



国家电网  
STATE GRID

你用电·我用心  
Your Power Our Care

# 高压供电方案答复单

24小时供电服务热线  
**95598**

能源监管投诉举报电话：

**12398**

## 用电户基本信息

用电户编号	5110005424328	工单编号	5125102410058061
用电户名称	德阳天府旌城投资发展集团有限公司		
用电地址	四川省德阳市旌阳区旌阳街道香山巷社区居委会长江西路与银山路交会处东南角		
用电类别	非工业	行业分类	环境治理业
重要电力用户	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否	等级	<input type="checkbox"/> 特级 <input type="checkbox"/> 一级 <input type="checkbox"/> 二级 <input type="checkbox"/> 临时
负荷性质	三级	供电容量	500kVA
联系人	周海	联系电话	17311830206
需求类型	<input checked="" type="checkbox"/> 新装 <input type="checkbox"/> 增容 <input type="checkbox"/> 临时用电 <input type="checkbox"/> 减容(恢复)		

## 业务费信息

费用类别	单价 (元/kVA)	应收费容量 (kVA)	应收金额 (元)	收费依据
/	/	/	/	/
收款账户				

## 告知事项

依据国家有关政策和规定、贵户用电需求以及当地供电条件，经供用双方协商一致后，现将供电方案答复如下：

- 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。

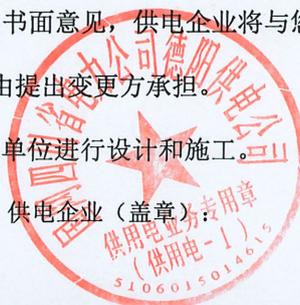
本供电方案有效期自您签收之日起一年内有效，逾期未开工的供电方案失效，终止用电申请。如遇特殊情况，需延长供电方案有效期的，您应在有效期到期前至少提前10日（含到期日）向供电企业提出申请，供电企业视情况予以办理延长手续。

如您对供电方案有不同意见时，应当在一个月內提出书面意见，供电企业将与您再次协商确定。供电方案一经最终确认，不得随意变更，如因变更后造成损失的，由提出变更方承担。

您接到本通知后，即可委托有资质的电气设计、承装单位进行设计和施工。

客户签收：

供电企业（盖章）：





## 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\_\_\_\_\_1路\_\_\_\_\_三相交流50赫兹电源

#### (1) 第一路电源

电源性质：\_\_\_\_\_主供电源

电源类型：\_\_\_\_\_公线

供电电压：\_\_\_\_\_交流10kV

供电容量：\_\_\_\_\_500kVA

供电电源接电点：\_\_\_\_\_110kV德阳变电站/10kV德华路/10kV德华路天府旌城（垃圾处理站）专变台区、10kV德华路粮厂01#杆

产权分界点：\_\_\_\_\_110kV德阳变电站/10kV德华路/10kV德华路天府旌城（垃圾处理站）专变台区、10kV德华路粮厂01#杆、10kV德华路粮厂01#-1#杆\_\_\_\_\_，分界点电源侧产权属供电企业，分界点负荷侧产权属客户。

进出线路敷设方式路径及技术要求：建议\_\_\_\_\_电缆直埋

\_\_\_\_\_。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。

### 2. 投资界面

根据国家有关规定，本项目：

产权分界点以下部分由用户负责建设，产权分界点及以上工程由供电公司负责建设。

建筑区划红线连接至公共电网发生的电力接入工程，投资主体为：\_\_\_\_\_供电企业出资\_\_\_\_\_，建设模式为\_电网统建\_；建筑区划红线内客户受电工程按属地政策实施。

## 二、客户受电系统方案

1. 受电点建设类型：采用\_\_\_\_\_箱式变\_\_\_\_\_方式。选址及设计应符合相关设计规范。

2. 受电容量：合计\_\_\_\_\_500\_\_\_\_\_千伏安。

3. 电气主接线：采用\_\_\_\_\_单母线\_\_\_\_\_方式。

4. 运行方式：电源采用\_\_\_\_\_单电源\_\_\_\_\_方式，电源联锁采用

\_\_\_\_\_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\_\_\_\_\_0.9\_\_\_\_\_。

6. 继电保护：宜采用数字式继电保护装置，电源进线采用\_\_\_\_\_电流和电压保护\_\_\_\_\_。



7. 调度、通信及的自动化：与 \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ 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%，切换时间应满足保安负荷用电需求；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；自备发电装置应单独接地，接地电阻应符合相关要求；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. 受电设备能效标准：使用的变压器须符合《电力变压器能效限定值及能效等级》（GB20052-2020）中1级、2级能效标准。

