

南通市光伏承重检测公司

| | |
|------|--------------------------------|
| 产品名称 | 南通市光伏承重检测公司 |
| 公司名称 | 广东建业检测鉴定-钢结构厂房检测鉴定 |
| 价格 | .00/件 |
| 规格参数 | |
| 公司地址 | 广东省深圳市宝安区航城街道九围社区第二工业区新艺工业园21号 |
| 联系电话 | 13691808987 |

产品详情

屋顶安装光伏板荷载力检测鉴定机构

- 1、对房屋的原设计图纸、装修改造意图、历史修缮加固情况、前期的使用情况及后期的使用要求进行调查了解；
- 2、对房屋结构类型、建筑层数、地址、建造年代、朝向、装修概况及使用用途进行现场调查；
- 3、对房屋的地基基础、上部结构、围护结构、建筑装饰及建筑设备进行外观检查、测量，对部分典型构件损坏情况（变形、开裂、沉陷、渗漏、露筋等）进行外观检查及拍照记录；对损坏较严重、重要性构件及设计改造有特别要求的构件进行重点检测鉴定；
- 4、采用裂缝测宽仪混凝土承重构件进行裂缝情况进行测量，包括其长度、宽度、深度、形状、条数，必要时绘出裂缝分布图；依据《混凝土结构设计规范》（GB50010-2010）对其进行评定，判断其是否**出规范允许值。

5、采用“DJD2-1GC”型电子经纬仪对房屋部分部位竖向构件倾斜率或偏移比值进行测量，分析是否出现倾斜及不均匀沉降现象。

6、对房屋现有上部结构的建筑及结构布置、构件尺寸、楼板厚度、层高等情况进行现场测量，并与设计图纸进行复核。

7、按照国家现行相关检测标准及设计要求抽取一定数量的钢筋混凝土承重构件进行配筋情况、砼保护层厚度检测。

8、按国家现行相关检测标准及设计要求抽取一定数量的钢筋混凝土承重构件采用钻芯法进行混凝土抗压强度检测，对不宜采用钻芯法检测混凝土强度的构件采用回弹法进行检测鉴定。

9、按国家现行相关检测标准及设计要求抽取一定数量的承重砖墙采用回弹法对其砖砌块强度及砌筑砂浆强度进行强度检测，对于砌筑砂浆强度太低时采用砂浆贯入法进行检测鉴定。

10、对根据现场检查、检测结果，并依据国家现行相关规范对该房屋现状结构进行承载力验算分析。

11、根据检查、检测情况和验算结果，依照《民用建筑性鉴定标准》（GB 50292-1999）或《工业建筑性鉴定标准》（GB 50144-2008）判定该房屋结构安全性是否满足目前的使用要求，并对不满足安全使用要求及目前出现结构损坏的构件提出合理的处理建议。

光伏面板的结构可按下列方式分为两类：

（1）分离式光伏面板：只具有发电功能，不作为围护结构的面板；建筑需要围护功能时须另设密封的采光**或幕墙。这种面板要设单独的支架，支架连接在主体结构上。因此这种光伏建筑是一体化设计，两层皮。

（2）合一式光伏面板：既具有发电功能，同时又是采光**或幕墙的面

板。又称为建材式光伏面板。由于发电和建筑功能合一，因此建筑外皮只需一套面板，一套支承。这种光伏建筑是一体化设计，一层皮。合一式光伏结构系统与普通玻璃幕墙和采光**大体相同，可以套用玻璃幕墙和采光**的设计方法；分离式光伏结构系统在普通玻璃幕墙和采光**的外侧另外附加了一个单独的结构，工作性质又不同于一般的幕墙和采光**，必须进行专门的设计。

1.2光伏结构系统应进行结构设计，应具有规定的承载能力、刚度、稳定性和变形能力。结构设计使用年限不应小于25年。预埋件属于难以更换的部件，其结构设计使用年限宜按50年考虑。大跨度支承钢结构的结构设计使用年限应与主体结构相同。

