


客户基本信息

客 户 基 本 信 息				
户 号	5335474700	申请编号	20230823809688	
户 名	郑州奥特迅新能源科技有限公司			
用电地址	郑州市航空港区冯堂街道郑家村委会郑家村如云路1号停车场			
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		供电容量	1890 kVA	
联系人	王晓博	联系电话	17703715157	

营业费用

费用名称	单价	数量(容量)	应收金额(元)	收费依据

接网工程实施主体

根据“豫政办〔2021〕66号”文要求，在城镇规划建设用地范围内，2021年3月1日后自客户建筑区划红线连接至公共管网发生的接入工程建设（简称：接网工程），由政府 and 供电企业按职责划分承担，红线内受电设施由客户投资建设（简称：客户工程）。

经现场勘查，贵户接网工程：

☒实施主体：由供电企业负责投资建设；

☒建设范围：自 姜10板航兴地李线2#杆 到 用户红线处  
为接网工程建设范围，计划于 2023 年 09 月 30 日前，按照建设标准完成工程建设任务。

【特别提醒】

1. 接网工程原则上不得晚于客户工程建成投运或约定时间，工程建设过程中如有影响建设进度的情况，应及时沟通，另行协商。

2. 供电企业和客户双方，各自承担其产权范围内供用电设施的运行维护管理责任，并承担各自产权范围内供用电设施上发生事故等引起的法律责任。

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。

客户签章

2023年08月30日

供电企业签章

2023年08月30日



## 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 单电源、单回路 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: 专变

供电电压: 交流10kV

供电容量: 1890 千伏安

供电电源接电点: 10kV姜10板航兴炮李线2#杆

产权分界点: 新建箱变主进断路器电源侧隔离开关电源侧接点处, 电缆鼻子属于用  
电方。

分界点电源侧产权属供电企业, 分界点负荷侧产权属客户。

进出线路敷设方式及路径: 建议

延市政规划道路

。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 箱式变 方式。

2. 受电容量：合计 1890 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 微机 保护。

7. 调度、通信及其自动化：与 国网郑州航空港区供电公司调度班 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 采用光纤或无线移动公网。

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《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/T12326)国家标准的限值。

10. 受电变压器要求：按照《关于印发〈变压器能效提升计划（2021-2023年）〉的通知》（工信厅联节〔2020〕69号），自2021年6月起，新增变压器须符合国家能效标准要求，鼓励使用高效节能变压器（《电力变压器能效限定值及能效等级》（GB 20052-2020）中1级、2级能效标准的电力变压器）。电网企业应禁止未达到能效标准要求的变压器接入电网。对于配电资产将移交供电公司的，须使用高效节能变压器。



### 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 郑州市航空港区冯堂街道郑家村委会郑家村如云路1号停车场 处,  
计量方式为 高供高计 , 接线方式为 三相三线 , 计量点电压为 交流10kV  
电压互感器变比为 \_\_\_\_\_、准确度等级为 \_\_\_\_\_;  
电流互感器变比为 \_\_\_\_\_、准确度等级为 0.2S ;  
电价类别为: 大工业用电 ;  
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 I型 终端 1 台, 终端装设于  
高压计量柜 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 考核标准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

#### 供电方案:

##### (一) 用电简述

用电方“郑州奥特迅新能源科技有限公司”新建如云路1号停车场充电桩项目, 位于郑州市航  
空港区冯堂街道郑家村委会郑家村如云路1号停车场内。现申请正式用电安装3\*630kVA变压  
器, 容量合计1890kVA, 要求单电源供电, 用于汽车充电桩用电。

##### (二) 正式用电供电方案

1. 用电方在地块红线内合适位置投资新建3\*630kVAkVA变压器(箱变/配电站), 用于充电  
桩用电。
2. 供电方投资从10kV姜10板航兴炮李线2#杆T接下线, 并加装能快速切除相间故障及单相接  
地保护的柱上断路器, 接入用户新建专用配/箱变(外网电缆由供电公司投资)用于充电桩  
用电。
3. 根据《关于进一步构建高质量充电基础设施体系的指导意见》(国办发【2023】19号)



文件：对从事电动汽车充换电设施服务的经营型企业，执行大工业用电价格，2030年前暂免基本电费政策。

4. 本供电方案可能因建设环境的改变而变更，最终的供电方案以供用电合同签订为准。

5. 客户地块内应安装电能采集装置；计量点附近应覆盖移动或联通信号。

6. 正式用电接电前，原有基建电源应剪火拆除。

#### 其他事项

（一）供电人应按照国家规定为用电人提供安全、可靠、连续、质量合格的电能。

（二）用电人应根据答复的供电方案开展设计，设计、施工、试验单位应具备国家规定的相关资质。工程的设计和施工应满足国家及行业等的相关规定。

（三）为避免普通客户取消设计审查和中间检查后，客户工程的施工和竣工资料在报验时不符合规定影响送电，特对竣工检验收资清单和竣工检验现场查验内容予以明确。

#### 1. 竣工检验收资清单

(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。

#### 2. 竣工检验现场查验内容

(1) 电源接入方式、受电容量、电气主接线、运行方式、无功补偿、自备电源、计量配置、保护配置等是否符合供电方案；

(2) 电气设备符合国家的政策法规，是否存在使用国家明令禁止的电气产品；

(3) 试验项目齐全、结论合格；

(4) 计量装置配置和接线符合计量规程要求；

(5) 冲击负荷、非对称负荷及谐波源设备是否采取有效的治理措施；

(6) 双（多）路电源闭锁装置可靠，自备电源管理完善、单独接地、投切装置符合要求；

(7) 重要电力用户保安电源容量、切换时间满足保安负荷用电需求，非电保安措施及应急预案完整有效。



#### (四) 重要客户工程设计审查、中间检查原则

1. 客户可自主选择具备相应资质的设计单位，按照供电方案要求开展工程设计。重要电力客户需提交以下资料并办理设计审查申请：

- (1) 设计审查申请表；
- (2) 设计单位资质等级证书复印件；
- (3) 设计图纸及说明(设计单位盖章)。

#### 2. 设计审查重点：

(1) 主要电气设备技术参数、主接线方式、运行方式、线缆规格应满足供电方案要求；通信、继电保护及自动化装置设置应符合有关规程；电能计量和用电信息采集装置的配置应符合《电能计量装置技术管理规程》(DL/T448-2000)、国家电网公司智能电能表以及用电信息采集系统相关技术标准。

(2) 对重要电力客户：供电电源配置、自备应急电源及非电性质保安措施等，应满足有关规程、规定的要求。

(3) 对特殊负荷(高次谐波、冲击性负荷、波动负荷、非对称性负荷等)客户：电能质量治理装置及预留空间、电能质量监测装置，应满足有关规程、规定要求。

3. 中间检查重点：涉及电网安全的隐蔽工程施工工艺、计量相关设备选型等项目。



## 五、接线简图

