);25兆瓦/100兆瓦时储能站区(包括但不限于电池仓基础、升压变流仓基础、接地、电缆沟、配套设施基础等图纸范围内所有内容);220千伏升压汇集站(包括但不限于主要设备及附属设备基础、全站建筑物及基础、站内道路硬化、电缆沟、围墙、总平工程、防雷接地、给排水、防水、采暖、通风、绿化、装饰装修等图纸范围内的所有内容);(2)设备安装:60万千瓦光伏站区(包括但不限于组件支架、光伏组件、逆变器、箱变、电缆、附属设备等);25兆瓦/100兆瓦时储能站区(包括但不限于电池仓、升压变流仓、电缆及附属设备等);220千伏升压汇集站(电气一次、电气二次、通信、建筑电气、附属设备设施等);(3)调试与试验:60万千瓦光伏电站、25兆瓦/100兆瓦时电池储能系统、220千伏升压站等全部设备调试及试验工作。(4)其他内容:制定监理规划及方案,完成项目工程范围内的设计审核、图纸审查,协调施工、见证取样及平行检测;控制工程安全、进度、质量和造价,组织验收;资料收集及移交,审核工程量,完成发包人另行委托在本项目范围内的工程监理,完成工程达标投产、质保期内缺陷消除,竣工验收等全方位、全过程的监理服务内容。(详见招标文件第二卷第五章委托人要求)	1000
6	DNYZ C-2024-08-01-615-06	国家电投额敏15万千瓦储能配套60万千瓦风电二期50万千瓦风电项目监理	国家电投额敏15万千瓦储能配套60万千瓦风电二期50万千瓦风电项目监理范围为(包括但不限于):(1)建筑工程:50万千瓦风电场区(包括但不限于进场道路、场内道路、风机基础、箱变基础、35千伏集电线路、接地等);12.5万千瓦/50万千瓦时储能站区(包括但不限于电池仓基础、升压变流仓基础、接地、电缆沟、配套设施基础等);220千伏升压站(包括但不限于设备及附属设备基础、全站建筑物及基础、站内道路硬化、电缆沟、围墙、总平工程、防雷接地、给排水、防水、采暖、通风、绿化、装饰装修等);220千伏送出线路施工道路施工,线路铁塔基础施工(含地基处理)、接地埋设等图纸范围内的全部土建施工及建筑工程。(2)设备安装:50万千瓦风电场区(包括但不限于发电机组、塔筒及附件、箱变、35千伏集电线路、电缆、附属设备等);12.5万千瓦/50万千瓦时4小时电化学储能站区(包括但不限于电池仓、升压变流仓、电缆及附属设备等);220千伏升压站(电气一次、电气二次、通信、建筑电气、附属设备设施等);220千伏送出线路铁塔组立、导地线光缆展放、附件安装等全部设备安装监理工作。(3)调试与试验:50万	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	信息服务费(元)
			千瓦风电场区(包括但不限于发电机组、塔筒及附件、箱变、35千伏集电线路、电缆、附属设备等);12.5万千瓦/50万千瓦时4小时电化学储能站区(包括但不限于电池仓、升压变流仓、电缆及附属设备等);220千伏升压站等全部设备的试验、单体调试、整体试运行等全过程监理工作;220千伏送出线路光纤熔接测试、线路参数试验、整体试运行等全过程监理工作。(4)其他内容:制定监理规划及方案,完成项目工程范围内的设计审核、图纸审查,协调施工、见证取样及平行检测;控制工程安全、进度、质量和造价,组织验收;资料收集及移交,审核工程量,完成发包人另行委托在本项目范围内的工程监理,完成工程达标投产、质保期内缺陷消除,竣工验收等全方位、全过程的监理服务内容。(详见招标文件第二卷第五章委托人要求)	
7	DNYZ C-2024 -08-01- 615-07	国家电投和田地区昆冈经济技术开发区有色金属产业园低碳转型100万千瓦光伏项目(一期25万千瓦)工程监理	国家电投和田地区昆冈经济技术开发区有色金属产业园低碳转型25万千瓦光伏项目监理范围为(包括但不限于):(1)建筑工程:25万千瓦光伏站区(包括但不限于进场道路、场内道路、组件支架基础、箱变基础、集电线路直埋电缆沟、接地、项目防洪工程等)图纸范围内的全部土建施工及安装工作。(2)设备安装:25万千瓦光伏站区(包括但不限于组件支架、光伏组件、逆变器、箱变、电缆、附属设备等)全部设备安装。(3)调试与试验:25万千瓦光伏电站全部设备调试及试验工作。(4)其他内容:制定监理规划及方案,完成项目工程范围内的设计审核、图纸审查,协调施工、见证取样及平行检测;控制工程安全、进度、质量和造价,组织验收;资料收集及移交,审核工程量,完成发包人另行委托在本项目范围内的工程监理,完成工程达标投产、质保期内缺陷消除,竣工验收等全方位、全过程的监理服务内容。(详见招标文件第二卷第五章委托人要求)	1000