1.3光伏结构系统的设计目标是：在正常使用状态下应具有良好的工作性能。抗震设计的光伏结构系统，在多遇地震作用下应能正常使用；在设防烈度地震作用下经修理后应仍可使用；在罕遇地震作用下支承骨架不应倒塌或坠落。

1.4非抗震设计的光伏结构系统，应计算重力荷载和风荷载的效应，必要时可计入温度作用的效应。抗震设计的光伏结构系统，应计算重力荷载、风荷载和地震作用的效应，必要时可计入温度作用的效应。

1.5光伏结构可按弹性方法分别计算施工阶段和正常使用阶段的作用效应，并进行作用效应的组合。

1.6光伏结构系统的构件和连接应按各效应组合中不利组合进行设计。

1.7光伏结构构件和连接的承载力设计值不应小于荷载和作用效应的设计值。按荷载与作用标准值计算的挠度值不宜**过挠度的允许值。

生活区设计应满足运维人员生活需求，根据电站规模配备生产人员数量，员工宿舍设计应尽量朝南，根据电站选取的地理条件合理选取生活用水方式，照明回路和动力回路应分开设计，根据不同地区选用合理的节能采暖方式尽可能减少厂用电量，居住场所外墙厚度和保温设

计应结合当地自然气候条件选取，建议公司标准化生活区域设计以规范员工生活管理目前，对于大规模光伏发电，均采取并入大电网的方式。但光伏发电并入大电网后，往往因光伏部分的逆变器离散动作和发电间隙性的特点，在向电网输送功率或被电网输送功率时，都会造成整个电网系统电压的短时或长时变化。

对负荷特性的影响

光伏发电受环境影响较大，其发电功率会随着光照增强而增大，一般状况下，晴天光照时，其功率峰值一般处于日照强点，约为10-14点。而当光伏并网发电向大容量发展后，其负荷曲线也将发生变化。如在某光伏发电园区，其负荷峰值出现在9点左右，而在10-14点之间，等效负荷呈现为变小状况。

对电网规划的影响

随着光伏并网发电的大容量发展，其负载及反送功率也会呈现出一定的变化，进而使得原有的电网难以满足需求，需根据实际状况重新规划，重现调度电网的运行方式，在一定程度上增加了相关人员的日常工作量，也增加了资金投入。

对调度的影响

当前光伏发电还不成熟，自动化功能还不完善，进而使得其调度状况难以随着电网电压、频率等变化而变化。在原有的调度下，电网相关数据的变化，将直接导致电网可调度发电容量减少，进而导致电网控制及调度工作越来越难。

对电压的影响

光伏并网发电向大容量方向发展，光伏发电在电网的馈线末端及终端接入状况越来越多，而电网中存在反向潮流，进而使得光伏并网发电的电流在电网中将受馈线影响，产生压降状况，使得变电站侧的电压降低，而负荷侧电压与变电站侧电压处于不等状态，进而使得负荷侧

电压出现越限。此外，根据电压与电流的关系，当光伏并网发电中电流出现变化时，电流势必会随之发生一定变化，而光伏并网发电的发电功率与光照状况存在紧密关联，进而会导致电压波动较大，可能会引起电网中相关无功调节装置出现频繁动作，影响相关调节装置使用寿命，影响电网运行安全。

对电网保护的影响

当前我国中低压电网主要分为两种：辐射型供电网络和不接地单侧电源。当前变电站的保护原理主要包括三种：主馈线上的自动重合闸装置、支路中的熔断器及断路器上的三段式电流保护装置。而当前光伏并网发电向大容量发展，使得电网不再是单电源辐射状网络，而转变为双端甚至多端网络，进而引起故障电流相关方向、持续时间、电流大小等均发生变化，上述变化可能会导致断路器出现拒动、误动状况，从而导致熔断器失去原有选择性和保护性能，电网安全运行难以**。此外，光伏并网发电系统自身故障及其抗孤岛保护功能、自动重合闸也会出现相应变化