



高压供电方案答复函

客户基本信息

户号	6714499840	申请编号	220541362487
户名	亳州市公共交通集团有限公司		
用电地址	亳州市谯城区魏武大道与北一环交叉口西北角		
用电类别	大工业用电	行业分类	充换电服务业
拟定客户分级	三类	供电容量	2000KVA
联系人	周一末	联系电话	15385256567

营业费用

费用名称	单价	数量(容量)	应收金额(元)	收费依据
/	/	/	/	/
/	/	/	/	/
/	/	/	/	/
/	/	/	/	/

告知事项

依据国家有关政策、贵户用电需求以及当地供电条件，经双方协商一致，现将贵户供电方案答复如下：

受电工程具备供电条件，供电方案详见正文。

受电工程不具备供电条件，主要原因是_____，

待具备供电条件时另行答复。

本供电方案有效期自客户签收之日起一年内有效。如遇有特殊情况，需延长供电方案有效期的，客户应在有效期到期前十天向供电企业提出申请，供电企业视情况予以办理延长手续。

贵户接到本通知后，即可委托有资质的电气设计、承装单位进行设计和施工。请贵户在竣工报验前交清上述营业费用。

客户签名(单位盖章)：
2022年05月19日

供电企业(盖章)

2022年05月19日



扫描全能王 创建

一、客户接入系统方案

1. 供电电源情况

供电企业向客户提供 10KV (220 千伏/110 千伏/35 千伏/10 千伏) 三相交流 50 赫兹电源

(1) 第一路电源

电源性质: 主供 (主供/备用) 电源类型: 公线 (公线/专线)

供电电压: 10kV (220 /110 /35 /10) 供电容量: 2000KVA

供电电源接电点:

第一路电源为桐花变电站 10 千伏北一环 218 线, 供电线路采用 电缆方式 敷设 (电缆、架空、电缆架空混合), 接火点为 10 千伏北一环 218 线 10KV218-3 环网柜 21837 开关, 线路型号与参数为 不低于 95mm² 铜芯电缆, 与供电电源连接的控制设备应采用 智能快速分断开关。(杆上开关、杆上保险、高压分支箱 (环网柜) 开关)

产权分界点: 桐花变 10 千伏北一环 218 线 10KV218-3 环网柜 21837 开关; 第一支断路器下桩头为产权分界点, 产权分界点至电源侧设施由供电公司负责运维, 产权分界点至客户侧设施由客户负责运维。

进出线路敷设方式、路径及技术要求: 建议具体路径和敷设方式以设计勘察结果以及政府规划部门最终批复为准

具体路径和敷设方式以设计勘察结果以及政府规划部门最终批复为准。

二、客户受电系统方案

1. 受电点建设类型: 采用 箱变 方式。(杆上/室内/箱变)

2. 受电容量: 用电人共有 1 个受电点, 合计 2000 千伏安。

受电点 I 配置 油浸 变压器 (干式/油浸式) 1 台, 其中 2000 千伏安 1 台、1 千伏安 1 台, 变压器建设类型采用 箱变 (杆上/室内/箱变); 1 千伏安 1 台, 变压器建设类型采用 1 (杆上/室内/箱变)。

受电点 II 配置 1 变压器 (干式/油浸式) 1 台, 其中 1 千伏安 1 台、变压器建设类型采用 1 (杆上/室内/箱变); 1 千伏安 1 台, 变压器建设类型采用 1 (杆上/室内/箱变)。

3. 电气主接线: 受电变压器电源侧采用 线路变压器组 接线 (单母线、单母线分段、桥形、线路变压器组), 低压侧采用 1/1。(单母线、单母线分段、)

4. 运行方式: 电源采用 运行 方式 (热备/冷备/常用互为备用), 电源联锁采用 1/1 方式。(详细描述各开关闭锁情况, 电气或机械闭锁)

5. 无功补偿: 按无功电力就地平衡的原则, 按照国家标准、电力行业标准等



规定设计并合理装设无功补偿设备。补偿设备宜采用自动投切方式，防止无功倒

送，在高峰负荷时的功率因数不宜低于 0.95。

6. 继电保护：宜采用数字式继电保护装置，进线保护方式采用 智能快速分断开关（断路器/负荷开关、熔断器），保护类型：过流。（过流、速断/过负荷保护/其他保护请详细描述）

7. 调度、通信及的自动化：与 亳州供电公司 建立调度关系；配置相应的通信自动化装置进行联络，通信方案建议 /。

8. 自备应急电源及非电保安措施：客户一、二级负荷所需保安容量 / 千伏安(千瓦)由客户自备。客户对重要保安负荷配备足额容量的自备应急电源及非电性质保安措施，自备应急电源容量应不少于保安负荷的 120%，自备应急电源与电网电源之间应设可靠的电气或机械闭锁装置，防止倒送电；非电性质保安措施应符合生产特点，负荷性质，满足无电情况下保证客户安全的需求。

三、计量计费方案

1. 计量点设置及计量方式：

计量点 1：计量装置装设在 高压侧处，计量方式为 高供高计，

接线方式为 三相三线，计量点电压 3×100V。

电能表规格：电压 3×100、电流 3×1.5(6)、准确度等级为 0.5S；

电压互感器变比为 10000/100、数量 2、准确度等级为 0.5；

电流互感器变比为 150/5、数量 2、准确度等级为 0.5S；

电价类别为：农-大工业分时，1-10 千伏

定量定比为：/（应说明是从那个计量点下的电量进行定量定比）

2. 用电信息采集终端安装方案：配装 专变 终端 壹 台，终端装设于 计量装置后端 处，用于远程监控及电量数据采集。

3. 功率因数考核标准：根据国家《功率因数调整电费办法》的规定，功率因数调整电费的考核标准为 0.9。

根据政府主管部门批准的电价（包括国家规定的随电价征收的有关费用）执行，如发生电价和其他收费项目费率调整，按政府有关电价调整文件执行。

四、其他事项

1. 客户接到本通知并确认本供电方案后，即可委托有资质的电气设计、承装单位进行设计和施工。设计单位应根据供电方案进行设计，电缆设计时采取相应的防火、防爆、防封堵等技术措施，新建走廊应经规划部门审批。

2. 供电企业取消普通客户设计审查和中间检查，实行设计单位资质、施工图纸与竣工资料合并报验，客户自主选择产权范围内工程的设计单位、施工单位（需具



备相应资质)，并自行组织工程设计、施工。

3. 竣工验收收资清单：

- (1) 高压客户竣工报验申请表；
- (2) 设计、施工、试验单位资质证书复印件；
- (3) 工程竣工图及说明；
- (4) 电气试验及保护整定调试记录，主要设备的型式试验报告；
- (5) 供电企业认为需要提供的其他资料。

4. 本供电方案自答复之日起至开工之日止 壹年 内有效，有效期自 2022 年 05 月 19 日至 2023 年 05 月 18 日止。逾期项目未开工或客户项目发生变化，客户应重新提出用电申请，供电部门有权依据电网情况进行必要的调整。

5. 其它需说明的事宜：

- 1、智能快速分断开关相间保护延时定值调整为 0s ~10s
- 2、高压计量装置采用落地式
- 3、用电人补偿装置应按配变容量 20%~40%进行配置
- 4、在与燃气管道、油管接近或有火灾隐患的场所，应使用 ZR 型阻燃电缆。

五、接线简图

