


客户基本信息

客 户 基 本 信 息				
户 号	5333421531	申请编号	20230728649330	
户 名	郑州奥特迅新能源科技有限公司			
用电地址	郑州市航空港区郑港街道寺东孙村委会郑港社区奥特迅充电站			
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	耿利平	联系电话	15514599343	

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），由政府和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10kV翱40板II郑港六路一所线郑港二街二柜6板 到 用户箱变主进断路器
为接网工程建设范围，计划于2023 年09 月29 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

年 月 日

供电企业签章

年 月 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翱40板II郑港六路一所线郑港二街二柜6板

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线处, 电缆鼻子及以上属于供电方。

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

沿市政规划道路敷设

。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。

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 郑州市航空港区郑港街道寺东孙村委会郑港社区奥特迅充电站 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 10000/100 、准确度等级为 ;

电流互感器变比为 150/5 、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 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”新建长安路1号停车场充电桩项目, 位于航空港区长安路锦绣桂园社区西侧长安路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翱40板II郑港六路一所线郑港二街二柜6板馈出一条电缆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, 2023年前暂

理用电手续。

如遇特殊情况，可在供电方案失效前10天来我单位办理延长有效期手续。

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：

五、接线简图

