

# 安徽公司安庆电厂#1、2机组脱硝系统大混合自适应改造EPC总承包公开招标项目招标公告

【发布时间：2026-01-24 07:25:00 阅读次数：293】

## 第一章 公开招标

### 1. 招标条件

本招标项目名称为：安徽公司安庆电厂#1、2机组脱硝系统大混合自适应改造EPC总承包公开招标，项目招标编号为：CEZB260600605，招标人为国能神皖安庆发电有限责任公司，项目单位为：国能神皖安庆发电有限责任公司，资金来源为自筹。招标代理机构为国家能源集团国际工程咨询有限公司。本项目已具备招标条件，现对该项目进行国内资格后审公开招标。

### 2. 项目概况与招标范围

2.1 项目概况、招标范围及标段（包）划分：项目概况：国能神皖安庆发电有限责任公司（以下简称为招标人）一期1、2号机组为 $2 \times 320\text{MW}$ 燃煤发电机组，分别于2004年12月、2005年3月相继投产。招标人二期3、4号机组为 $2 \times 1000\text{MW}$ 超超临界湿冷机组，分别于2014年12月、2015年2月相继投产。一期1、2号机组是2012年进行脱硝改造，采用低氮燃烧器+选择性催化还原烟气脱硝方案，还原剂采用尿素，脱硝效率不小于80%，目前安装了三层催化剂。当前机组运行时控制  $\text{NO}_x$  排放浓度不高于  $50\text{mg}/\text{m}^3$ ，脱硝效率不低于 90%。根据《安徽省环境厅关于安庆三期  $2 \times 1000\text{MW}$  机组工程项目环境影响报告书 审批意见的函》（皖环函【2023】1334号）的要求，招标人一、二期机组需进一步降低烟气污染物排放浓度，满足超净排放标准，即  $\text{NO}_x$  浓度 $\leq 35\text{mg}/\text{m}^3$ 、 $\text{SO}_2$  浓度 $\leq 25\text{mg}/\text{m}^3$ 、颗粒物浓度 $\leq 5\text{mg}/\text{m}^3$ 。为实现环境友好排放，使  $\text{NO}_x$  排放浓度安全稳定并 $\leq 35\text{mg}/\text{m}^3$ ，并降低氨逃逸，一期#1、2机组脱硝系统拟采用全截面烟气大范围混合技术实施提效改造，并进行一次风机性能测试评估、烟风道阻力测试评估和烟风道流场改造方案CFD模拟优化设计。

招标范围及标段（包）划分：国能神皖安庆发电有限责任公司（以下简称招标人）#1、2机组脱硝系统大混合自适应改造EPC总承包工程实施内容主要包括：一次风机和SCR脱硝系统性能测试评估、空预器及烟道阻力测试评估、SCR脱硝系统及烟风道流场改造方案CFD模拟优化设计、SCR脱硝系统改造方案施工图设计及钢结构校核计算、第三方检测机构超净排放检测；烟气脱硝系统导流板、防堵型喷氨格栅、全截面烟气大范围混合器、网格取样系统、喷氨总量控制系统等设备和材料的采购供货、安装施工、调试、试验及检查、试运行、消缺、培训和最终交付投产，以及包括必要的CEMS及现场性能试验测点移位、恢复工作等，投标人范围包括但不限于设计、供货、土建施工、安装施工、试验、调试、培训、总结报告、验收资料移交等内容。本项目不划分标段。详见招标文件第五章。具体工作内容包括：

- (1) 一次风机和SCR脱硝系统性能测试评估、空预器及烟道阻力测试评估。
- (2) SCR脱硝系统及烟道流场改造方案CFD模拟优化设计、SCR脱硝系统改造方案施工图设计及钢结构校核计算。
- (3) SCR进口水平烟道外扩段烟气导流改造，改善局部烟气流动条件，提升喷氨格栅安装截面的速度分布均匀性。
- (4) 喷氨格栅更换成防堵型，并前移至竖直烟道进口段，增加混合距离。
- (5) 在防堵型喷氨格栅下游加装一组全截面烟气大范围混合器，减小机组负荷、磨煤机组合变化对SCR进口烟气均匀性的影响，实现还原剂与烟气的充分掺混，提升SCR脱硝装置工况适应性和氨氮混合均匀性。
- (6) 顶部水平烟道烟气导流、整流改造，确保催化剂进口截面的流速分布均匀性。
- (7) SCR进口网格取样系统和喷氨总量控制优化改造，提升负荷跟随性，实现氧化物排放 $\leq 35\text{mg}/\text{m}^3$ 的目标，并降低氨逃逸。
- (8) 启机前完成均匀喷氨冷态调平、喷氨总量控制系统下装，启机后进行热态调试和喷氨总量控制系统参数优化整定。
- (9) 委托具备资质的第三方检测机构对#1、#2机组在各负荷工况下的粉尘、氮氧化物、二氧化硫进行检测，并出具环保部门认可的超净排放报告。

