

内蒙古电力（集团）有限责任公司

第二批大型风电光伏基地-鄂尔多斯采煤沉陷区 400 万千瓦 新能源项目配套 220 千伏接网工程（长城 220 千伏汇集工程 部分）EPC 总承包项目招标

招标公告

项目编号：MDZBEPC2023-08

内蒙古电力（集团）有限责任公司内蒙古电力（集团）有限责任公司第二批大型风电光伏基地-鄂尔多斯采煤沉陷区 400 万千瓦新能源项目配套 220 千伏接网工程（长城 220 千伏汇集工程部分）EPC 总承包项目已由“鄂能局审批发（2023）55 号”核准，现已具备招标条件。内蒙古蒙电招标有限公司受内蒙古电力（集团）有限责任公司物资供应分公司的委托，对该项目进行 EPC 总承包招标。

一、项目概况与招标范围

1.1 项目名称：第二批大型风电光伏基地-鄂尔多斯采煤沉陷区 400 万千瓦新能源项目配套 220 千伏接网工程（长城 220 千伏汇集工程部分）EPC 总承包项目招标

1.2 建设地点：鄂尔多斯市鄂托克前旗

1.3 建设单位：鄂尔多斯供电公司

1.4 资金来源：工程资本金占总投资的 20%，其余为银行贷款。

1.5 招标范围：

第二批大型风电光伏基地-鄂尔多斯采煤沉陷区 400 万千瓦新能源项目配套 220 千伏接网工程（长城 220 千伏汇集工程部分）的勘察、设计、建安施工、设备和材料采购、项目管理、调试等 EPC 总承包工作。

1.6 标段划分：

标段一：

鄂尔多斯供电公司

第二批大型风电光伏基地-鄂尔多斯采煤沉陷区 400 万千瓦新能源项目配套 220 千伏接网工程（长城 220 千伏汇集工程部分）

1.7 建设规模及建设内容：



标段一：第二批大型风电光伏基地-鄂尔多斯采煤沉陷区 400 万千瓦新能源项目配套 220 千伏接网工程（长城 220 千伏汇集工程部分）

1) 7# 升压站—长城 220 千伏线路工程

7#升压站-长城 220 千伏线路工程，起于 7#升压站，止于长城 500kV 变电站，线路按单回路架设，在进入上海庙镇开发区后根据建设局要求，与 8#升压站-长城 220 千伏线路工程合并为同塔双回路，接入长城 500kV 汇集站，本工程单回路路径长度为 27km，双回路路径长度 1km。

双回路耐张塔、直线塔采用鼓型塔；单回路耐张塔采用干字型铁塔，直线塔采用酒杯型铁塔

导线：采用 $2 \times \text{JL/G1A-400/35}$ 型钢芯铝绞线。

地线：采用两根 OPGW 光缆，单回路按 24 芯、双回路按 48 芯考虑。

绝缘配合：按照 d 级污区配置绝缘。

2) 8# 升压站—长城 220 千伏线路工程

8#升压站-长城 220 千伏线路工程，起于 8#升压站，止于长城 500kV 变电站，线路按单回路架设，在进入上海庙镇开发区后根据建设局要求，与 7#升压站-长城 220 千伏线路工程合并为同塔双回路，接入长城 500kV 汇集站，本工程单回路路径长度为 13km，双回路路径长度 1km。