10. 电能质量要求：

(1) 存在特殊负荷设备 \_\_\_\_\_ 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《电能质量 公用电网谐波》（GB/T 14549）国家标准的限值。

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

11. 计量柜要求：用户侧计量的，计量柜应预留符合条件的电能计量表计及采集终端安装位置，并满足计量封印加封要求。

### 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 \_\_\_\_\_ 交流10kV \_\_\_\_\_。

电压互感器变比为 \_\_\_\_\_ 10000/100 \_\_\_\_\_、准确度等级为 \_\_\_\_\_ 0.2 \_\_\_\_\_、尺寸为 \_\_\_\_\_、规格为 \_\_\_\_\_、参数为 \_\_\_\_\_；

电流互感器变比为 \_\_\_\_\_ 30/5 \_\_\_\_\_、准确度等级为 \_\_\_\_\_ 0.2S \_\_\_\_\_、尺寸为 \_\_\_\_\_、规格为 \_\_\_\_\_、参数为 \_\_\_\_\_；

电价为 \_\_\_\_\_ 四川-用电户-1千伏至10千伏-非工业-工商业两部制-重建县（1千伏至10千伏） \_\_\_\_\_  
( 0.18516875 ) \_\_\_\_\_。

定量/定比为 \_\_\_\_\_。

2. 用电信息采集终端安装方案：配装\_\_\_\_\_专变采集终端II型\_\_\_\_\_终端\_\_\_\_\_1

\_\_\_\_\_台，终端装设于\_\_\_\_\_四川省德阳市旌阳区旌阳街道香山巷社区居委会长江西路与银山路交会处东南角  
\_\_\_\_\_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\_\_\_\_\_0.85\_\_\_\_\_。

当用电计量装置不安装在产权分界处时，损耗的有功与无功电量均须由产权所有者负担。在计算用户容（需）量电费（按合同最大需量或实际最大需量计收时）、电度电费及功率因数调整电费时，应将上述损耗电量计算在内。

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、负荷管理要求说明

根据《电力负荷管理办法（2023年版）》《电力需求侧管理办法（2023年版）》以及《国家发展改革委办公厅国家能源局综合司关于推进新型电力负荷管理系统建设的通知》（发改运行〔2022〕471号）的要求，10千伏（6千伏）及以上高压电力用户需全部纳入负荷管理范围，接入电力负荷管理系统。新装（含扩容）用电的用户负荷接入应与用户受电工程同步设计、同步施工、同步验收和同步投运。供用电双方应签订负荷管理协议，保安负荷应独立回路供电且不接入负荷管理系统。

根据电力用户按照自身产权范围，在受电工程设计时，需充分考虑负荷确认、开关改造、接入系统等因素，为接入负荷管理系统预留电能表、采集终端等设备安装位置和信号无源辅助接点等。设备预留空间及接点技术应符合《GB/T 42556-2023 电能表监督管理规范》《DL/T 698.31-2010 电能信息采集与管理系统 第3-1部分：电能信息采集终端技术规范 通用要求》《GB/T 11022-2020 高压交流开关设备和控制设备标准的共用技术要求》《GB/T 28810-2012 高压开关设备和控制设备 电子及其相关技术在开关设备和控制设备的辅助设备中的应用》和《DL/T 860 电力自动化通信网络和系统》要求。

#### 五、其他事项

（一）业扩配套方案简要说明 供电电源产权分界点处附杆、开关等设备、三相三线组合式互感器、表计及采集终端由配套工程出资。（二）用电接入方案简要说明 根据德市发改行审【2021】56号文，项目名称为旌阳高新区垃圾收转运体系建设项目。（1）主供电源搭接情况： 供电电源从110kV德阳变电站10kV德华路粮厂01#杆实施配套接入，经电缆至用户变压器。（2）备供电源搭接情况： 无（3）受电变压器容量及建设类型： 变压器500kVA；受电点建设类型为箱变。（4）计量点信息： 计量点1： 计量方式为高供高计； 计量装置装设在箱变高压计量柜内， CT变比为30/5A 0.2S级， PT变比为10/0.1kV， 0.2级。接线方式为三相三线组合式互感器， 计量表计规格为 0.015-0.075（6）A， 3\*100V C级， 计量点电压： 10kV。执行1-10kV非工业浮动电价。 配装用电信息采集终端1台， 装设于计量点1处， 用于总计量点远程监控及电量数据采集。 用电人将低压总路开关跳闸回路接入用电信息采集终端。



## 六、接线简图