8	DNYZ C-2024 -08-01- 615-08	渭源10万风电项目330千伏渭河源变间隔扩建PC总承包工程	国家电投渭源10万千瓦风电项目330千伏渭河源变间隔扩建PC总承包范围为(包括但不限于): (1)330千伏渭河源变间隔扩建工程的全部土建施工。 (2)负责330千伏渭河源变间隔扩建涉及的所有设备采购、安装、调试、试验和试运行,并通过电网公司各项检测和验收,提供在调试过程中需要的材料、设备及记录。负责采购满足电网要求的设备及软件升级,并负责设备单体调试及联调工作(包括但不限于稳控装置)。 (3)负责项目建设期间的安全、质量、进度管理,负责与工程相关的协调工作。 (4)办理330千伏渭河源变间隔扩建工程并网手续、电网验收、停电协调及进站施工的各项手续办理;协调与风电场并网联调工作。 (5)负责工程和设备质量;工程项目符合工程档案、安全、环保、水保和职业卫生三同时要求,符合国家电投集团达标投产要求。 (6)整体工程移交以及质保期内的服务。 (7)配合完成项目竣工验收。 (8)按照规定购买满足要求的工程保险。	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	信息服务费(元)
			<p>(9) 目视化管理包括但不限于现场安全生产标识牌、标识划线、生产制度、企业文化建设等采购运输及安装。</p> <p>(10) 配合项目运行人员完成间隔设备初次送电及质保期内间隔设备维护检修工作。</p> <p>(具体要求详见招标文件第二卷第七章技术标准和要求的)</p>	
9	DNYZ C-2024 -08-01- 615-09	国家电投哈密十三间房 100 万千瓦风光储一体化项目可行性研究报告编制项目	<p>根据国家电投集团《风电场工程可研设计管理导则与深度要求》、《光伏电站工程可研设计管理导则与深度要求》，完成国家电投哈密十三间房 100 万千瓦风光储一体化项目，包括：90 万千瓦风电场与 10 万千瓦/40 万千瓦时储能电站及配套 220 千伏升压汇集站（含 220 千伏输电线路），10 万千瓦光伏电站及配套 110 千伏升压站（含 110 千伏输电线路）可行性研究报告编制工作，包括但不限于以下内容：</p> <p>(1) 编制 90 万千瓦风电场与 10 万千瓦/40 万千瓦时储能电站及配套 220 千伏升压汇集站（含 220 千伏输电线路），10 万千瓦光伏电站及配套 110 千伏升压站（含 110 千伏输电线路）项目建议书；</p> <p>(2) 确定工程任务和规模，论证工程开发必要性及可行性，编制 90 万千瓦风电场与 10 万千瓦/40 万千瓦时储能电站及配套 220 千伏升压汇集站（含 220 千伏输电线路），10 万千瓦光伏电站及配套 110 千伏升压站（含 110 千伏输电线路）可行性研究报告，达到初步设计深度，并简要说明电力消纳情况及弃风风险；</p> <p>(3) 对 90 万千瓦风电场风能资源进行分析与评价(测风数据自行收集，招标人不提供)，提出风能资源评价结论；</p> <p>(4) 对 10 万千瓦光伏电站光资源进行分析与评价（光资源数据自行收集，招标人不提供），提出光资源评价结论；</p> <p>(5) 项目主要设备必选，包括：风机机型比选，提出风电机组优化布置方案，并计算风电场年上网发电量，光伏组件比选、逆变器比选、提出优化布置方案，并计算光伏电站年上网发电量。、储能设备比选；</p> <p>(6) 开展项目地形图测绘（含测量放样）并查明风电场、光伏电站、储能电站场址工程地质条件，提出相应的评价意见和结论，并完成微观选址工作；</p> <p>(7) 确定 220 千伏升压汇集站（含储能站）、110 千伏升压站站址位置、电气主接线和风电场及光伏电站集电线路方案，并进行 220 千伏升压汇集站、110 千伏升压站、储能站、风电场及光伏电站电气设计，选定主要电气设备及电力电缆或架空线路型号、规格及数量。</p> <p>(8) 确定工程总体布置，中央控制室的建筑结构型式、布置和主要尺寸，拟定土建工程方案和工程量。</p> <p>(9) 拟定消防方案。</p> <p>(10) 确定工程占地的范围及建设征地主要指标，选定对外交通方案和施工方案，确定施工总布置，提出施工总进度。</p> <p>(11) 拟定风电场、光伏电站定员编制，提出工程管理方案。</p> <p>(12) 进行环境保护和水土保持设计。</p>	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	信息服务费(元)
			<p>(13) 拟定劳动安全与工业卫生方案。</p> <p>(14) 拟定节能降耗方案。</p> <p>(15) 编制工程设计概算。</p> <p>(16) 进行财务评价与社会效果分析。</p> <p>(17) 采用行业新技术与新工艺, 实现项目智慧化场站建设要求;</p> <p>(18) 通过招标人集团公司组织的评审并取得评审意见, 提供收口版电子版与纸质版可行性研究报告;</p> <p>(19) 另单独编制 220 千伏升压汇集站专题报告、220 千伏输电线路专题报告、110 千伏升压站及 110 千伏输电线路专题报告</p> <p>见招标文件第五章 委托人要求</p>	