双回路耐张塔、直线塔采用鼓型塔；单回路耐张塔采用干字型铁塔，直线塔采用酒杯型铁塔

导线：采用 $2 \times \text{JL/G1A-400/35}$ 型钢芯铝绞线。

地线：采用两根 OPGW 光缆，单回路按 24 芯、双回路按 48 芯考虑。

绝缘配合：按照 d 级污区配置绝缘。

3) 配套光通信工程

随北方长城汇集站—#7 升压站新建 220kV 线路共架设 2 条 OPGW-24 光缆，光缆长度按 $2 \times 28\text{km}$ 考虑。

随北方长城汇集站—#8 升压站新建 220kV 线路共架设 2 条 OPGW-24 光缆，光缆长度按 $2 \times 14\text{km}$ 考虑。

最终的光缆长度以线路专业为准。

由于#7 新能源升压站与#8 新能源升压站至北方长城汇集站的 220kV 线路均

采用同塔双回线路进场方式，因此，进站部分均为 48 芯 OPGW 光缆，导引光缆也采用 48 芯。

组织北方长城汇集站一#7、#8 新能源升压站的省级 A/B 网 622M(1+1) 电路。扩容 A/B 网 622M 光板，共 4*2 块，在本工程中考虑。

同时在浩雅扩建调程 2M 数字中继板 2 块（远哈）。

1.8 计划工期：计划 2023 年 9 月开工，2024 年 1 月竣工。

投标人须采取特殊施工组织措施，配备充足的施工力量，配置齐全的施工要素，关键人员核心队伍素质须过硬且均为本单位在册员工，并确保投标文件中人员配置与施工现场一致，确保工程按期竣工投产。投标人对上述工期及保证措施在投标文件中须予以承诺。

1.9 安全质量标准：详见招标文件《建设管理纲要》。

注：上述内容最终以招标文件为准。

二、投标人资格要求

2.1 资质要求：

①本次招标要求投标人须为中华人民共和国境内依法注册的法人或其它组织。

②投标人必须具有建设行政主管部门核发的工程勘察专业（岩土工程（勘察）、水文地质勘察、工程测量）乙级及以上资质和电力行业（变电工程、送电工程）专业工程设计乙级及以上资质。

③投标人必须具有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或输变电工程专业承包二级及以上资质，证书在有效期内。

④投标人必须具有国家能源局颁发的“承装（修、试）电力设施许可证”（承装类、承修类、承试类）二级及以上资质。（有效期内）

⑤拟派项目负责人和设计负责人必须具有高级及以上工程师职称证书或注册执业资格证书；拟派施工负责人必须具有建设行政主管部门核发的二级及以上建造师注册证书（建筑工程专业或机电工程专业）和有效的安全生产考核合格证书。（拟派的项目人员必须为本单位注册的员工）

⑥必须具有质量管理体系认证证书、职业健康安全管理体系认证证书、环境管理体系认证证书。（有效期内）

⑦必须具有建设行政主管部门核发的安全生产许可证。（有效期内）

⑧必须为增值税一般纳税人，能够开具设备材料的增值税专用发票，并及时提供给项目实施人。

2.2 业绩要求：

投标人近五年（2018年8月14日至投标截止日）具有在建或已建成投产的电力工程EPC总承包业绩或具有220千伏及以上输变电工程勘察设计和施工单项业绩（公开招标项目，须提供单项合同及对应的中标通知书扫描件；非公开招标项目或不采用招标方式的项目，须提供单项合同扫描件；业绩不包括技改检修工程、拆除工程）；

其EPC项目负责人具有220千伏及以上电力工程管理经验，设计负责人有220千伏及以上输变电工程勘察设计管理经验，施工负责人具有220千伏及以上输变电工程施工管理经验（提供业绩合同或其他业绩证明材料扫描件，业绩不包括技改检修工程、拆除工程）。

2.3 信誉要求：

①投标人及其法定代表人近三年在中国裁判文书网(wenshu.court.gov.cn)无行贿犯罪行为。

②投标人未被工商行政管理机关在全国企业信用信息公示系统(www.gsxt.gov.cn)中列入“严重违法失信企业名单”。

③投标人未被“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)或各级信用信息共享平台中列入失信被执行人名单。

④已在内蒙古电力（集团）有限责任公司2022年电网基建工程中参建的投标人必须满足《关于印发2022年度35kV及以上电网基建工程资信月度考核的通报》（工程[2023]10号）的资信考核要求，否则无资格参与投标。（未参建过的投标人除外）

⑤参建过内蒙古电力（集团）有限责任公司2022年电网基建工程的拟派施工负责人必须满足《关于印发2022年度35kV及以上电网基建工程资信月度考核的通报》（工程[2023]10号）的资信考核要求，否则无资格参与投标。（未参建过的除外）

⑥未被列入《内蒙古电力（集团）有限责任公司不良行为供应商名单》和中国电力企业联合会公布的“中电联关于公布涉电力领域重点关注对象名单”。

2.4 本次招标接受联合体投标。

①联合体牵头人应由设计单位担任。

②联合体各方签订联合体协议书，明确联合体牵头人及各方拟承担的工作和责任。

③由同一专业的单位组成的联合体，按照资质等级较低的单位确定资质等级。

④联合体各方不得再以自己名义单独或参加其他联合体同时投标。

⑤联合体中标的，联合体投标各方应共同与招标人签订合同，就中标项目向招标人承担连带责任。

注：以上资格要求必须同时满足，符合上述条件的投标人均可报名参加。鼓励具备勘察设计、施工、设备材料制造于一体的集团化公司参与投标；鼓励电力设备材料制造成套化较高的企业参与投标。

