



## 高压供电方案答复单

客户基本信息			
户号	1655247299	申请编号	201083716562
户名	安徽省国良双凤粮油储运有限公司		
用电地址	芜湖市南陵县籍山镇经济开发区		
用电类别	大工业用电	行业分类	谷物磨制
拟定客户分级	非重要客户	供电容量	2430kVA
联系人	王凯	联系电话	17318586489
告知事项			
<p>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，现将贵户过渡供电方案答复如下：</p> <p><input type="checkbox"/>受电工程具备供电条件，供电方案详见正文。</p> <p><input type="checkbox"/>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p>			



客户签名(单位盖章):  
年 月 日



供电公司(盖章):  
年 月 日



## 一、客户接入系统方案

电源性质：主供电源

电源类型：公线/专变

供电电压：交流 10kV

供电容量：2430kVA

电源接入点：10kV 南业 115 线#99 杆

电源进线敷设方式及路径建议：架空线路、电缆混合敷设至新建电房；

投资界面：以产权分界点为界。供电企业负责：产权分界点至变电所部分；客户负责：产权分界点至客户电房；产权分界点：10kV 南业 115 线#99 杆线路 T 接处，分界点电源侧产权属供电企业，分界点负荷侧产权属客户。

其中架空现要求采用 JKLYJ-10-70 绝缘导线，电缆要求采用铜芯铠装电缆，电缆型号选用 YJV22-8.7/15-3\*95，电杆要求采用 15m 水泥杆，线路档距小于 50m，架空线路每隔 100m 需安装过电压保护器，地势较低及跨越地段需根据现场情况增加电杆高度。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。标示标牌要求：用户 T 接杆需张贴用户产权分界牌、用户台区名称标识牌（户号 户名 容量），电房门上张贴配电房标示牌，并张贴安全警示牌；

其他设备配置要求：高压配置：新建高压进线柜、计量柜、总柜、PT 柜、出线柜，根据客户近期需求预留开关柜位置；低压配置：采用低压配电柜，配置低压总柜、电容柜以及出线柜，出线柜按客户需求设计。箱变内需铺绝缘胶垫，箱变内悬挂电气系统接线图并配置安全工器具（绝缘手套、绝缘靴、10kV 令克棒、10kV 验电器），电缆井内需设置积水坑并填沙，每个电缆井内需预留两圈电缆。

## 二、客户受电系统方案

1. 客户变电站的选址应满足 GB 50053—2013 《20kV 及以下变电所设计规范》的要求。

2. 受电容量：用电人共有壹个受电点，合计 2430 千伏安。

受电点配置 油浸式 铜芯变压器（干式/油浸式）叁 台，其中 1600 千伏 壹 台、变压器建设类型采用 室内（杆上/室内/箱变）； 630 千伏安 壹 台，变压器建设类型采用 箱变（杆上/室内/箱变）； 200 千伏安 壹 台，变压器建设类型采用 箱变（杆上/室内/箱变）。

3. 电源运行方式：电源采用单电源直接运行运行方式，电源联锁采用 ∠ 方式。

4. 电气主接线采用 线路 变压器组方式。

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，建议配置方案按 变压器容量的 30% 进行配置。

6. 继电保护：宜采用数字式继电保护装置，采用 速断 保护。

7. 调度、通信及自动化要求：与当地电网调度部门建立调度关系，配置       /       进

行联络。

8. 自备应急电源及非电保安措施：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。

9. 电能质量要求：

(1) 存在非线性负荷设备 / 接入电网，应委托有资质的机构出具电能质量评估报告，并提交初步治理技术方案。

(2) 用电负荷注入公用电网连接点的谐波电压限值及谐波电流允许值应符合 GB/T 14549-1993《电能质量 公用电网谐波》的限值。

(3) 冲击性负荷产生的电压波动允许值，应符合 GB/T 12326-2008《电能质量 电压波动和闪变》的限值。

### 三、计量计费方案

#### 1. 1 主计量点设置及计量方式：

计量点：计量装置装设在高压计量柜处，计量点电压为 3\*100V，计量方式为高供高计，接线方式为三相三线。

计量互感器选用柜内分体式（杆上组合式/柜内分体式）计量互感器；

电压互感器变比为 10000/100，数量 2只，准确度等级为 0.2。

电流互感器变比为 250/5，数量 2只，准确度等级为 0.2s。

定量定比为：/。

#### 1. 2 子计量点设置及计量方式：

计量点：计量装置装设在低压计量柜处，计量点电压为 3\*220(380)V，计量方式为高供低计，接线方式为三相四线。

电流互感器变比为 400/5，数量 3只，准确度等级为 0.5s。

定量定比为：/。

#### 1. 3 子计量点设置及计量方式：

计量点：计量装置装设在低压计量柜处，计量点电压为 3\*220(380)V，计量方式为高供低计，接线方式为三相四线。

电流互感器变比为 400/5，数量 3只，准确度等级为 0.5s。

定量定比为：/。

#### 2. 1 主计量点计费方案：

用电类别：大工业用电。

电价说明：农-大工业(分时)。

功率因数考核办法：0.9。

线路、变压器损耗分摊办法：不计算。

#### 2. 2 子计量点计费方案：

用电类别：非居民照明。

电价说明：农-非居照(分时)。

功率因数考核办法：0.9。

线路、变压器损耗分摊办法: 不计算。

2.3 子计量点计费方案:

用电类别: 农业生产用电。

电价说明: 农-农业生产。

功率因数考核办法: 0.9。

线路、变压器损耗分摊办法: 不计算。

3. 用电信息采集终端安装方案: 配装或迁移专变负荷控制终端三台, 终端装设于高、低压计量柜处, 用于远程监控及电量数据采集。

4. 负荷控制配置要求:

5. 计量柜(箱)核心技术要求参照 DL/T 448-2000 《电能计量装置技术管理规程》执行。

#### 四、其他事项

1. 业务费用及收费依据: \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_。

2. 供电企业在方案确定之后制作两份“供电方案答复意见书”并通知客户。客户应对本供电方案明确答复“同意”或“不同意”, 加盖单位公章后返回供电企业一份; 客户对供电方案有异议的, 应附以书面报告, 提出对供电方案的具体意见、理由和更改的建议, 并加盖本单位公章。客户在一个月内未提出意见的, 可视为同意该供电方案。

3. 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, 如使用我司管理的走廊应在开工前向我司申请办理相关手续, 签订相关协议并办理工作票。

4. 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。

5. 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。

6. 本供电方案自答复之日起至开工之日起 2021 年 11 月 19 日内有效, 愈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。

7. 其它需说明的事宜:

1、线路架设路径需经相关政府主管部门批准, 并取得批复文件, 设计单位需根据批复路径进行外线部分设计。

2、贵公司委托的施工单位务必在施工之前到我公司进行资质备案, 若因施工单位未备案而导致此工程进度缓慢, 造成相应后果由贵公司自行承担。