10	DNYZ C-2024 -08-01- 615-10	国家电投哈密十三间房 100 万千瓦风光储一体化项目接入系统报告编制	<p>按照国家、行业及国家电网的相关规定, 完成以下工作内容 (包括但不限于):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 根据规范编制 90 万千瓦风电项目接入系统报告, 确定最佳接入方式; 2. 10 万千瓦光伏电站、110 千伏升压站接入系统报告, 确定最佳接入方式; 3. 220 千伏升压汇集站接入系统报告, 确定最佳接入方式; 4. 10 万千瓦/40 万千瓦时储能电站接入系统报告, 确定最佳接入方式; 5. 完成以上报告的编制并通过国网新疆电力公司评审, 协调完成国家电网公司组织的外审并取得国网新疆电力公司接入系统批复, 同时提供评审后电子版与纸质版接入系统报告。 <p>(详见招标文件第二卷第五章委托人要求)</p>	1000
11	DNYZ C-2024 -08-01- 615-11	国家电投和田地区昆冈经济技术开发区有色金属产业园低碳转型 100 万千瓦光伏项目 (I 标段) EPC 总承包	<p>国家电投和田地区昆冈经济技术开发区有色金属产业园低碳转型 100 万千瓦光伏项目 (I 标段) EPC 总承包工程包括但不限于:</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) 勘察设计: 负责项目 25 万千瓦光伏区全部设计工作, 包含项目可研、勘察、施工图设计、竣工图设计、施工图审查备案、现场技术服务、配合竣工验收等; (2) 设备采购: 负责 25 万千瓦光伏项目工程范围内所有材料的采购 (除甲供设备光伏组件、逆变器、组件支架、箱变及电缆等设备材料), 自采及甲供设备材料进场后卸货、二次倒运、保管、验收等; (3) 建筑施工: 负责 25 万千瓦光伏工程范围内的设备基础、设施、电缆沟、接地系统、场平、检修道路、施工道路、进场道路、防洪等全部土建施工; (4) 安装施工: 负责 25 万千瓦光伏工程范围内光伏组件、逆变器、箱变、光伏组件支架、电缆等设备和附属设备的安装、接线、试验、调试; 负责 25 万千瓦光伏子阵的永久设备标识牌及安全标识制作; 负责通信网络接入; (5) 负责 25 万千瓦光伏工程所需临建设施 (含甲方现场办公生活所需临建工程及施工生活用电) 施工, 负责工程范围内的外部协调, 负责 (发包方协助) 建设期本工程所需临时用地征地复垦及复垦施工。 (6) 协助本标段发包方进行质量监督、技术监督、建模仿真、消防验 	1000

序号	招标编号	标段名称	招标范围	信息服务费(元)
			<p>收、水土保持监测及验收、环境保护监测及验收、档案验收、办理并网手续等工作，协助发包方并参加启委会、达标投产、竣工验收工作，协助发包人进行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>(7) 负责本标段项目智慧化工地建设。</p> <p>(具体要求详见招标文件第二卷第五章发包人要求)</p>	
12	DNYZ C-2024 -08-01- 615-12	国家电投古尔班通古特沙漠新能源基地 60 万千瓦光储外送项目 I 标段 EPC 总承包工程	<p>国家电投古尔班通古特沙漠新能源基地 60 万千瓦光储外送项目 I 标段 30 万千瓦光伏区 EPC 总承包包含但不限于：</p> <p>(1) 勘察设计：包含 60 万千瓦光伏场区，容配比 1：1.1、220kV 汇集站、储能站、进场道路、检修道路、施工用电、施工总平面布置图及施工道路勘察设计全部工作，包含项目勘察、招标设计、施工图设计、竣工图设计、智慧化场站设计、施工图审查备案、现场技术服务等；负责编制总设计范围内设备采购技术规范书、建安工程施工招标文件技术要求、工程量清单，包括但不限于设计概算、执行概算、施工图预算、协助业主与施工方进行结算等；</p> <p>(2) 设备采购：包含其中 30 万千瓦光伏区所属设备及材料的采购（其中：组件、箱变、逆变器、支架、电缆为甲方提供）；负责 60 万千瓦光伏区甲供设备材料的卸车、验收、保管、移交、二次转运（其中 II 标段负责 II 标段所属设备及材料二次转运工作）等工作；</p> <p>(3) 施工：包含 30 万千瓦光伏区所有建安施工包含但不限于进站道路、场平及场内检修道路、箱变基础、电缆沟、桩基础、通信系统设备安装、接地、电缆敷设、光缆铺设及熔接、通信线路连接、施工电源、防洪工程施工等；负责 60 万千瓦光伏区围栏采购及安装施工；</p> <p>(4) 安装：包含 30 万千瓦光伏区所有设备调试安装，包含逆变器、支架、组件、箱变、通讯、视频等一次设备、二次设备和附属设备的安装、接线、试验、调试；负责 60 万千瓦光伏区、220 千伏升压汇集站、储能区建筑物及设备的永久标识牌及安全标识制作、安装；负责 60 万千瓦项目智慧化工地建设；</p> <p>(5) 手续办理：负责办理 60 万千瓦光伏区工程建设期临时用地征地补偿手续，负责外围协调（包括地方政府、村民）、地貌恢复、本标段临建设施建设等工作；</p> <p>(6) 项目并网及验收：包含完成 60 万千瓦光伏电站并网前技术监督、建模仿真、电能质量监测评估、防雷检测等工作；协助完成 30 万千瓦光伏区质量监督（可再生能源中心站）、消防验收、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、试运行和移交生产、生产准备、生产人员培训、达标投产、竣工验收等。</p> <p>具体要求详见招标文件第二卷第五章发包人要求。</p>	1000

