



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

95598

能源监管投诉举报电话：

12398

用电户基本信息

用电户编号	3203085792840	工单编号	3226020400052097
用电户名称	江苏索普新材料科技有限公司		
用电地址	镇江新区化工园区		
用电类别	大工业	行业分类	专用化学产品制造
负荷性质	三类	供电容量	16060
联系人	姚培	联系电话	15905285039
需求类型	电房改造		

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
高可靠性供电费用	220/160	5500	1815000	苏价工〔2000〕242号、苏价工函〔2005〕157号、苏价工函〔2008〕11号、苏价工〔2009〕213号文件
收款账户	能源卡			

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。如涉及业务费，请在竣工报验前交清。

客户签收：

年 月 日

供电企业（盖章）：

2021 年 2 月 24 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 <u>双电源</u> 三相交流50赫兹电源				
(1) 第一路电源	出线变电站: <u>110kV化工变</u>	供电线路: <u>10kV罗地亚654线</u>	线路杆号: <u>恒顺达环网柜66222</u>	新增容量: <u>5500kVA</u>
电源性质: <u>主供</u>			线路属性: <u>公线</u>	
供电电压: <u>10kV</u>			供电容量: <u>8030kVA</u>	
供电电源接电点: <u>110kV化工变10kV罗地亚654线恒顺达环网柜66222间隔</u>				
产权分界点: <u>110kV化工变10kV罗地亚654线恒顺达环网柜66222间隔间隔开关出线断路器负荷侧桩头出线排连接处为分界点</u> , 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 <u>电缆管沟</u> 。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	出线变电站: <u>110kV化工变</u>	供电线路: <u>10kV百里657线</u>	线路杆号: <u>恒顺达生物能源支线01</u>	新增容量: <u>6750kVA</u>
电源性质: <u>主供</u>			线路属性: <u>公线</u>	
供电电压: <u>10kV</u>			供电容量: <u>8030kVA</u>	
供电电源接电点: <u>110kV化工变10kV百里657线恒顺达生物能源支线01杆</u>				
产权分界点: <u>110kV化工变10kV百里657线恒顺达生物能源支线01杆第一熔丝具(或柱上开关)负荷侧设备线夹与接户引下线连接处为分界点</u> , 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 <u>电缆管沟</u> 。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				
根据国家规定, 产权分界点是双方运行维护管理以及安全责任范围的分界点。产权分界点以下部分: 由用户负责建设; 产权分界点及以上部分: 1. 对于2021年3月1日前取得土地使用权项目, 接入工程电气部分纳入业扩配套实施的, 由供电公司负责出资建设, 未纳入业扩配套实施的, 由客户或政府出资建设; 土建部分(新建电缆通道管廊等(含设备基础))由客户或政府出资建设并办理相关手续。2. 2021年3月1日及以后通过出让或划拨形式取得土地使用权项目, 接入工程电气部分均纳入业扩配套实施, 由供电公司负责出资建设, 接入工程土建部分均由政府负责出资建设并办理相关手续。				
二、客户受电系统方案				
1.受电点建设类型: 采用 <u>电房</u> 方式。选址及设计应符合相关设计规范。				
2.受电容量: 合计 <u>16060</u> 千伏安。				
3.电气主接线: 采用 <u>单母线分段</u> 方式。				
4.运行方式: 电源采用 <u>双电源</u> 方式, 电源联锁采用 <u> </u> 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。

6.继电保护：宜采用数字式继电保护装置，电源进线采用装设断路器的接线方式。

7.调度、通信及自动化：与调度建立调度关系；配置相应的通信自动化装置进行联络，通信方案建议具备双向通信能力。

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, 同时预留应急发电设备接口; 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 非线性用电设备 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。