(10) 本工程项目范围内设备和材料的采购供货、安装施工、调试、试验及检查、试运行、消缺、培训和最终交付投产，以及包括必要的CEMS及现场性能试验测点移位、恢复工作等。（详见招标文件第五章）。本项目1个标段。

工期：本项目工程期限为自合同签订之日起至2026年12月20日结束。计划#2机组于2026年4月份实施、#1机组于2026年10月份实施，单台机组的施工工期为22个自然日。具体施工时间以招标人通知为准。

项目地点：安徽省安庆市经开区老峰镇皖江大道1号项目施工现场。

2.2 其他：/

### 3. 投标人资格要求

3.1 资质条件和业绩要求：

【1】资质要求：（1）投标人须为依法注册的独立法人或其他组织，须提供有效的证明文件。

（2）投标人须具有并提供有效的电力工程施工总承包三级及以上资质证书；或工程设计综合甲级资质证书；或工程设计电力行业乙级及以上资质证书；或工程设计电力行业(火力发电)专业乙级及以上资质证书；或环境工程设计专项乙级及以上资质证书（证书许可范围须涵盖大气污染防治工程类）。

（3）投标人为施工单位的，须具有并提供有效的安全生产许可证资质证书。

【2】财务要求：/

【3】业绩要求：2021年1月至投标截止日（以合同签订时间为准），投标人须至少具有单机容量300MW及以上火电机组脱硝系统EPC总承包合同业绩2份。投标人须提供能证明本次招标业绩要求的合同扫描件，合同扫描件须至少包含：合同买卖双方盖章页、合同签订时间和业绩要求中的关键信息页。注：投标人提供的合同业绩中如未体现机组容量的，须在投标文件中提供证明材料。

【4】信誉要求：/

【5】项目经理的资格要求：（1）投标人须提供拟任项目经理有效的工程建设类执业资格注册证书（若执业资格国家未开展注册，可提供执业资格证书）或高级专业技术职称证书。

（2）项目经理须至少具有1个担任单机容量300MW及以上火电机组脱硝系统EPC总承包项目经理的经历，投标人须提供能证明项目经理业绩的合同，若合同中无项目经理姓名，须提供对应的验收证明或用户证明等有盖章的证明材料（须含工程名称、项目经理及单位名称）。

【6】设计负责人的资格要求：（投标人为设计单位的要求此项。若投标人的设计和施工资质均满足招标文件要求，则根据投标文件中承担的内容，认定是否需要满足此项要求；投标文件未明确是否承担设计工作的，按承担认定）

（1）投标人须提供拟任设计负责人有效的勘察设计注册工程师执业资格注册证书（若执业资格国家未开展注册，可提供执业资格证书）。

（2）设计负责人须至少具有1个担任单机容量300MW及以上火电机组脱硝系统项目设计负责人的经历，投标人须提供能证明设计负责人业绩的合同，若合同中无设计负责人姓名，须提供对应的验收证明或用户证明等有盖章的证明材料（须含工程名称、设计负责人及单位名称）。

【7】施工负责人的资格要求：（投标人为施工单位的要求此项。若投标人的设计和施工资质均满足招标文件要求，则根据投标文件中承担的内容，认定是否需要满足此项要求；投标文件未明确是否承担施工工作的，按承担认定）

（1）投标人须提供拟任施工负责人有效的二级及以上建造师执业资格注册证书（建筑工程或机电工程专业）和有效的安全生产考核合格证（B类）。

（2）施工负责人须至少具有1个担任单机容量300MW及以上火电机组脱硝系统项目施工负责人的经历，投标人须提供能证明施工负责人业绩的合同，若合同中无施工负责人姓名，须提供对应的验收证明或用户证明等有盖章的证明材料（须含工程名称、施工负责人及单位名称）。

【8】施工机械设备：/

【9】项目管理机构及人员：（投标人为施工单位的要求此项。若投标人的设计和施工资质均满足招标文件要求，则根据投标文件中承担的内容，认定是否需要满足此项要求；投标文件未明确是否承担施工工作的，按承担认定）

投标人须提供拟任安全负责人有效的安全生产考核合格证（C类）。

【10】采购货物要求：/

【11】其他要求：/

3.2 本项目不接受联合体投标。

### 4. 招标文件的获取

4.1 凡有意参加投标者，购标前必须在国家能源集团（<https://www.ceic.com>）首页网页底部查找“生态协作平

台”图标，点击图标跳转至国家能源集团生态协作平台，点击“物资采购”图标，完成国家能源集团供应商注册，已注册的投标人请勿重复注册。注册方法详见：国家能源集团生态协作平台→帮助中心→“生态协作平台操作手册”。