3. 投标人资格要求

序号	标段名称	资格要求
1	中电投新疆能源化工集团哈密有限公司哈密区域九座场站送出架空线路维护消缺项目	<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(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 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 个同类型架空线路维护的服务业绩(*需提供合同复印件,包括合同首页、服务范围、签字页等证明文件);</p> <p>(5) 投标人拟派安全管理人员必须具有相应注册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>
2	中电投新疆能源化工集团哈密有限公司宁夏区域三座场站送出架空线路维护消缺项目	<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(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>

序号	标段名称	资格要求
		<p>(4) 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 个同类型架空线路维护的服务业绩（*需提供合同复印件，包括合同首页、服务范围、签字页等证明文件）；</p> <p>(5) 投标人拟派安全管理人员必须具有相应注册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>
3	中电投新疆能源化工集团木垒新能源有限公司老君庙风电一、二场 SVG 装置更换	<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) 投标人应为无功补偿 SVG 制造商，有自己制造加工场地。并具备承装（修、试）电力设施许可证四级及以上或电力工程施工总承包叁级及以上资质。</p> <p>若投标人为联合体投标的，则负责施工部分的联合体成员方需满足具备承装（修、试）电力设施许可证四级及以上或电力工程施工总承包叁级及以上资质。并且负责无功补偿 SVG 供货的联合体成员方为无功补偿 SVG 制造商。</p> <p>(2) 投标人应具有有效的安全生产许可证，若投标人为联合体投标的，则有效的安全生产许可证应由联合体中承担施工任务的单位提供。</p> <p>(3) 投标人应具有与所招标产品型号相同/相近的（36MVar 容量及以上）35kV 无功补偿设备型式试验报告，报告中的主要参数应不低于本次招标的设备，报告应由具有资质的第三方权威检测机构出具，须在投标文件中提供该报告的扫描件，（至少包含报告首页、试验项目和试验结论页、元器件配置页等，否则试验报告视同为无效）。</p> <p>(4) 投标人近 5 年（自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准）应在国内具有至少 2 个 36Mvar 及以上容量的 35kV 无功补偿设备供货业绩（*须提供相应的业绩证明文件，包括合同封面、主要参数页/设备供货清单页、有效签字页等，否则视为无效业绩）。若投标人为联合体投标的，业绩由联合体中负责无功补偿 SVG 供货的成员方提供。</p> <p>(5) 投标人拟派现场施工项目负责人（或安全员）具有安全生产管理人员证书，并提供相关证明材料并提供本单位社保证明。</p> <p>(6) 投标人拟派现场施工人员应持有有效的高低、压电工证并提供相关证明材料并提供本单位社保证明。</p> <p>(7) 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，并提供证明材料；（若投标人为联合体的应包含联合体各方在内）</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>(8) 本标段接受联合体投标, 联合体成员不超过两家, 其投标保证金由牵头人递交, 并按要求提供联合体协议书明确联合体牵头人和各方权利义务;</p>
4	中电投新疆能源化工集团木垒新能源有限公司老君庙风电一、三场测风塔升级改造项目	<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) 投标人需提供测风设备的官方代理授权或供货协议;</p> <p>(2) 投标人提供的测风塔气象设备必须是经国家气象局许可, 具备中国气象局颁发的气象专用设备装备许可证、已在新疆维吾尔自治区气象局主管机构备案;</p> <p>(3) 投标人近 5 年(自投标截止日起往前推算, 以竣工验收时间为准)应具有至少三项测风塔设备销售业绩, 并提供业绩证明材料(*需提供合同复印件, 包括合同首页、服务范围、签字页等证明材料; 履约证明或结算证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料);</p> <p>(4) 投标人拟派现场服务人员需持有登高作业证, 提供证书扫描件及单位为其缴纳社保的证明文件或为其缴纳的人身保险证明文件;</p> <p>(5) 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>(6) 本标段不接受联合体投标。</p>
