

神源煤化工8MW/16MWh应急储能电源项目EPC总承包招标澄清公告

3

各潜在投标人：

现对神源煤化工8MW/16MWh应急储能电源项目EPC总承包（招标编号：JG2025-12-0311）招标澄清如下：

1.请招标方提供接入点1-矿35kV变电所10kV配电室I段母线，接入点2矿35kV变电所10kV配电室II段母线在总平面图上的具体位置以及现场由储能场区至接入点可行的电缆路径(是否需要新增桁架、电缆沟等)距离本期新建储能场区距离；

回复：参照可研报告，具体自行到现场勘察。

2.招标文件要求“含3.6MWh储能容量作为矿副井提升机应急电源使用，保证矿井35kV双回路掉电情况下，应急电源自动投入使用，满足副井提升机(1800kW)满载人员变频器、副井提升机的启动及全速运行，满足提升机连续运行时间不小于2小时。”

副井提升机电源是否位于本项目接入点矿35kV变电所10kV配电室I段、II段？

回复：是。

3.储能场区附近有无380VMCC段，作为储能设备消防负荷备用电源。如没有，有无10kV接入点作为备用站用变接入点。

回复：参考招标技术规范书要求。

4.技术规范书中提到负责性能检测试验专业机构的委托、现场配合检测；负责电能质量测试；负责高压设备及电缆交接验收试验、储能电池充放电试验、二次设备保护定值整定、计量表计检测、配合第三方检测；检测设备费用是否包含在投标总价当中，招标方是否能提供检测的具体内容及检测机构的详细情况；

回复：检测费用包含在投标总价中；不提供检测的具体内容及检测机构的详细情况，结合招标技术文件，按国家、行业规范要求检测，出报告。

5.技术规范书当中提到投标方应对储能电站系统提出优化的布置方案，经招标方确认后采用。投标方对系统的拟定、设备的选择和布置负责，招标方的要求并不解除投标方的责任；该项需要给出明确解释，招标方确认投标方方案后但不承担任何责任，此项是否合理；

回复：本项目为EPC交钥匙工程，总包单位、设计单位需对项目总体要求充分考虑，满足项目需要。

6.技术规范书当中提到消防、安评、职业健康、地勘等有关报告的编制、报审批（缴纳政府部门依法收取的相关费用）及验收；按规定向建设管理部门报备，取得开工许可手续；投标单位将以上各种项目包含的所有费用均计入投标报价中；招标方能否明确哪些单位出具的报告是可行的；

回复：结合招标技术规范书，由投标方进行复核、编制及报批相关报告编制，并取得相应批复。

7.技术规范书中提到交流侧额定输出电量达到16MWh，实际配置为4台4MWh电池舱体为直流侧容量，16MWh是交流侧容量还是直流侧容量需要明确；

回复：电池容量16MWh是交流侧输出电能，直流侧容量投标单位自行计算，满足招标技术规范书要求。

8.招标文件投标人须知前附表10.9中第一次进度款支付显示45日内发包人支付款项，第二次进度款支付显示45日内发包人支付款项，竣工结算款支付显示45个工作日内发包人支付款项；招标方能否明确三个支付时间截点45天是工作日还是自然日；

回复：自然日。

9.招标文件中“储能电站拟建设容量8MW/16MWh，拟利用图中矿区空地布置储能系统，储能舱体主要形式为集装箱，交流侧额定输出电量达到16MWh”。请问交流侧是指PCS出线侧，还是变压器690V侧，或者变压器10KV侧，或者10KV并网侧？

回复：变压器10kV侧。

10.技术规范书中“负责储能电站控制后台建设（包括：3处，分别位于二次舱（1套）、矿35kV变电所（1套）、电力分公司集控中心（一用一备）并负责接入招标方新能源主站（集控中心），完成储能站点的数据上传和集控中心控制后台的建设”。请确认EMS系统是否需要响应集控中心的调度或者仅仅是把数据上传给集控中心，不需要响应集控中心的调度？

回复：EMS系统需要响应集控中心的调度，三处控制要求相同。

11.技术规范书中“负责储能电站控制后台建设（包括：3处，分别位于二次舱（1套）、矿35kV变电所（1套）、电力分公司集控中心（一用一备）并负责接入招标方新能源主站（集控中心），完成储能站点的数据上传和集控中心控制后台的建设”。请问储能电站控制后台接入电力分公司集控中心，矿区与电力分公司集控中心有无通讯通道？