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

根据《国务院办公厅转发国家发展改革委等部门关于清理规范城镇供水供电供气供暖行业收费促进行业高质量发展的意见》(国办函〔2020〕129号)“严禁向用户收取水电气热计量装置费用”的要求。计费电能表和计量专用高(低)压互感器等相关计量装置由我公司统一提供, 不收取计量装置费用。我公司提供的计量专用高压互感器外形尺寸图见附件。安装的计量装置属于我公司资产, 客户应当妥为保护, 不得存在妨碍抄表、运行维护或者影响计量准确、安全和数据传输的行为。

1.计量点设置及计量方式:

计量点1(主): 计量装置装设在 高压计量柜 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, 执行电价: 大工业 (10kV)。

经双方确认:

电压互感器变比为 10/0.1、准确度等级为 0.2、型式为 LJZN1-10、尺寸为 378*180*260、数量 2 只。
电流互感器变比为 500/5、准确度等级为 0.2s、型式为 JDZQN-10、尺寸为 290*160*220、数量 2 只。

计量点2(分): 对 计量点1(主) 执行 定比0.1, 执行电价: 其它照明 (10kV)

2.计量点设置及计量方式:

计量点4(主): 计量装置装设在 高压计量柜 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, 执行电价: 大工业 (10kV)。

经双方确认:

电压互感器变比为 10/0.1、准确度等级为 0.2、型式为 LJZN1-10、尺寸为 378*180*260、数量 2 只。
电流互感器变比为 500/5、准确度等级为 0.2s、型式为 JDZQN-10、尺寸为 290*160*220、数量 2 只。

计量点5(分): 对 计量点1(主) 执行 定比0.1, 执行电价: 其它照明 (10kV)

3. 计量点设置及计量方式:

计量点3: 计量装置装设在 低压计量柜 处, 计量方式为 高供低计, 接线方式为 三相四线, 计量点电压 0.4kV, 执行电价: 大工业 (10kV)。

经双方确认:

电流互感器变比为 100/5、准确度等级为 0.2s、数量 3 只。

4. 计量点设置及计量方式:

计量点6: 计量装置装设在 低压计量柜 处, 计量方式为 高供低计, 接线方式为 三相四线, 计量点电压 0.4kV, 执行电价: 大工业 (10kV)。

经双方确认:

电流互感器变比为 100/5、准确度等级为 0.2s、数量 3 只。

2.用电信息采集终端安装方案: 配装 I型负控 终端 1 台, 终端装设于 计量柜 处, 用于远程监控及电量数据

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 <u>0.9</u>。无功电力应分层分区、就地平衡。用户在高峰负荷时的功率因数，应不低于 <u>0.95</u>。
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。在计算用户基本电费（按合约需量或实际需量计时）、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。
4.客户特殊需求事项（需手工填写）
四、其它
1.审定的外部接入方案由2回10kV线路供电，主供一由110kV化工变10kV罗地亚654线恒顺达环网柜66222间隔开关支接供8030kVA；主供二由110kV化工变10kV百里657线恒顺达生物能源支线01杆支接供8030kVA。（有外线工程）。
2.谐波监测与治理：<u>是</u>。（客户注入电网的谐波电流，不得超过国家标准的规定。超过国家标准的规定时，用户应采取措施消除。用户的冲击性负荷、波动负荷、非对称性负荷对供电质量产生影响或对电网和其他用户安全运行构成干扰和妨碍时，用户必须采取措施消除，并达到国家标准规定的要求，否则供电企业可中止其供电）
3.能效提升：根据《镇江市人民政府办公室关于建设镇江市综合能源服务平台有关事项的通知》（镇政办发〔2019〕20号），为进一步降低企业成本，提升用户能效，助力镇江“低碳城市”建设，请将各类用能基础信息接入镇江市能源数据中心-综合能源服务平台。
3.由具备CMA计量认证或CNAS认证的单位出具电能质量评估报告，当电能质量评估不满足要求时，用户须补充提供电能质量污染抑制或治理设计方案。
4.本供电方案答复书一式两份，客户和供电企业各一份。
客户签字（盖章）  客户电话： 日期： 年 月 日
五、接线简图