5	国家电投古尔班通古特沙漠新能源基地 60 万千瓦光储外送项目工程监理	<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</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>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电力工程监理乙级及以上资质；</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) 投标人在近三年内未发生过一般及以上质量事故 (*需提供政府相关部门或上级主管部门出具的证明文件或投标人出具的承诺函)；</p> <p>(4) 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 10 万千瓦及以上容量光伏项目工程监理业绩 (*需提供合同复印件,包括合同首页、监理范围、签字页,竣工证明或工程接收证书或工程竣工验收证书或其他有效证明资料);且应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算,以竣工验收时间为准)至少 1 个 220 千伏及以上电压等级升压站监理业绩 (*需提供合同扫描件,包括合同首页、监理范围、签字页,竣工接收证书或工程竣工验收证书或其他有效证明资料);</p> <p>(5) 拟派总监必须具有国家注册监理工程师执业证书,具有 5 年及以上工程监理经历,承担过至少 1 个 10 万千瓦及以上容量光伏发电项目监理工作,且承担过至少 1 个 220 千伏及以上电压等级升压站工程的监理工作 (*须在本单位注册的员工,并提供社保证明;需提供合同首页、监理范围、签字页,竣工接收证书或工程竣工验收证书或其他有效证明、总监任命文件资料);</p> <p>(6) 拟派安全管理人员应具有国家注册安全工程师资格执业证书或具有有效的安全资格证书 (*须在本单位注册的员工,并提供社保证明、资格证书);</p> <p>(7) 本标段不接受联合体投标。</p>
6	<p>国家电投额敏 15 万千瓦储能配套 60 万千瓦风电二期 50 万千瓦风电项目监理</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),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) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程监理乙级及以上资质;</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) 投标人在近三年内未发生过一般及以上质量事故 (*需提供政府相关部门或上级主管部门出具的证明文件或投标人出具的承诺函);</p> <p>(4) 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)至少 2 个 5 万千瓦及以上容量风电项目监理业绩(*需提供合同复印件,包括合同首页、监理范围、</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>签字页，竣工证明或工程接收证书或工程竣工验收证书或其他有效证明资料)；且应具有近5年内(自投标截止日起往前推算，以竣工验收时间为准)至少1个220千伏及以上电压等级升压站监理业绩(*需提供合同扫描件，包括合同首页、监理范围、签字页，竣工接收证书或工程竣工验收证书或其他有效证明资料)；</p> <p>(5) 拟派总监必须具有国家注册监理工程师执业证书，具有5年及以上工程监理经历，承担过至少1个5万千瓦及以上容量风电项目监理工作，且承担过至少1个220千伏及以上电压等级升压站工程的监理工作(*须在本单位注册的员工，并提供社保证明；需提供合同首页、监理范围、签字页，竣工接收证书或工程竣工验收证书或其他有效证明、总监任命文件资料)；</p> <p>(6) 拟派安全管理人员应具有国家注册安全工程师资格执业证书或具有有效的安全资格证书(*须在本单位注册的员工，并提供社保证明、资格证书)；</p> <p>(7) 本标段不接受联合体投标。</p>