回复：有，集团内网。

12.招标文件中“工期要求：2025年6月25日前完成并网运行。”因厂区属于乙类化工，开工前需要应急管理部门，环保部

门，住建部门，当地管委会，消防部门，供电部门等其他政府单位许可后方可进行现场施工。请问工期是否可以延后？

回复：不可延后。

13.技术规范书中“本工程为用户储能，2个10kV并网接入点，储能系统4个储能子单元，每个储能子单元PCS容量为2500kW。接入点1为矿35kV变电所10kV配电室I段母线；2个4MWh电池舱接入2台2500kW 储能PCS”。请问市场上没有送出工程里面4MWh电池仓，是否可以换成5MWh？

回复：满足招标技术规范书要求。

14.技术规范书中“自供电系统应包括预制舱（一次舱、二次舱）内的空调、消防、照明、视频监控、保护测控、通信等舱内所需电源要求。自供电系统通过站用变供电，以满足舱内需求，备用电源引入舱内实现用电设备双电源供电”。因为内供电是电池集装箱的空调，照明，通讯等设备的电源来自于储能集装箱。外供电是电池集装箱的空调，照明，通讯等设备来自于外部电源，不需要储能集装箱供电。请问该项目是外供电还是内供电？

回复：见招标技术规范书要求，满足黑启动相关要求。

15.技术规范书中“电池预制舱的防护等级不低于IP65且在寿命期限内（25年内）具备无限次满载吊装强度”。因为电池集装箱会有排气孔，方便电池集装箱进行排气泄压，有排气孔的情况下，电池集装箱正常的防护等级是IP55。IP55的防护等级是完全可以布置在室外。IP65防护等级是要求设备完全密封，跟电池集装箱有排气孔冲突。请问电池集装箱是否可以换成IP55的防护等级？

回复：电池预制舱的防护等级可以改为IP55。

16.技术规范书中“储能变流器在额定功率运行时,在距离储能变流器水平位置1m处声压级噪声小于70dB”。请问1m处是PCS正面，或者背面，左面或者右面的任意一面噪声值小于70dB就可以，还是四面的噪声值都需要满足小于70dB。

回复：PCS四面的噪声值都需要满足小于70dB。

17.技术规范书中“在试验温度为工作温度上限且稳定后，产品应能正常启动运行，且持续额定运行时间不应低于72h，产品能够在50℃环温下不降额稳定运行”。因为市面上正常的PCS额定运行温度是45℃，50℃的环温下，PCS会降额运行。请问是否可以改为45℃环温？

回复：不调整。

18.技术规范书中“该项目预计一天几个循环”。请明确几充几放？

回复：见招标技术规范书要求。

19.矿区现场原有高空桥架走向复杂，中间还有一段无桥架，高压电缆悬空存在危险，请问矿区10kV配电室至储能一次舱之间的高压电缆是从原桥架敷设还是从西边厂区外沿围墙顶管或排管敷设？

回复：无桥架区域需新建桥架敷设，电缆最终敷设方式需经矿区同意。

20.备案和接入手续是否已完成，若未完成，是由发包方还是EPC方负责办理？

回复：项目备案已完成。接入手续由EPC中标方办理。

21.厂区临时设施占地或库房、办公室租用收费标准？

回复：无。

22.应急备电设备需求容量3.6MWh,我司设备响应容量为3.46MWh是否可行？

回复：不可行。

23.除去应急备电需求，剩余12.4MWh,按照我司设备(单台3.46MWh)配置4台，共计13.84MWh,超配了1.44MWh,能否接受？

回复：满足PCS交流侧16MWh总输出电能要求，储能直流侧容量自行计算。

24.我司最终配置17.3MWh,超配1.3MWh。我司报价是按照实际配置容量17.3MWh 报价，还是按照标书要求的16MWh报价？

回复：按PCS交流侧输出16MWh电能报价。

25.新建应急电源为那些设备供电?改造此设备时可否停电？

回复：备用电源为矿副井提升机供电；并柜时协调矿区停电。

26.储能区域附近是否有可接入的消防管道？

回复：有，消防水引至瓦斯电站消防水管。

特此澄清

淮北矿业股份有限公司电力分公司
安徽省招标集团股份有限公司
2025年4月2日