

国家电投集团新疆能源化工有限责任公司
二〇二四年度第十八批集中招标
二次公告

招标编号：DNYZC-2024-05-01-1119

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防雷装置安全性能检测项目；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吐鲁番有限公司、中电投新疆能源化工集团哈密有限公司

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- 国家电投集团新疆能源化工有限责任公司防雷装置安全性能检测项目

本次招标项目涉及中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司场站共计 24 座，其中风电场站 7 座，光伏场站 17 座；中电投新疆能源化工集团哈密有限公司风电光伏场站共计 32 座，其中风电场站 13 座，光伏场站 19 座；共计 56 座。

2.1 中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司

2.1.1 风电场

2.1.1.1 鄯善东风电一场位于新疆维吾尔自治区吐鲁番地区鄯善县，距离鄯善县城东约 90 km，与东侧的十三间房相距约 40km，属于十三间房风区。电站总装机 49.5 兆瓦，采用 33 台联合动力型号为 UP86/1500 型风力发电机组，经 35kV 架空线路送至 220kV 大唐鄯善东汇集站上网送出。场址内建有综合楼。

2.1.1.2 小草湖风电一场（申源）位于新疆维吾尔自治区吐鲁番地区托克逊县小草湖风区。电站总装机 49.5 兆瓦，采用 14 台明阳型号为 UP86/1500 型风力发电机组，经 110kV 架空线路送至 220kV 大唐小草湖南汇集站上网送出。场址内建有综合楼和 110 千伏升压站 1 座。

2.1.1.3 小草湖风电二场（远新）位于新疆维吾尔自治区吐鲁番地区托克逊县小草湖风区。电站总装机 49.5 兆瓦，采用 17 台三一型号为 UP86/1500 型风力发电机组，经两回 35kV 架空线路送至小草湖风电一场（申源）升压站。

2.1.1.4 吐鲁番分散式风电场分为 4 个子项目，分别为黑山分散式风电、克尔碱分散式风电、红岭分散式风电位于新疆吐鲁番托克逊县，现场分别安装 1 台 2 兆瓦风力发电机组、1 台 6 兆瓦风力发电机组、2 台 5 兆瓦风力发电机组；大河沿分散式位于新疆吐鲁番地区高昌区大河沿镇境内，距离高昌区 49km，装机容量 10 兆瓦，现场安装 2 台三一 5 兆瓦机组。装机容量为 200 兆瓦，风电场安装 80 台（GW106/2500）风力发电机组。场址东侧设置一个监控中心，并与烟墩第二风电场合建一座烟墩西 220 千伏升压站。

2.1.1.5 特变电工小草湖风电一场位于新疆吐鲁番地区高昌区大河沿镇境内，距离高昌区 49km，装机容量 49.5 兆瓦，现场安装 33 台金风 1.5 兆瓦机组。

2.1.1.6 五凌托克逊风电一场位于新疆吐鲁番地区托克逊县小草湖风区，距离高昌区 110km，装机容量 49.5 兆瓦，现场安装 33 台东气 1.5 兆瓦机组。场址内建有综合楼和 110 千伏升压站 1 座。

2.1.1.7 五凌鄯善东风电一二场位于新疆维吾尔自治区吐鲁番地区鄯善县，距离鄯善县城东约 90 km，与东侧的十三间房相距约 40km，属于十三间房风区。电站总装机 49.5 兆瓦，采用 66 台金风 1.5 兆瓦风力发电机组。场址内建有综合楼和 110 千伏升压站 1 座。

2.1.2 光伏电站

2.1.2.1 七泉湖光伏一电站（特许权）光伏电站位于吐鲁番市高昌区七泉湖镇光伏园区。总装机容量 20 兆瓦，项目采用分块发电、集中并网，共分为 20 个 1 兆瓦的发电单元。

2.1.2.2 七泉湖光伏二电站位于吐鲁番市高昌区七泉湖镇光伏园区，总装机容量 20 兆瓦，项目采用分块发电、集中并网，共分为 20 个 1 兆瓦的发电单元。

2.1.2.3 七泉湖光伏三电站位于吐鲁番市高昌区七泉湖镇光伏园区，总装机容量 20 兆瓦，项目采用分块发电、集中并网，共分为 20 个 1 兆瓦的发电单元。

2.1.2.4 七泉湖光伏四电站（中利腾辉）位于吐鲁番市高昌区七泉湖镇光伏园区。总装机容量 40 兆瓦，项目采用分块发电、集中并网，共分为 36 个 1 兆瓦的发电单元。