三、招标文件的获取：

3.1凡第一次参与内蒙古电力采购项目者，必须在“内蒙古电力（集团）有限责任公司电子商务平台（<http://wzglb.impc.com.cn:82>）”进行注册，未注册的申请人需在报名时办理注册。

3.2 本项目实行在线报名和下载招标文件。凡有意参加投标者，请于2023年8月14日至2023年8月21日下午17:00进入《内蒙古电力集团电子商务系统》（impc.e-bidding.org）在线报名和下载文件，逾期不予受理。

（1）具体流程为：登录投标管家（未注册用户请先免费注册）→查看最新招标项目→投标人报名【请务必按要求填写对应信息，并上传报名资料文件（扫描件加盖公章）、报名表、需开具增值税专用发票的应同时提供专票信息】→等待审核→审核通过后→投标人下载招标文件。平台联系电话：400-080-9508（周一~周五9:00-17:00）。

（2）报名单位须凭【中招互连】APP办理项目后续电子投标事宜，之前未进行注册【中招互连】APP的企业需要登录内蒙古电力集团电子商务系统，点击首页扫码下载【中招互连】APP，根据提示即可在线办理相关事宜，后续所有流程全部扫码登录，扫码签章，扫码加密，扫码解密。

3.3 报名时需上传下列资料扫描件：

(1) 法定代表人授权委托书扫描件及授权人和被授权人身份证扫描件；(格式见附件 1)

(2) 营业执照扫描件；

(3) 资质证书扫描件；

(4) 承装（修、试）电力设施许可证扫描件；

(5) 项目负责人的高级工程师职称证书或注册执业资格证书扫描件；

(6) 设计负责人的高级工程师职称证书或注册执业资格证书扫描件；

(7) 施工负责人的建造师注册证书和安全生产考核合格证书的扫描件；

(8) 质量管理体系认证证书、职业健康安全管理体系认证证书、环境管理体系认证证书的扫描件；

(9) 安全生产许可证扫描件；

(10) 近五年投标人业绩合同和对应的中标通知书扫描件；

(11) 近五年 EPC 项目负责人、设计负责人、施工负责人业绩合同或其他业绩证明材料扫描件；

(12) 一般纳税人证明材料扫描件；

(13) 联合体协议书扫描件；(格式见附件 2)

(14) “重法纪、讲诚信”承诺函扫描件；(格式见附件 3)

(15) 水土保持措施承诺书(格式见附件 4)；

(16) 投标人须提供投标人和其法定代表人在中国裁判文书网(wenshu.court.gov.cn)无行贿犯罪档案的查询结果截图或查询报告。(格式详见附件 8)

(17) 投标人须提供在国家企业信用公示系统(www.gsxt.gov.cn)查询的“严重违法失信企业名单”信息的查询结果截图或查询报告。(格式详见附件 6)

(18) 投标人须提供在“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)或各级信用信息共享平台中列入失信被执行人名单信息的查询结果截图或查询报告。(格式详见附件 7)

(19) 投标人须提供《投标真实性承诺书》(格式详见附件 5)。

说明：(1) 报名资料如无法查真，由投标人提供有效查询路径。

(2) 在投标报名阶段，对投标人资质、业绩等投标资格进行严格的真实性

核查；经核实存在资格证明材料造假或信息不实的，招标人将按照公司《物资供应商不良行为管理办法》的规定进行处罚。

(3) 投标人提供的报名资料需按照公告要求顺序排列，加盖公章后整体扫描为 pdf 格式上传，不接受 doc、图片形式的报名资料，未按上述要求提交的报名资料一律退回。

四、资格审查

本次招标采取资格后审方式，开标后由评标委员会统一进行资格审查，详见招标文件。资格审查时，投标人提供的资料不齐全或不合格的，均不能通过资格后审，其投标文件将被否决。