7	<p>国家电投和田地区昆冈经济技术开发区有色金属产业园低碳转型100万千瓦光伏项目(一期25万千瓦)工程监理</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)，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) 投标人应具有国家建设行政主管部门颁发的电力建设工程监理乙级及以上资质；</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) 投标人在近三年内未发生过一般及以上质量事故(*需提供政府相关部门或上级主管部门出具的证明文件或投标人出具的承诺函)；</p> <p>(4) 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10万千瓦及以上容量光伏电站业绩(*需提供合同扫描件，包括合同首页、监理范围、签字页，竣工接收证书或工程竣工验收证书或其他有效证明资料)；</p> <p>(5) 拟派总监必须具有国家注册监理工程师执业证书，具有5年及以上工程监理经历，承担过至少1个10万千瓦及以上容量光伏项目监理工作(*须在本单位注册的员工，并提供社保证明；需提供合同首页、监理范围、签字页，竣工接收证书或工程竣工验收证书或其他有效证明、总监任命文件资料)；</p> <p>(6) 拟派安全管理人员应具有国家注册安全工程师资格执业证书或具有有效的安全资格证书(*须在本单位注册的员工，并提供社保证明、资格证书)；</p> <p>(7) 本标段不接受联合体投标。</p>

序号	标段名称	资格要求
8	渭源 10 万风电项目 330 千伏渭河源变间隔扩建 PC 总承包工程	<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且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电力工程施工总承包二级及以上资质;</p> <p>(2) 投标人应具有承装 (修、试) 电力设施许可证二级及以上资质;</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) 投标人在近三年内未发生过一般及以上质量事故 (*需提供政府相关部门或上级主管部门出具的证明文件或投标人出具的承诺函);</p> <p>(6) 投标人近 3 年内未发生拖欠劳务工资情况 (*需投标人出具承诺函);</p> <p>(7) 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 110 千伏及以上电压等级升压站项目施工业绩或 110 千伏及以上电压等级升压站项目间隔改造施工业绩 (*需提供业绩证明材料需提供合同复印件和竣工验收证书等, 合同复印件至少包括以下内容: 合同首页、服务范围页、签字盖章页)。</p> <p>(8) 投标人拟派项目经理应具备一级 (机电工程或建筑工程) 注册建造师执业资格及安全生产考核合格证书 (B 证), 且具有 1 项 110 千伏及以上电压等级升压站项目间隔改造施工管理业绩或 110 千伏及以上电压等级升压站项目施工管理业绩 (*需提供项目经理资格证书、业绩文件、任命文件等资料)。</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; (*须提供资格证书)。</p> <p>(10) 本标段不接受联合体投标。</p>
9	国家电投哈密十三间房 100 万千瓦风光储一体化项目可行性研究报告编制项目	<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</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>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) 投标人应具有工程勘察岩土工程专业乙级及以上资质或工程勘察综合资质甲级；</p> <p>(2) 投标人应具有工程设计电力行业专业资质乙级及以上资质或工程设计综合资质甲级；</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) 投标人在近三年内未发生过一般及以上质量事故；</p> <p>(5) 投标人应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准)完成至少 2 个 20 万千瓦及以上容量的陆上风电项目（项目需包含 220 千伏及以上电压等级升压站，不包含 220 千伏及以上电压等级升压站的业绩视为无效业绩）可行性研究报告编制业绩（*需提供合同扫描件，包括合同首页、服务范围、签字页、履约证明或业主出具的证明文件或其他有效证明资料）；</p> <p>(6) 投标人拟派项目负责人必须具有高级及以上职称，近 5 年内应具有至少 1 个 10 万千瓦及以上容量风电场可行性研究报告编制负责人业绩；且近 5 年内应具有至少 1 个 220 千伏及以上电压等级升压站项目可行性研究报告编制负责人业绩（*须在本单位注册的员工，并提供社保证明，业绩证明文件等资料）。</p> <p>(7) 本标段不接受联合体投标。</p>