2.1.2.5 七泉湖光伏五电站（昱泽）位于吐鲁番市高昌区七泉湖镇光伏园区，总装机容量 20 兆瓦。

2.1.2.6 七泉湖光伏六电站（协合）位于吐鲁番市高昌区七泉湖镇光伏园区，总装机容量 20 兆瓦。

2.1.2.7 七泉湖光伏七电站（中晖）七泉湖光伏六电站（协合）位于吐鲁番市高昌区大河沿镇光伏园区，总装机容量 20 兆瓦。

2.1.2.8 七泉湖光伏八电站（华光）位于吐鲁番市高昌区七泉湖镇光伏园区，总装机容量 40 兆瓦，项目采用分块发电、集中并网，共分为 40 个 1 兆瓦的发电单元。

2.1.2.9 七泉湖光伏九电站（中富旺）位于吐鲁番市高昌区七泉湖镇光伏园区，总装机容量 20 兆瓦，项目采用分块发电、集中并网，共分为 20 个 1 兆瓦的发电单元。

2.1.2.10 七泉湖光伏十电站（海鑫）位于吐鲁番市高昌区七泉湖镇光伏园区，总装机容量 20 兆瓦，项目采用分块发电、集中并网，共分为 20 个 1 兆瓦的发电单元。

2.1.2.11 连木沁光伏一电站位于吐鲁番市鄯善县连木沁镇光伏园区，总装机容量 20 兆瓦，项目采用分块发电、集中并网，共分为 20 个 1 兆瓦的发电单元。

2.1.2.12 连木沁光伏二电站位于吐鲁番市鄯善县连木沁镇光伏园区，总装机容量 30 兆瓦，项目采用分块发电、集中并网，共分为 20 个 1 兆瓦的发电单元。

2.1.2.13 连木沁光伏三电站位于吐鲁番市鄯善县连木沁镇光伏园区，总装机容量 20 兆瓦，项目采用分块发电、集中并网，共分为 20 个 1 兆瓦的发电单元。

2.1.2.14 连木沁光伏四电站（安培琪）位于吐鲁番市鄯善县连木沁镇光伏园区。总装机容量 20 兆瓦，项目采用分块发电、集中并网，共分为 20 个 1 兆瓦的发电单元。

2.1.2.15 库米什光伏一电站位于吐鲁番市托克逊县库米什镇光伏园区。总装机容量 60 兆瓦，项目采用分块发电、集中并网，共分为 19 个 3.125 兆瓦的发电单元。

2.1.2.16 特变电工小草湖光伏一电站位于新疆吐鲁番地区高昌区大河沿镇境内，距离高昌区 49km，装机容量 50 兆瓦。

2.1.2.17 海林连木沁光伏一电站位于吐鲁番市鄯善县连木沁镇光伏园区，总装机容量 50 兆瓦，项目采用分块发电、集中并网，共分为 50 个 1 兆瓦的发电单元。

2.2 中电投新疆能源化工集团哈密有限公司

2.2.1 风电场

2.2.1.1 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。装机容量为 200 兆瓦，风电场安装 80 台（GW106/2500）风力发电机组。场址东侧设置一个监控中心，并与烟墩第二风电场合建一座烟墩西 220 千伏升压站。

2.2.1.2 景峡西风电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。风电场设计安装 134 台单机容量为 1500 千瓦的金风科技公司 GW87/1500-75 型风力发电机组，建有 1 座 110 千伏升压站。

2.2.1.3 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。项目装机容量为 49.5 兆瓦，安装 33 台单机容量为 1500 千瓦的风力发电机组。场址内建有综合楼和 110 千伏升压站。

2.2.1.4 三塘湖第二（3D）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。装机容量 100 兆瓦，风电场安装 67 台 GW82/1500KW 型风力发电机组，场址北侧建造一综合楼和 110 千伏升压站。

2.2.1.5 三塘湖第三（弘毅）风电场位于新疆维吾尔自治区哈密地区巴里坤县西北部，场址中心位置与巴里坤县直线距离约 69 公里，与哈密市直线距离约 162 公里。项目安装 66 台 1500 千瓦风电机组，总装机容量 99 兆瓦。场址内建有一综合楼和 110 千伏汇集站。