五、投标文件的递交：

5.1 电子投标文件请于投标截止时间之前上传到《内蒙古电力集团电子商务系统》，投标截止时间后上传的投标文件恕不接收。本项目采用远程开标方式，不接收纸质投标文件，逾期送达的投标文件，《内蒙古电力集团电子商务系统》将予以拒收。

5.2 投标人对网上递交的投标文件应加密。使用登录【中招互连】APP 对投标文件进行加密功能（如果投标人使用 A 手机号码对投标文件进行了扫码加密，必须使用 A 手机号码进行扫码解密，才能读取或导入投标文件）。

六、投标文件上传时间及开标时间：

投标文件上传时间：2023 年 8 月 14 日~2023 年 9 月 4 日上午 9:00

投标截止时间：2023 年 9 月 4 日上午 9:00

商务技术经济标开标时间：2023 年 9 月 4 日上午 9:00

商务技术经济标签到、解密时间：2023 年 9 月 4 日上午 9:00~上午 9:30

七、解密方式及开标地点：

远程解密：投标人于递交投标文件截止时间在原单位使用原投标电脑通过《内蒙电力投标管家工具》进行投标文件的远程开标解密，解密时间 30 分钟，届时请投标人代表持投标时所使用的【中招互连】APP 提前 30 分钟等候在开标电脑前准备参加开标解密。（投标人需保持电脑网络通畅）。

开标现场地点：内蒙古产权交易中心有限责任公司开标室。

地址：呼和浩特市赛罕区翠柳路 3 号

如果截标或开标时间及地点有改变，招标机构将提前通知，逾期提交的投标文件将不予受理。

请投标人按公告时间及时参与相关签到、解密及确认工作，签到、解密及确认过程中有任何问题请及时与平台系统沟通联系解决（400-080-9508，周一～周五 9:00-17:00），因投标人原因未在规定时间内解密投标文件，视为投标人撤销其投标文件。

八、投标保证金及招标费用：

（1）所有投标人都必须交纳投标保证金，投标保证金以电汇或电子保函的方式缴纳，投标保证金金额详见招标文件第二章投标人须知相关要求。没有提交投标保证金或投标保证金不符合要求的，投标文件将被否决。

（2）招标代理服务费参照内工建协（2016）17号文件规定的收费标准进行取费，如以上取费依据文件调整，按照最新要求执行。招标代理服务收费分别以每个中标通知书中每个工程的建筑安装工程费、主要设备及装置性材料费和勘察设计费及总承包管理费等其他费用中标金额为计算基数，依次按照工程、货物和服务类型的费率差额定率累计进行计算，投标人应缴纳的代理服务费=∑按收费指导标准计算出的收费*97.77%。成交价低于5000000元（500万元）以下的乘以对应的费率，按∑实际费用*97.77%收取（不按内工建协{2016}17号文件注释第二条规定执行）。

（3）本项目采用全流程电子招投标，每标段每家投标人需在线向电子交易平台缴纳电子投标服务费400元。

（4）场地交易服务费：中标人需向内蒙古产权交易中心有限责任公司招标管理部门缴纳场地交易服务费，场地交易服务费按中标金额的千分之一收费标准计取（不足500元按500元计取）。

注：中标人须在中标公告发布后次日起，三个工作日内完成代理服务费的缴纳，如未按时缴纳费用将按照不良行为供应商管理办法进行处罚。

九、发布公告的媒介

本次公告在《中国招标投标公共服务平台》（www.cebpubservice.com）、《内蒙古招标投标公共服务平台》（www.nmgztb.com.cn）、《内蒙古自治区企业阳光采购服务平台》（www.nmgygcg.ejy365.com）、《内蒙古电力集团电子商

务系统》(impc.e-bidding.org)同时发布,其它媒介转发无效。

十、联系方式

招 标 人: 内蒙古电力(集团)有限责任公司物资供应分公司

办公地址: 内蒙古呼和浩特市前达门路锦绣福源C区西门商业105号

异议受理电话: 0471-6224135 (工作日 8:30-12:00, 14:30-18:00)

异议受理邮箱: gyszy@nmdlwzgs.cn (工作日和节假日均畅通)

招标代理机构: 内蒙古蒙电招标有限公司

地 址: 内蒙古呼和浩特市前达门路锦绣福源C区西门商业104号

工程咨询部(招标文件)电话: 0471-6227369

开评标部(报名审核、开评标)电话: 0471-6227393

财务资产部: 0471-6223454

2023年8月14日