10	国家电投哈密十三间房 100 万千瓦风光储一体化项目接入系统报告编制	<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) 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>(5) 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>(6) 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) 投标人应具有国家行政主管部门颁发的工程设计电力行业(变电工程、送电工程)专业乙级及以上资质；</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，以履约完成时间为准)完成至少 1</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>个 220 千伏及以上电压等级汇集站接入报告编制服务业绩；且应具有近 5 年内(自投标截止日起往前推算，以履约完成时间为准)完成至少 2 个 10 万千瓦及以上容量的新能源项目接入报告编制服务业绩 (*需提供合同复印件，包括合同首页、服务范围、签字页等证明材料)；</p> <p>(4) 投标人拟派项目经理必须具有注册电气工程师或高级及以上职称 (*需提供身份证、职称证等证明文件)。</p> <p>(5) 本标段不接受联合体投标。</p>
11	<p>国家电投和田地区昆冈经济技术开发区有色金属产业园低碳转型 100 万千瓦光伏项目 (I 标段) EPC 总承包</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，若为联合体投标则以联合体牵头人经营状况为准)，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 (若投标人为联合体的应包含联合体各方在内)；</p> <p>(6) 未存在安全生产领域联合惩戒失信行为且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综合甲级资质，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；若投标人为联合体投标的，则负责勘察、设计部分的联合体的成员方需满足具有国家建设行政主管部门颁发的工程勘察综合甲级资质，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。</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一级及以上资质；若投标人为联合体投标的，则负责施工部分的联合体的成员方需满足具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程施工总承包一级及以上资质；</p> <p>(3) 投标人应具有有效的安全生产许可证，若投标人为联合体投标的，则有效的安全生产许可证应由联合体中承担施工任务的单位提供；</p> <p>(4) 投标人近 36 个月内(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 (若投标人为联合体的应包含联合体各方在内)；</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 10 万千瓦及以上容量光伏项目勘察、设计业绩 (*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)，若投标人为联合体投标的，则以上业绩由负责勘察、设计部分的联合体的成员方提供；</p> <p>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 10 万千瓦及以上容量光伏项目施工或施工总承包业绩 (*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)，若投</p>

序号	标段名称	资格要求
		<p>标人为联合体投标的，则以上业绩由负责施工部分的联合体的成员方提供；</p> <p>(6) 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 项 10 万千瓦及以上容量光伏项目设计业绩（*需在本单位注册的员工，并提供社保证明，提供合同封面、施工范围、合同签字页、任命文件等证明材料）；</p> <p>(7) 投标人拟派主要勘察人员需具有一级注册岩土勘察类资格，主要土建工程设计人需具有一级注册建筑类资格（*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 项 10 万千瓦及以上容量光伏工程项目经理管理工作（*需在本单位注册的员工，并提供社保证明，提供合同封面、施工范围、合同签字页、项目经理任命文件等证明材料）；</p> <p>(9) 投标人拟派项目工程建设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> <p>(10) 本标段接受联合体投标；联合体成员不超过 2 家，其投标保证金由牵头人递交，并按要求提供联合体协议书明确联合体牵头人和各方权利义务。</p>