2.2.1.6 三塘湖第四（东豪）风电场位于新疆维吾尔自治区哈密地区巴里坤县西北部，场址中心位置与巴里坤县直线距离约 66 公里，与哈密市直线距离约 161 公里。本项目安装 66 台 GW82/1500kW 型风电机组，总装机容量 99 兆瓦。场址内建造一综合楼和 110 千伏升压站。

2.2.1.7 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。本项目安装 33 台 GW82/1500 型风力发电机组，总装机容量 49.5 兆瓦。场址内建有一座综合楼和 110 千伏升压站。

2.2.1.8 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，场站安装 10 台 EN156-5.0-95 型风电机

组，总装机容量 50 兆瓦，场址内建造一综合楼和 110 千伏升压站。

2.2.1.9 盛天麻黄沟西风电一场位于哈密地区巴里坤哈萨克自治县三塘湖乡以西 28 公里西侧的戈壁滩上，距离巴里坤哈萨克自治县约 110km，距离新疆哈密市约 246 公里。场址区域地形较为平坦，海拔高度在 1060m~1160m 之间。该风电场总装机容量为 97.5MW，安装 49 台中国海装生产的 H93L-2.0MW 双馈风力发电机组，场址内建造一综合楼和 110 千伏升压站。

2.2.1.10 景峡风电二场（盛新）位于哈密东南部，距离哈密市约 210 公里，紧邻连霍高速。该风电场装机容量 200 兆瓦，安装 100 台中国海装生产的 2.0 兆瓦双馈风力发电机组，场址内建造一座 110 千伏升压站，选用两台 100 兆伏安主变。

2.2.1.11 盛坤望洋台风电一场位于新疆维吾尔自治区哈密地区巴里坤县三塘湖区域，场址中心距离巴里坤县西北约 100km。项目装机容量为 50MW，安装 8 台单机容量为 6250 千瓦的风力发电机组。场址内建有综合楼和 110 千伏升压站。

2.2.1.12 淖毛湖风电二场（天润）位于伊吾县淖毛湖镇以南 26km 处，风场中心距伊吾县行政中心约 93km，风电场区域的海拔高度约在 480~603m，场地开阔，场址区地形较平坦，地势北部低、南部高。总装机容量 99 兆瓦，安装有 10 台实验机组 56 台合同通用机组（机型：93/1650KW-2 台、82/1650KW-2 台、87/1650KW-2 台、93/1500KW-1 台、87/1500-1 台、77/1500-1 台、70/1500-1 台、82/1500KW-56 台）。场址内建造一综合楼和 110 千伏升压站，110 千伏升压站采用两台主变压器运行。

2.2.1.13 三塘湖远鑫风电场位于新疆维吾尔自治区哈密地区巴里坤县西北部，场址中心位置与巴里坤县直线距离约 66 公里，与哈密市直线距离约 161 公里。本项目安装 50 台 HZ102L-2.0MW 型风电机组，总装机容量 99 兆瓦，场址内建造一综合楼和 110 千伏升压站。

2.2.2 光伏电站

2.2.2.1 石城子一期（特许权）光伏电站位于哈密市东北约 20 千米。总装机容量 15 兆瓦，通过一回 35 千伏架空线路“T”接至 35 千伏北天线送出。项目采用分块发电、集中并网，共分为 15 个 1 兆瓦的发电单元，选用 TBEA3235T 型 235 峰瓦多晶硅电池组件。

2.2.2.2 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，特许经营期 25 年。总装机容量 40 兆瓦，通过 4 回 35 千伏线路接入石城子华电 220 千伏汇集站送出。

2.2.2.3 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，离市区较近，交通便利。装机容量 20 兆瓦。

2.2.2.4 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。项目装机容量 20 兆瓦。

2.2.2.5 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。项目装机容量 20 兆瓦。

2.2.2.6 柳树泉一期（新特）光伏电站位于新疆哈密地区柳树泉农场北 6 公里处，厂区东侧距离哈密市约 60 公里。项目总装机容量 20 兆瓦。

2.2.2.7 红星二场一期（天行健）光伏电站项目位于哈密市以西农十三师红星二场，距场部约 3 千米，总装机容量 20 兆瓦。

2.2.2.8 景峡西光伏电站项目位于新疆维吾尔自治区哈密市东南约 115 公里的戈壁滩上。地处哈密风电基地二期项目景峡第三风电场 A 区 200 兆瓦风场北侧，项目装机规模为 50 兆瓦，与景峡西风电场共用一座 110 千伏升压站。