4.2 购标途径：已完成注册的投标人请登录“国能e招投标人业务系统”，在线完成招标文件的购买。

4.3 招标文件开始购买时间2026-01-24 09:00:00，招标文件购买截止时间2026-01-29 16:00:00。

4.4 招标文件每套售价每标段（包）人民币第1包70元，售后不退。技术资料押金第1包0元，在退还技术资料时退还（不计利息）。

4.5 未按本公告要求获取招标文件的潜在投标人不得参加投标。

4.6 其他：/

## 5. 招标文件的阅览及投标文件的编制

本项目采用全电子的方式进行招标，投标人必须从“国能e招投标人业务系统”“组件下载”中下载《国能e招投标文件制作工具》及相关操作手册进行操作，具体操作流程如下：

1) 投标人自行登录到“国能e招投标人业务系统”：[www.chnenergybidding.com.cn](http://www.chnenergybidding.com.cn)。

2) 点击右上方“帮助中心”按钮，下载《招投标系统用户手册-电子标（投标人手册）》。

3) 点击右上方“组件下载”按钮，在弹出的页面中下载“国能e招驱动安装包”及“国能e招投标文件制作工具”并安装。

注：本项目招标文件为专用格式，投标人须完成上述操作才可以浏览招标文件。

4) 投标人必须办理CA数字证书方可完成投标文件的编制及本项目的投标，CA数字证书办理流程详见：国能e招首页→帮助中心→“国能e招电子招投标项目数字证书办理流程及须知”。

注：投标人需尽快办理CA数字证书，未办理CA数字证书或CA数字证书认证过期的，将导致后续投标事项无法办理。

5) 投标人须按照招标文件要求在“国能e招投标文件制作工具”中进行投标文件的编制。具体操作详见《招投标系统用户手册-电子标（投标人手册）》，其中以下章节为重点章节，请投标人务必详细阅读。

1.1--1.7章节（系统前期准备）

1.9章节（CA锁绑定）

2.5章节（文件领取）

2.9章节（开标大厅）

3.1章节（安装投标文件制作工具）

3.2章节（电子投标文件制作）

## 6. 投标文件的递交及开标

6.1 投标文件递交的截止时间（投标截止时间，下同）及开标时间为2026-02-13 09:00:00（北京时间），投标人应在投标截止时间前通过“国能e招投标人业务系统”递交电子投标文件。开标成功后，国能e招投标人业务系统对开标记录表和投标人在投标文件制作工具“投标文件组成（报价部分）”上传的文件进行加密，同时将加密的开标记录表发投标人备查；商务（不含报价）和技术评标完成后，国能e招投标人业务系统显示开标记录表和投标报价文件，发送密钥供投标人验证开标信息。

6.2 逾期送达的投标文件，“国能e招投标人业务系统”将予以拒收。

6.3 开标地点：通过“国能e招投标人业务系统”公开开标，不举行现场开标仪式。

## 7. 其他

7.1 信息公开说明：

(1) 开标阶段，对招标公告中要求的投标人的资质、业绩、拟任项目经理/项目负责人/项目负责人（设总）/总监理工程师的相关证件(如有)等信息向所有参加投标的投标人进行公示。

(2) 中标候选人公示阶段，对中标候选人满足招标文件要求的资质、业绩、拟任项目经理/项目负责人/项目负责人（设总）/总监理工程师的相关证件(如有)向社会进行公示。

(3) 招标公告中要求的业绩未进行公示的（补充公示的业绩视为已公示业绩），评标阶段将不予认可。

7.2 /

## 8. 发布公告的媒介

本招标公告同时在国能e招（<http://www.chnenergybidding.com.cn>）和中国招标投标公共服务平台（<http://www.cepubservice.com>）上发布。

## 9. 联系方式

招 标 人：国能神皖安庆发电有限责任公司  
地 址：安徽省安庆市经开区老峰镇皖江大道1号  
邮 编：246000  
联 系 人：朱婧斐  
电 话：0556-5425097  
电子邮箱：17202074@chnenergy.com.cn

招标代理机构：国家能源集团国际工程咨询有限公司  
地 址：南京市鼓楼区集庆门大街272号1幢3505室  
邮 编：210036  
联 系 人：邵亮亮  
电 话：025-86728632  
电子邮箱：20033199@ceic.com

国能e招客服电话：010-58131370  
国能e招客服工作时间：8:30-12:00；13:30-17:00（法定工作日）  
国能e招登录网址：<http://www.chnenergybidding.com.cn>