12	<p>国家电投古尔班通古特沙漠新能源基地 60 万千瓦光储外送项目 I 标段 EPC 总承包工程</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，若为联合体投标则以联合体牵头人经营状况为准），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（若投标人为联合体的应包含联合体各方在内）；</p> <p>(6) 未存在安全生产领域联合惩戒失信行为且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综合甲级资质，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；若投标人为联合体投标的，则负责勘察、设计部分的联合体的成员方需满足具有国家建设行政主管部门颁发的工程勘察综合甲级资质，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；</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一级及以上资质；若投标人为联合体投标的，则负责施工部分的联合体的成员方需满足具有国家建设行政主管部门颁发的电力工程施工总承包一级及以上资质；</p> <p>(3) 投标人应具有有效的安全生产许可证，若投标人为联合体投标的，则有效的安全生产许可证应由联合体中承担施工任务的单位提供；</p> <p>(4) 投标人近 36 个月内（自投标截止日起往前推算）不存在较大及以上生产安全事故（若投标人为联合体的应包含联合体各方在内）；</p>

序号	标段名称	资格要求
		<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 10 万千瓦及以上容量光伏项目勘察、设计业绩（*需提供合同复印件，包括合同首页、承包范围、签字页，竣工证明或工程接收证书或工程竣工验收证书或其他有效证明资料）；并且具有近 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 1 个 220 千伏及以上电压等级变电站勘察、设计业绩（*需提供合同复印件，包括合同首页、承包范围、签字页，竣工证明或工程接收证书或工程竣工验收证书或其他有效证明资料）；若投标人为联合体投标的，则以上业绩由负责勘察、设计部分的联合体的成员方提供；并且投标人应具有近 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 10 万千瓦及以上容量光伏项目施工业绩（*需提供合同复印件，包括合同首页、承包范围、签字页，竣工证明或工程接收证书或工程竣工验收证书或其他有效证明资料），若投标人为联合体投标的，则以上业绩由负责施工部分的联合体的成员方提供；</p> <p>(6) 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 项 10 万千瓦及以上容量光伏项目设计业绩，且具有完成至少 1 个 220 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，提供合同封面、施工范围、合同签字页、任命文件等证明材料）；</p> <p>(7) 投标人拟派主要勘察人员需具有一级注册岩土勘察类资格，主要土建工程设计人需具有一级注册建筑类资格；（*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 项 10 万千瓦及以上容量光伏工程项目经理管理工作（*需在本单位注册的员工，并提供社保证明，提供合同封面、施工范围、合同签字页、项目经理任命文件等证明材料）；</p> <p>(9) 投标人拟派项目工程建设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> <p>(10) 本标段接受联合体投标；联合体成员不超过 2 家，其投标保证金由牵头人递交，并按要求提供联合体协议书明确联合体牵头人和各方权利义务。</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网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 8 月 20 日至 2024 年 8 月 26 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9月10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 8 月 20 日