2.2.2.9 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，总装机容量 50 兆瓦。

2.2.2.10 红星二场二期（宣力）光伏电站位于红星二场一期（天行健）光伏电站南侧，

项目总装机容量 50 兆瓦。

2.2.2.11 红星四场光伏一电站（东仪）位于新疆生产建设兵团第十三师红星四场，连霍高速红星四场立交桥以北约 5 千米处。距离红星四场团部约 8 千米，距离哈密市区约 50 千米，装机容量 50 兆瓦。

2.2.2.12 阿特斯石城子南光伏一电站位于新疆哈密市石城子光伏发电园区内，园区位于哈密市东北约 22km 处，项目容量为 20MWp。

2.2.2.13 哈密常晖光伏电站位于新疆哈密市伊州区十三师兵团红星四场光伏产业园区内，园区位于哈密市东北约 50km，项目容量为 30MWp。

2.2.2.14 盛坤望洋台光伏一电站位于新疆哈密市巴里坤县三塘湖区域，场址中心距离巴里坤县西北约 100km，项目容量为 30MW。

2.2.2.15 红星一场（远成）光伏电站位于哈密市以东农十三师红星一场，距场部约 3 千米。项目总装机容量 20 兆瓦，场址内建造一综合楼和 110 千伏升压站。

2.2.2.16 天宏阳光红星四场光伏三电站位于新疆哈密市伊州区十三师兵团红星四场光伏产业园区内，园区位于哈密市东北约 50km，项目容量为 20MWp。

2.2.2.17 柳瑞柳阳光伏一电站位于新疆哈密市以西 62 公里，柳树泉农场北 8 公里，G30 连霍高速公路北侧 4 公里处，地处柳树泉光伏工业园区西南角，距离哈密市约 62 公里，项目容量为 20MWp。

2.2.2.18 宣力柳阳光伏一电站位于新疆哈密市柳树泉农场光伏产业园区内，园区位于哈密市东侧约 58km，项目容量为 20MWp。

2.2.2.19 柳阳三道岭光伏一电站位于新疆哈密市十三师柳树泉农场光伏发电产业园区内，园区位于哈密市西北约 58km，项目容量为 20MWp。

服务期限：两年，合同一年一签。每年合同签订完成后开始计算服务期限，3 个月内完成

防雷检测全部工作。

2.2 招标方式：公开招标

2.3 合同签订事宜

招标结束后，合同由各项目公司与中标人签订合同。

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	DNYZC-2024-05-01-1119-01	国家电投集团新疆能源化工有限责任公司防雷装置安全性能检测项目	1. 完成中电投新疆能源化工集团吐鲁番有限公司风电、光伏共计 24 座场站防雷装置安全性能检测，并出具检测报告。 2. 完成中电投新疆能源化工集团哈密有限公司风电、光伏共计 32 座场站防雷装置安全性能检测，并出具符合要求检测报告。 3. 工作内容包含但不限于以下： (1) 投标人应自行负责本项目各场站防雷装置安全性能检测，并出具检测报告； (2) 投标人在本项目实施过程中需提供完成本次监测所需的试验设备、登高车辆及具备专业检测能力的人员； (3) 投标人配置的人员、检测设备、辅助登高设备应满足本项目工期要求。 详见招标文件第二卷第五章委托人要求。	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防雷装置安全性能检测项目	投标人基本资格要求 (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（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； (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) 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； (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； (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

序号	标段名称	资格要求
		<p>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”； （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）投标人应具有雷电防护装置检测资质甲级； （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； （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 2 个风电场或光伏电站防雷装置安全性能检测的业绩（*需提供合同复印件，包括合同首页、服务范围、签字页、检测报告（附全国防雷减灾综合管理服务平台审核截图）或其他有效证明资料）； （4）投标人拟派安全管理部门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（需提供证书证明材料）； （5）投标人拟派现场服务人员必须具有低压电工证、防雷检测资格证、高处作业证（涉及登机检测作业人员）（需提供证书证明材料）； （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 7 月 12 日至 2024 年 7 月 19 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8月5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“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 7 月 12 日