

高压供电方案答复单



客户基本信息

户 号	0652274835	申请编号	211046413232	(档案标识二维码，系统自动生成)
户 名	赣州市交投特来电新能源有限公司			
用电地址	瑞金市七彩大道(象湖镇靓车坊汽车养护中心)			
用电类别	大工业	行业分类	充电桩	
拟定客户分级	三级重要电力客户	供电容量	500kVA	
联 系 人	严磊	联系电话	18618374065	

营 业 费 用

费用名称	单价 (元 /kVA)	数量 (kVA)	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):
年 月 日



供电企业(盖章):
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 10kV 三相交流 50 赫兹电源

(1) 第一路电源

电源性质: 主供电电源

电源类型: 公线

供电电压: 10kV

供电容量: 500kVA

供电电源接电点: 220kV 瑞金变 10kV 瑞柏线向阳支线 8 号杆

产权分界点: 220kV 瑞金变 10kV 瑞柏线向阳支线 8 号杆高压计量出线处(若投资界面发生变化则按实际投资分界点确定), 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 220kV 瑞金变 10kV 瑞柏线向阳支线 8 号杆 电缆直埋进入用户配电房。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) 第二路电源

电源性质: /

电源类型: /

供电电压: /

供电容量: /

供电电源接电点: /

产权分界点: /, 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 /。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 配电房 方式。

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 一路进线供电 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装置或微机综合自动化装置保护。

7. 调度、通信及的自动化：与国网瑞金市供电公司调度建立调度关系；配置相应的通信自动化装置进行联络，通信方案建议无线。

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。

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 220kV 瑞金变 10kV 瑞柏线向阳支线 8 号杆 处，计量方式为 高供高计，接线方式为 三相三线，计量点电压 10kV。电压互感器变比为 10kV/100V、准确度等级为 0.2；电流互感器变比为 30/5(可根据负荷情况调整)、准确度等级为 0.2S；电价类别为：大工业（以供用电合同确定为准）；定量定比为： /

计量点 2：计量装置装设在 / 处，计量方式为 / ，接线方式为 / ，计量点电压 / 。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 / ；电价类别为： / ；定量定比为： /

2. 用电信息采集终端安装方案：配装 集中器及计量总表 若干 台，终端装设于 220kV 瑞金变 10kV 瑞柏线向阳支线 8 号杆，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. 供电企业在方案确定之后制作两份“供电方案答复单”并通知用户。用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；用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。用户在一个半月内未提出意见的，可视为同意该供电方案。

2. 供电企业取消普通用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，用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）高压用户竣工报验申请表；
- （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。

4. 干扰性用户在工程设计之前，应委托具有专业资质的机构开展电能质量评估，并出具初步治理技术方案。

5. 重要电力用户的工程设计完成后，应由供电企业进行工程设计图纸审查；干扰性用户应同时审查工程设计图纸、电能质量评估报告和治理技术方案，审查合格后方可开工建设。

6. 重要电力用户隐蔽工程完工前，应组织开展中间检查。

五、接线简图



